



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Нижний Новгород 2024

**СОСТАВ РАБОТЫ**

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 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 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.003.003
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
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы про-	22401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
изводительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	22401.ОМ-ПСТ.007.000
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	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 мероприятий 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
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.019.000

**СОДЕРЖАНИЕ**

Перечень таблиц.....	12
Перечень рисунков .....	22
Введение .....	23
1    Общая часть.....	24
1.1   Территория и климат.....	24
1.2   Существующее положение в сфере теплоснабжения .....	25
1.2.1   Общая характеристика систем теплоснабжения.....	25
1.2.2   Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии     30	
1.2.3   Тепловые сети .....	32
2    Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Нижнего Новгорода .....	38
2.1   Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления .....	38
2.2   Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	40
2.3   Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	44
2.4   Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения .....	44
3    Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	47
3.1   Описание существующих и перспективных зон действия источников тепловой энергии .....	47
3.1.1   Зона действия Сормовской ТЭЦ .....	47
3.1.2   Зоны действия Автозаводской ТЭЦ, котельной «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ» .....	47
3.1.3   Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго» .....	48



3.1.4	Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	48
3.2	Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	49
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 .....	50
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 .....	55
3.4.1	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»	55
3.4.2	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» .....	57
3.4.3	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций	90
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 .....	110
3.6	Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	111
4	Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	113
4.1	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	113
4.2	Существующие и перспективные балансы производительности	

	водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	220
5	Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода .....	221
	5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода	221
	5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода .....	224
6	Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии .....	225
	6.1 Общие положения .....	225
	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	226
	6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	229
	6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	262
	6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных.....	271
	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.....	272
	6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	272
	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	
273	
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 .....	273
6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	280
6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	281
6.12 Проекты по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса .....	284
7 Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	287
7.1 Общие положения .....	287
7.2 Предложения по строительству и реконструкции(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов ...	289
7.3 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности .....	309
7.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения.....	309
7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных .....	309
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	311
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов .....	414

7.8	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций .....	414
7.9	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов .....	414
7.10	Мероприятия ООО «Теплосети» и ООО «Автозаводская ТЭЦ» на строительство или реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода .....	433
8	Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения .....	434
8.1	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	434
8.2	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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 .....	447
9	Раздел 8. Перспективные топливные балансы .....	448
9.1	Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	448
9.2	Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	484
9.3	Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	484
9.4	Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе .....	484
9.5	Приоритетное направление развития топливного баланса города .....	485
10	Раздел 9. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....	487

10.1	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе .....	487
10.2	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	508
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 .....	515
10.4	Предложения по величине инвестиций на строительство, реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода	515
10.5	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	520
10.6	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	521
10.6.1	Эффективность инвестиций в зоне деятельности АО «Теплоэнерго»	521
10.6.2	Эффективность инвестиций в зоне деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» (в части системы теплоснабжения «Район») .....	523
10.7	Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности.....	527
11	Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	538
11.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	538
11.2	Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций .....	539
11.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	558
11.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	586
11.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	586

12	Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	604
13	Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	605
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 .....	621
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 .....	621
14.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	622
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 .....	623
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 .....	623
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 .....	625
14.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в	

части, относящейся к системам теплоснабжения .....	626
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.....	627
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода .....	628
15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения .....	630
15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО .....	724
15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города .....	743
15.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения .....	748
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия .....	750
16.1 Ценовые последствия для потребителей АО «Теплоэнерго» .....	750
16.2 Ценовые последствия для потребителей в зоне теплоснабжения ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» .....	753
16.2.1 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «АТЭЦ») ....	753
16.2.2 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «Теплосети») .....	756
17 Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Нижнего Новгорода .....	761



**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 2024 года, Гкал/ч.....	31
Таблица 1.2 – Общая характеристика водяных тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода.....	32
Таблица 1.3 - Общая характеристика паровых тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода.....	33
Таблица 1.4 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки .....	34
Таблица 1.5 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки .....	36
Таблица 2.1 – Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода актуализированной схемы теплоснабжения .....	39
Таблица 2.2 – Динамика изменения тепловой нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, на территории города Нижнего Новгорода на период до 2030 года .....	41
Таблица 2.3 – Динамика изменения потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Нижнего Новгорода, тыс. Гкал/год.....	43
Таблица 2.4 – Сводные показатели спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения жилищного и общественно-делового фондов города Нижнего Новгорода на период до 2030 года, тыс. т/год .....	43
Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ .....	51
Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ .....	53
Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ», Гкал/ч.....	56
Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных АО «Теплоэнерго», Гкал/ч .....	58



Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч.....	91
Таблица 4.1 – Расчетные величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя в водяных тепловых сетях АО «Теплоэнерго», м <sup>3</sup> .....	114
Таблица 4.2 – Расчетные величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия Автозаводской ТЭЦ, м <sup>3</sup> .....	114
Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго», м <sup>3</sup> .....	115
Таблица 4.4 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Автозаводской ТЭЦ.....	117
Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Сормовской ТЭЦ.....	120
Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго».....	123
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» ....	202
Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	203
Таблица 5.1 – Индикативная плата за подключение по Вариантам 1-3 (средняя на период 2015-2028 гг.), без НДС, тыс. руб./ Гкал .....	224
Таблица 6.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла .....	225
Таблица 6.2 – Предложения по строительству источников тепловой энергии (группа 4) .....	226
Таблица 6.3 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группы 1 и 2).....	229
Таблица 6-4 – Дополнительные потенциальные мероприятия, источник финансирования которых на текущий момент не определен, тыс. руб. ....	231
Таблица 6.5 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. без НДС .....	255
Таблица 6.6 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 3).....	258

Таблица 6.7 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2030 годах .....	261
Таблица 6.8 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения (группа 5).....	261
Таблица 6.9 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 6).....	261
Таблица 6.10 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8) .....	262
Таблица 6.11 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9) .....	263
Таблица 6.12 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12).....	267
Таблица 6.13 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7).....	271
Таблица 6.14 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13) .....	272
Таблица 6.15 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго» .....	273
Таблица 6.16 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода (за исключением существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго») .....	276
Таблица 6.17 – Основные показатели работы рассматриваемой установки .....	283
Таблица 6.18 – Прочие проекты, направленные на обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.....	285
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки .....	290
Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки .....	302
Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки .....	305
Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей АО "Теплоэнерго"	

с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	306
Таблица 7.5 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки .....	308
Таблица 7.6 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей ООО «Коммунальная сетевая компания» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки .....	308
Таблица 7.7 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных .....	310
Таблица 7.8 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей ООО «Теплосети» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных .....	310
Таблица 7.9 – Объемы реконструкции, модернизации или строительства существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов АО "Теплоэнерго" в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	312
Таблица 7.10 – Участки магистральных и квартальных тепловых сетей АО "Теплоэнерго", планируемых к реконструкции с целью снижения уровня износа в 2022-2024 гг. за счет заемных средств (Фонд содействия реформированию ЖКХ) .....	319
Таблица 7.11 – Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей АО "Теплоэнерго" в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения .....	336
Таблица 7.12 – Капитальный ремонт тепловых сетей АО «Теплоэнерго» в г.Нижний Новгород, за счет финансовой поддержки ППК "Фонд развития территорий", в рамках региональной программы Нижегородской области по модернизации систем коммунальной инфраструктуры на 2023-2027 гг. ....	362
Таблица 7.13 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО "Теплосети" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	398
Таблица 7.14 – Участки тепловых сетей ООО "Теплосети", планируемых к реализации с	

целью модернизации систем коммунальной инфраструктуры в 2024 году с привлечением средств публично-правовой компании «Фонд развития территорий» ....	412
Таблица 7.15 – Объемы реконструкции, модернизации существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов ООО "СТН-Энергосети" в целях снижения уровня износа существующих объектов.....	413
Таблица 7.16 – Объемы реконструкции, модернизации существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов ООО "Генерация тепла" в целях снижения уровня износа существующих объектов.....	413
Таблица 7.17 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях АО "Теплоэнерго" .....	414
Таблица 7.18 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях АО "Теплоэнерго" .....	415
Таблица 7.19 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Коммунальная сетевая компания" .....	432
Таблица 7.20 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Нижновтеплоэнерго" .....	432
Таблица 8.1 – Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС в соответствии с предложениями АО «Теплоэнерго» .....	436
Таблица 9.1 – Расчет годового потребления топлива на Автозаводской ТЭЦ города Нижнего Новгорода .....	449
Таблица 9.2 – Расчет годового потребления топлива на котельной «Ленинская» .....	450
Таблица 9.3 – Сводный топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» .....	450
Таблица 9.4 – Расчет годового потребления топлива на Сормовской ТЭЦ .....	451
Таблица 9.5 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал .....	452
Таблица 9.6 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям, Гкал .....	455
Таблица 9.7 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал .....	459
Таблица 9.8 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.....	463
Таблица 9.9 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м <sup>3</sup> /т н.т. ....	467
Таблица 9.10 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов	

источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал.....	471
Таблица 9.11 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал.....	474
Таблица 9.12 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, т у.т.....	477
Таблица 9.13 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. м <sup>3</sup> /т н.т. ....	480
Таблица 9.14 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижний Новгород, млн. м <sup>3</sup> / тыс. т н.т. ....	486
Таблица 9.15 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижний Новгород, тыс. т у.т. ....	486
Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Сормовской ТЭЦ в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб. ....	488
Таблица 10.2 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб....	490
Таблица 10.3 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Автозаводской ТЭЦ в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб. ....	501
Таблица 10.4 Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб. ....	502
Таблица 10.5 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», тыс. руб. ....	503
Таблица 10.6 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «СТН-Энергосети», тыс. руб. ....	503
Таблица 10.7 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «КСК», тыс. руб. ....	504
Таблица 10.8- Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных прочих теплоснабжающих организаций, тыс. руб. ....	506
Таблица 10.9 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой	

энергии города Нижний Новгород, тыс. руб.....	507
Таблица 10.10 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб. ....	509
Таблица 10.11 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по повышению эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района для ООО «Теплосети» и ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб. ....	516
Таблица 10.12 – Затраты на реализацию предложений по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, тыс. руб. ....	520
Таблица 10.13 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения .....	522
Таблица 10.14 - Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО.....	526
Таблица 10.15 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения .....	529
Таблица 10.16–Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях.....	537
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода .....	540
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода .....	559
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода .....	587
Таблица 12.1 – Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода .....	604
Таблица 13.1 – Перечень бесхозяйных объектов недвижимости, эксплуатируемых АО "Теплоэнерго" в рамках постановлений администрации города Нижнего Новгорода ....	606
Таблица 13.2 – Бесхозяйные тепловые сети в эксплуатации ООО «Теплосети» .....	616
Таблица 13.3 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей от котельной ООО «СТН-Энергосети» .....	616
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 2021–2027 годы», МВт.....	624

Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Сормовской ТЭЦ, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	630
Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Автозаводской ТЭЦ, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	631
Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников некомбинированной выработки тепловой энергии Ленинской котельной (ООО «Автозаводская ТЭЦ»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	632
Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников некомбинированной выработки тепловой энергии котельных АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	633
Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников некомбинированной выработки тепловой энергии котельных прочих теплоснабжающих организаций, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....	634
Таблица 15.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ.....	635
Таблица 15.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ».....	636
Таблица 15.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»).....	637



Таблица 15.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго» .....	637
Таблица 15.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций .....	689
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей теплоснабжающих организаций в зонах деятельности систем теплоснабжения города Нижний Новгород .....	718
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....	724
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....	725
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....	726
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Автозаводской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ» .....	728
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Сормовской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго» .....	729
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО «Теплоэнерго» в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго» .....	730
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций .....	730
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей	



тепловых сетей теплоснабжающих организаций в зонах деятельности ЕТО города Нижний Новгород.....	737
Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Нижнем Новгороде.....	743
Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Нижний Новгород.....	745
Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Нижний Новгород.....	746
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в целом по городу Нижний Новгород.....	747
Таблица 15.24 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Нижний Новгород.....	748
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Нижнем Новгороде.....	748
Таблица 16.1 – Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для АО «Теплоэнерго».....	751
Таблица 16.2–Усредненная плата за подключение (актуализация на 2024).....	753
Таблица 16.3 – Прогноз тарифов ООО «АТЭЦ» на теплоэнергию с коллекторов АТЭЦ.....	754
Таблица 16.4 – Прогноз тарифов ООО «Теплосети» на передачу теплоэнергии (СТС «Район»).....	757
Таблица 16.5 – Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети», без НДС.....	760
Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Нижнего Новгорода на существующее положение (СП) и перспективу (П).....	762
Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на существующее положение (СП) и перспективу (П), доли ПДК.....	763

**ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода .....	28
Рисунок 1.2 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Нижнего Новгорода .....	29
Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям .....	33
Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки .....	35
Рисунок 1.5 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки .....	37
Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго» .....	523
Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность) .....	752
Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию) .....	752

## **Введение**

Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2024 год) утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 18 августа 2023 года № 214тд

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

## 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

### 1.1 Территория и климат

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

Площадь территории Нижнего Новгорода составляет 466,5 км<sup>2</sup>.

Климат умеренно-континентальный с умеренно холодной зимой и теплым, неустойчивым летом. Климатические условия города характеризуются следующими температурами наружного воздуха, в соответствии со Сводом правил СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\*. Строительная климатология»:

- абсолютно-минимальная – минус 41 °С;
- средняя наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 - минус 27 °С;
- средняя отопительного периода - минус 3,6 °С;

Продолжительность отопительного периода составляет 209 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.

Население города Нижнего Новгорода по состоянию на 01.01.2022 составляло 1253,0 тыс. чел.

Согласно материалам статистической отчетности, по состоянию на 01.01.2023 общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Нижний Новгород составила 33 555 тыс. м<sup>2</sup>, в том числе город 32 436,8 тыс. м<sup>2</sup>, село 1118,2 тыс. м<sup>2</sup>. К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 31 355,8 тыс. м<sup>2</sup>, что составляет 93,4 % от всего жилого фонда городского округа. К системам централизованного горячего водоснабжения подключено 29 863,0 тыс. м<sup>2</sup>, что составляет 80,1% от всего жилого фонда городского округа.

## **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 2025 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.

Система теплоснабжения города представлена тремя теплосетевыми районами:

- Нагорный сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов расположенных в Нижегородском, Советском и Приокском районах города. Основным источником тепла в сетевом районе является котельная

«Нагорная теплоцентраль» (НТЦ), АО «Теплоэнерго». НТЦ объединена с другими котельными Нагорной части города в систему «Большого кольца» посредством теплотрасс – перемычек.

- Сормовский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов расположенных в Сормовском, Московском и Канавинском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом районе является Сормовская ТЭЦ, ПАО «Т Плюс», филиал «Нижегородский»;
- 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», входящего в состав группы компаний АО «ВолгаЭнерго», управляемого холдингом ООО «ЕвроСибЭнерго».

Кроме указанных крупных теплоисточников для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города функционируют порядка 435 котельных различной балансовой принадлежности.

Так же в городе функционируют 4 мини-ТЭЦ, работающих на природном газе.

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

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

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

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

протяженность только магистральных тепловых сетей более 50 км.

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

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

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

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

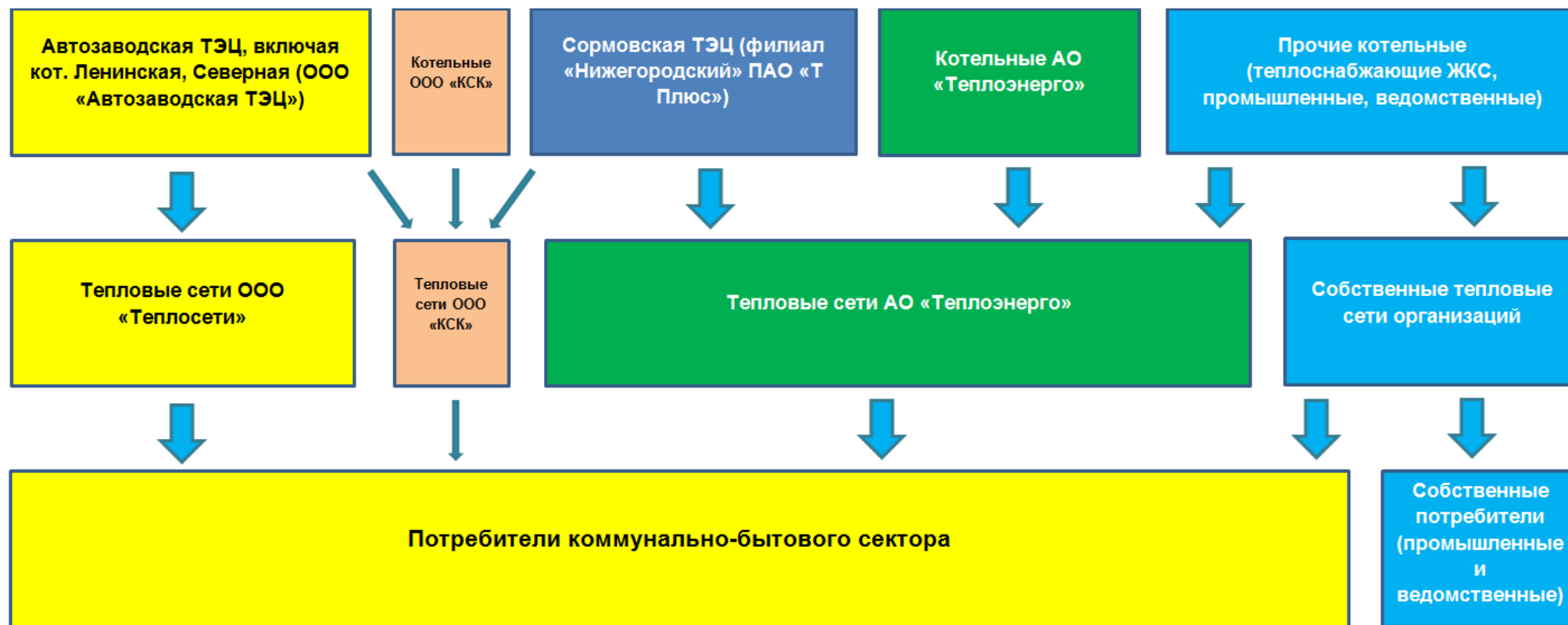


Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода



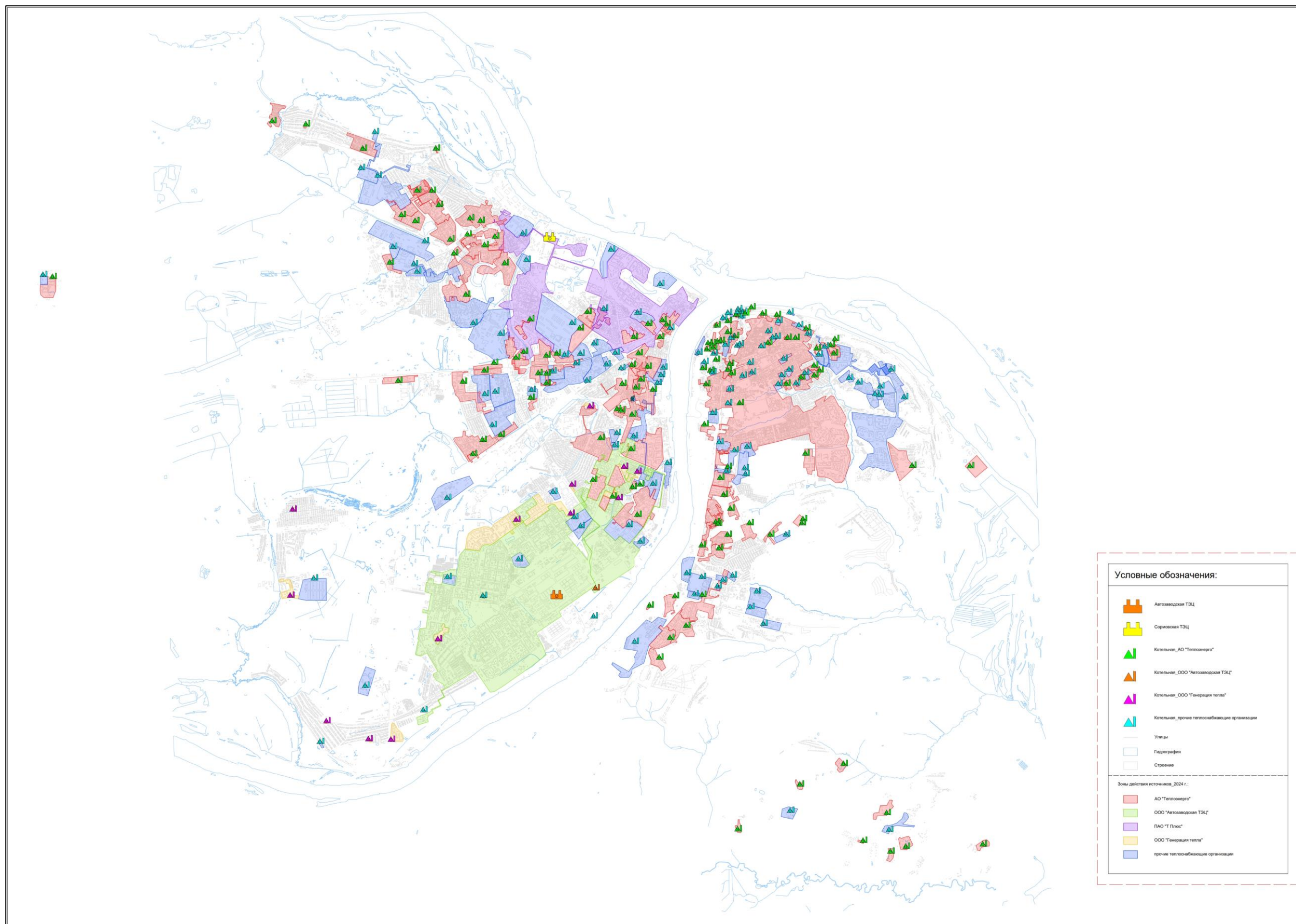


Рисунок 1.2 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

## **1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии**

Суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ города на 2023 года составляла 830 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2508 Гкал/ч.

Ограничения установленной тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ отсутствуют.

Ограничение тепловой мощности Сормовской ТЭЦ составляет 48 Гкал/ч. Ограничение связано с фактом работы турбоагрегатов ст.№ 3,4 без встроенных пучков в конденсаторе и с недостатком паровой мощности котлов. Технические ограничения по паропроизводительности котлов составили 30 Гкал/ч и ограничения из-за технических характеристик турбин - 18 Гкал/ч, таким образом, располагаемая мощность станции – 648 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 2023 года Автозаводской и Сормовской ТЭЦ представлены в таблице 1.1.

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

Таблица 1.1– Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТЭЦ города на начало 2024 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	1812,00	0	1812,00	61,38	1750,62
СТЭЦ	696,00	48,00	648,00	29,17	618,53
<b>Итого</b>	<b>2508,00</b>	<b>48,00</b>	<b>2460,00</b>	<b>90,55</b>	<b>2369,15</b>

Установленная тепловая мощность котельных города по состоянию на начало 2024 года составляет:

- АО «Теплоэнерго» - 2163 Гкал/ч;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ» (котельная «Ленинская») – 360 Гкал/ч;
- ООО «Генерация тепла» – 273,4 Гкал/ч;
- ООО «Нижновтеплоэнерго» - 252,6 Гкал/ч;
- АО «Энергосетевая Компания» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии») – 0,48 Гкал/ч;
- ООО «СТН-Энергосети» - 172,21 Гкал/ч;
- котельных прочих теплоснабжающих организаций – 1 009,66 Гкал/ч.

Таким образом установленная тепловая мощность основных источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Нижний Новгород составляет 2458,00 Гкал/ч, котельных города – 4 209,21 Гкал/ч, установленная мощность источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии составляет 37% от общей установленной тепловой мощности источников теплоснабжения города.

### 1.2.3 Тепловые сети

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

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

Наименование теплоснабжающей организации	Длина трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
ООО «Теплосети»	865694,0	261398,0
АО «Теплоэнерго»	2391208,2	381885,9
ООО «Нижновтеплоэнерго»	238041,0	45974,0
ООО «Генерация тепла»	43989,0	5707,0
АО «Энергосетевая компания»	70,0	4,0
ООО «Коммунальная сетевая компания»	34332,3	8149,9
ООО "СТН-Энергосети"	33370,8	8180,7
ПАО «НИТЕЛ»	5878,0	968,0
<b>Всего</b>	<b>3612583,3</b>	<b>712267,5</b>

На территории города находится 18,39 км паропроводов в однострубно́м исчислении, информация о паровых тепловых сетях представлена в таблице 1.3.

Таблица 1.3 - Общая характеристика паровых тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода

ТСО	Длина трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>	Средний диаметр, мм
АО "Теплоэнерго"	5087,0	1238,7	243,5
ООО "Теплосети"	13307,0	3885,5	292,0
<b>Всего</b>	<b>18394,0</b>	<b>5124,2</b>	<b>278,6</b>

Доли протяженности водяных тепловых сетей по теплоснабжающим организациям, представленные на рисунке 1.3, составляют:

- АО «Теплоэнерго» – 66,28%
- ООО «Теплосети» – 24,00%
- ООО «Нижновтеплоэнерго» – 6,60%
- ООО «Генерация тепла» - 1,22%
- ООО «Коммунальная сетевая компания» - 0,90%
- ООО «СТН - Энергосети» - 0,83%
- АО «Энергосетевая компания» - 0,00%
- ПАО «НИТЕЛ» –0,16%.

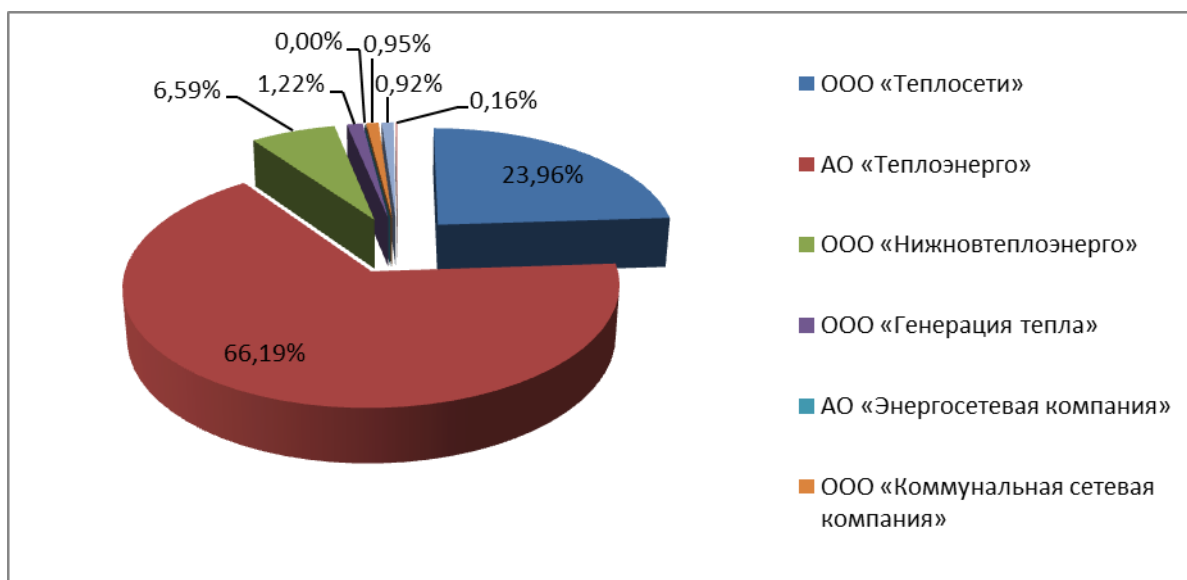


Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Информация о способах прокладки трубопроводов тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций представлена в таблице 1.4, а также на рисунке 1.4.

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

Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в од- нотрубном исчислении	Материальная характери- стика
	м	м <sup>2</sup>
<b>ООО «Теплосети»</b>	<b>865694,0</b>	<b>261398,0</b>
– надземная	320340,0	135750,0
– подземная	545354,0	125648,0
<b>АО «Теплоэнерго»</b>	<b>2391208,2</b>	<b>381885,9</b>
– надземная	681595,7	119606,1
– подземная	1133288,5	198089,3
– подвальная	576324,0	64190,5
<b>ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>	<b>238041,0</b>	<b>45974,0</b>
– надземная	25544,0	8998,0
– подземная	212497,0	36976,0
<b>ООО «Генерация тепла»</b>	<b>43989,0</b>	<b>5707,0</b>
– надземная	18383,0	2231,0
– подземная	25606,0	3476,0
<b>ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>	<b>34332,3</b>	<b>8149,9</b>
– надземная	13231,2	4104,1
– подземная	21101,1	4045,8
<b>ООО "ЭСК"</b>	<b>70,0</b>	<b>4,0</b>
н/д	70,0	4,0
<b>ООО "СТН-Энергосети"</b>	<b>33370,8</b>	<b>8180,7</b>
– надземная	4842,8	1113,0
– подземная	28528,0	7067,7
<b>ПАО «НИТЕЛ»</b>	<b>5878,0</b>	<b>968,0</b>
– надземная	4954,0	789,0
– подземная	924,0	179,0
<b>Всего</b>	<b>3612583,3</b>	<b>712267,5</b>
– надземная	<b>1068890,7</b>	<b>272591,2</b>
– подземная	<b>1967298,6</b>	<b>375481,9</b>
– подвальная	<b>576324,0</b>	<b>64190,5</b>
н/д	<b>70,0</b>	<b>4,0</b>

На долю подземной прокладки трубопроводов тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций приходится 54% протяженности тепловых сетей, на долю надземной – 30%.

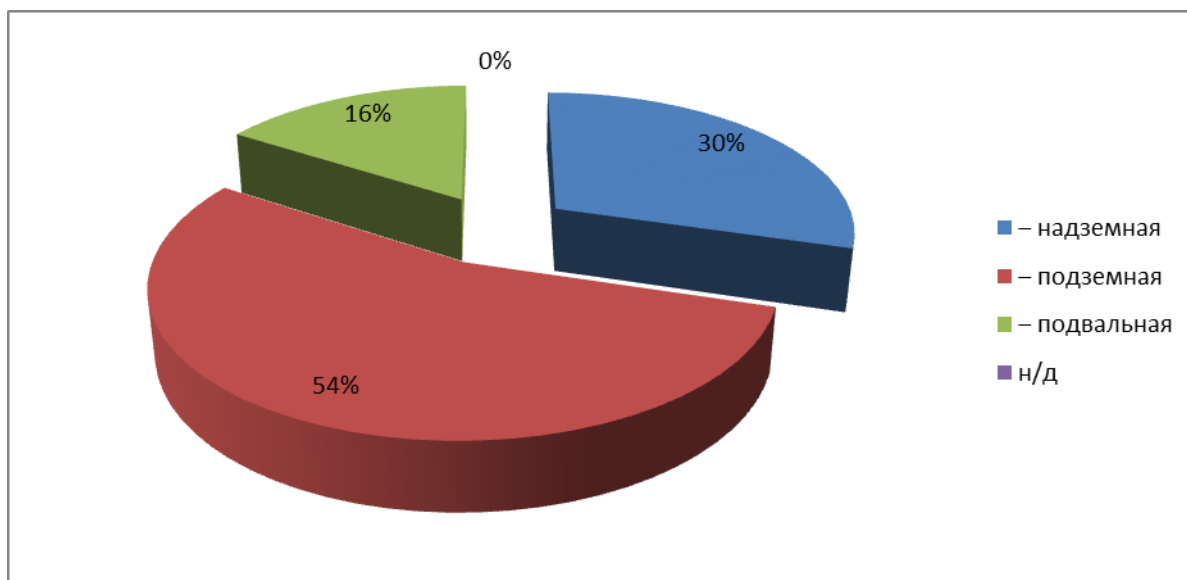


Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки



Распределение протяженности трубопроводов основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки показано в таблице 1.5, а также на рисунке 1.5. Временные интервалы выбраны в соответствии с теми периодами, в течение которых нормы проектирования тепловой изоляции не изменялись.

Таблица 1.5 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в од- нотрубном исчислении	Материальная характери- стика
	м	м <sup>2</sup>
<b>ООО «Теплосети»</b>	<b>865694,0</b>	<b>261398,0</b>
– до 1990	360606,0	110918,0
– с 1991 по 1998	232772,0	80294,0
– с 1999 по 2003	66359,0	15196,0
– после 2004	204938,0	54925,0
нет данных	1019,0	65,0
<b>АО «Теплоэнерго»</b>	<b>2391208,2</b>	<b>381885,9</b>
– до 1990	1227617,1	179598,0
– с 1991 по 1998	48783,0	7149,7
– с 1999 по 2003	97828,0	13916,4
– после 2004	1016970,1	181220,6
н/д	10,0	1,3
<b>ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>	<b>238041,0</b>	<b>45974,0</b>
– до 1990	159816,0	29444,0
– с 1991 по 1998	4602,0	1359,0
– с 1999 по 2003	5271,0	2744,0
– после 2004	14002,0	2562,0
нет данных	54350,0	9865,0
<b>ООО «Генерация тепла»</b>	<b>43989,0</b>	<b>5707,0</b>
– до 1990	43469,0	5632,0
– с 1991 по 1998	520,0	75,0
<b>ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>	<b>34332,3</b>	<b>8150,0</b>
– до 1990	1930,0	550,7
– с 1991 по 1998	1524,9	234,9
– с 1999 по 2003	800,0	106,4
– после 2004	30077,4	7258,0
<b>ООО "ЭСК"</b>	<b>70,0</b>	<b>4,0</b>
Нет данных	70,0	4,0
<b>ООО "СТН-Энергосети"</b>	<b>33370,8</b>	<b>8180,7</b>
Нет данных	33370,8	8180,7
<b>ПАО «НИТЕЛ»</b>	<b>5878,0</b>	<b>968,0</b>
– до 1990	604,0	108,0
– с 1991 по 1998	1886,0	259,0
– с 1999 по 2003	1812,0	245,0
– после 2004	1576,0	356,0
<b>Всего</b>	<b>3612583,3</b>	<b>712267,7</b>
<b>– до 1990</b>	<b>1794042,1</b>	<b>326250,7</b>
<b>– с 1991 по 1998</b>	<b>290087,9</b>	<b>89371,6</b>
<b>– с 1999 по 2003</b>	<b>172070,0</b>	<b>32207,8</b>
<b>– после 2004</b>	<b>1267563,5</b>	<b>246321,6</b>
<b>Нет данных</b>	<b>88819,8</b>	<b>18116,0</b>



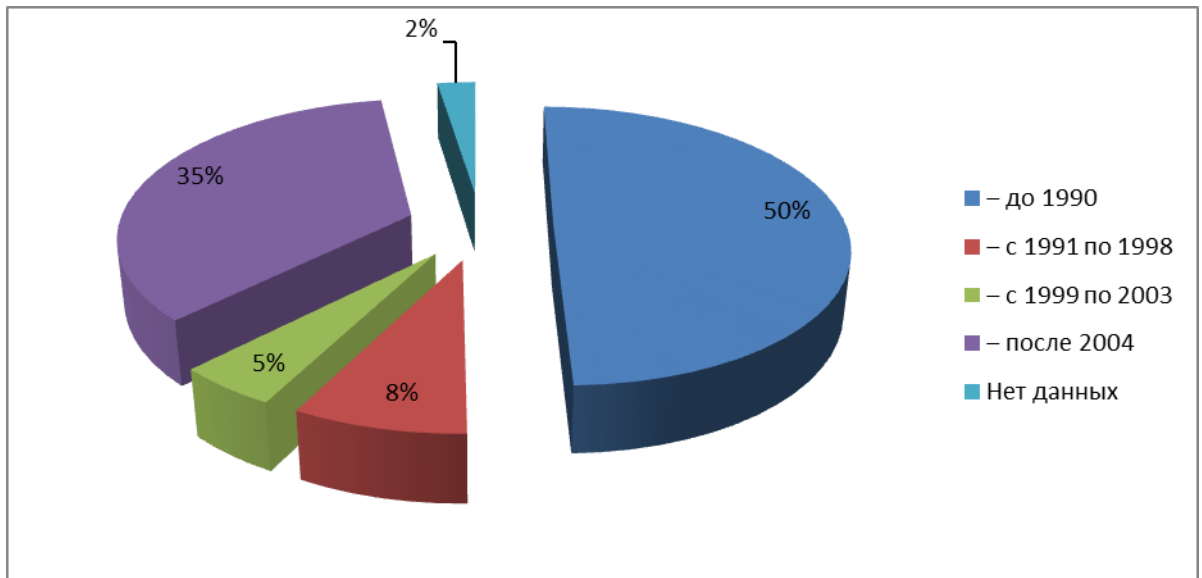


Рисунок 1.5 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Теплоизоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена в основном минераловатными материалами и ППУ. Кроме того, незначительно встречается применение: пенодиатомита, труб «Касафлекс», «Изопрофлекс», ППМ изоляции.

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

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

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

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 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	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<i>Ввод строительных фондов различного назначения</i>	1085,4	1825,8	1855,8	1862,5	1859,6	1886,0	1880,6	1878,8
Жилищный фонд, тыс. м <sup>2</sup> , в том числе:	876,8	1484,8	1339,8	1388,7	1397,1	1452,4	1419,2	1425,5
– МКД, тыс. м <sup>2</sup>	747,1	1315,5	1184,8	1199,9	1239,6	1200,8	1222,7	1304,8
– ИЖФ, тыс. м <sup>2</sup>	129,7	169,3	155,0	188,8	157,5	251,6	196,5	120,7
Общественно-деловой фонд (ОДЗ), тыс. м <sup>2</sup>	208,7	341,0	516,0	473,8	462,5	433,6	461,4	453,3
Снос жилищного фонда, тыс. м <sup>2</sup>	3,0	8,9	9,7	9,7	7,6	8,2	7,2	7,8
Население на начало года, тыс. человек	1237,1	1241,8	1246,5	1251,2	1255,9	1260,6	1265,3	1270,0
Площадь всего жилищного фонда на начало года, тыс. м <sup>2</sup>	34429	35905	37235	38614	40003	41447	42859	44277
Ввод жилищного фонда, м <sup>2</sup> /чел./год	0,71	1,20	1,07	1,11	1,11	1,15	1,12	1,12
Обеспеченность населения жилищным фондом, м <sup>2</sup> /чел.	27,8	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9

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

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 2025 год). Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.002.000) и приложении к указанному документу.

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

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

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарная договорная тепловая нагрузка <i>сохраняемых</i> потребителей, Гкал/ч	4998,24	4998,24	4998,24	4998,24	4998,24	4998,24	4998,24	4998,24
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий, Гкал/ч	0,00	125,04	146,36	105,47	107,25	88,91	90,50	76,72
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий (накопленным итогом), Гкал/ч	0,00	125,04	271,40	376,87	484,12	573,03	663,53	740,24
Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий, Гкал/ч	0,00	0,63	0,59	0,50	0,22	0,78	0,56	0,63
Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий (накопленным итогом), Гкал/ч	0,00	0,63	1,22	1,71	1,94	2,71	3,28	3,91
Общий прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч	0,00	124,42	145,76	104,97	107,03	88,13	89,94	76,08
Общий прирост тепловой нагрузки (накопленным итогом), Гкал/ч	0,00	124,42	270,18	375,15	482,18	570,31	660,25	736,34
<b>Суммарная договорная тепловая нагрузка всех потребителей, Гкал/ч</b>	<b>4998,24</b>	<b>5122,66</b>	<b>5268,42</b>	<b>5373,39</b>	<b>5480,42</b>	<b>5568,55</b>	<b>5658,49</b>	<b>5734,58</b>

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

В таблице 2.4 представлено сводное изменение прогноза спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения потребителей.

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

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии от источников, осуществляющих теплоснабжение потребителей	10662,0	10884,6	11126,3	11340,1	11550,1	11748,7	11953,3	12164,1
Ежегодный прирост потребления при вводе новой застройки	0,0	224,2	243,5	215,1	210,6	200,6	205,9	212,4
Прирост потребления при вводе новой застройки (накопленным итогом)	0,0	224,2	467,7	682,8	893,4	1094,0	1299,9	1512,3
Ежегодное снижение потребления при сносе ЖФ	0,0	1,6	1,8	1,3	0,5	2,0	1,4	1,6
Снижение потребления при сносе ЖФ (накопленным итогом)	0,0	1,6	3,4	4,7	5,2	7,3	8,6	10,2
Потребление тепловой энергии существующими зданиями	10662,0	10660,4	10658,6	10657,3	10656,8	10654,8	10653,4	10651,8

Таблица 2.4 – Сводные показатели спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения жилищного и общественно-делового фондов города Нижнего Новгорода на период до 2030 года, тыс. т/год

Наименование параметров	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2030
Отпуск теплоносителя на цели ГВС из открытых систем, тыс. т/год, всего жилищного и общественно-делового фондов	1718,6	1374,9	1031,2	687,4	343,7	0,0	0	0	0

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

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

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

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

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



$$q_{j,A} = \frac{Q_{j,A}^p}{F_{j,A}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

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

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

$A$  - год разработки схемы теплоснабжения.

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

### **3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Существующие и 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 2025 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**

##### **3.1.1 Зона действия Сормовской ТЭЦ**

Зона действия Сормовской ТЭЦ представлена на рисунке 1.2, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 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).

Суммарные тепловые нагрузки потребителей по состоянию на конец 2023 года составляют:

- 449 Гкал/ч – договорная нагрузка в горячей воде;
- 459,5 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 рисунке 1.2, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 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).

Суммарные тепловые нагрузки потребителей по состоянию на конец 2023 года составляют:

- для Автозаводской ТЭЦ:  
– 1 035,98 Гкал/ч – фактическая нагрузка;
- для котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»:  
– 193,09 Гкал/ч – фактическая нагрузка.

### **3.1.3 Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго»**

Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго» представлены на рисунке 1.2, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 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).

Существующая суммарная фактическая тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго», по состоянию на конец 2023 года составляет 1407,9 Гкал/ч.

### **3.1.4 Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций**

Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций представлены на рисунке 1.2, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 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).

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, по состоянию на конец 2023 года составила 1039,2 Гкал/ч.

### **3.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

В городе Нижний Новгород индивидуальным отоплением по состоянию на 01.01.2023 года оборудовано 2001,3 тыс. м<sup>2</sup> жилых помещений, или 6 %, соответственно от общей площади жилых помещений жилищного фонда городского округа, в т.ч. из 30 246,3 тыс. м<sup>2</sup> общей площади МКД индивидуальным отоплением оборудовано 581,2 тыс. м<sup>2</sup> или 8,4%.

Площадь жилых помещений жилищного фонда МКД, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 3 442,7 тыс. м<sup>2</sup> или 11,4% от общей площади жилых помещений МКД.

Зоны децентрализованного теплоснабжения располагаются в кварталах, застроенных одно- , двухквартирными жилыми домами с приусадебными земельными участками с плотностью тепловой нагрузки 0,12- 0,25 Гкал/ч на 1 га.

Указанные области децентрализованного теплоснабжения расположены в следующих районах:

- в западной и центральной части Сормовского района: в районах ул. Дубравная, ул. Ужгородской, ул. Красноармейской; в кварталах, ограниченных ул. Кима, ул. Свободы, ул. Новосельской; ограниченных ул. Балахинская, ул. Баренца и ул. Динамическая; ограниченных ул. Новосельской и ул. Хальзовской;

- в центральной части Московского района - в районе ст. Чадаево;

- в западной части Московского района – вдоль Московского шоссе;

- в западной и центральной части Канавинского района – в кварталах, ограниченных ул. Декабристов и ул. Болотникова,

- в центральной части Канавинского района – в кварталах вдоль ул. Кузбасской; в квартале, прилегающем к ул. Metallургической; в квартале, ограниченном ул. Н. Пахомова и ул. Климовской;

- в центральной части Ленинского района – в кварталах, ограниченных Шуваловским каналом, р. Ржавкой, ул. Новикова - Прибоя и ул. Снежной; в квартале вдоль ул. Магистральной;

- в восточной части Нижегородского района: кварталы между ул. Родионова далее Казанским шоссе и наб. Гребного канала;

- в центральной части Советского района – кварталы на пересечении ул. Ванеева и ул. Бекетова; кварталы смешанной застройки вдоль ул. Верхняя; кварталы, примыка-

ющие с юга к ул. Юбилейной; кварталы, граничащие с лесопарком «Щелковский хутор»;

- в центральной части Приокского района - севернее ст. Мыза;
- южная часть Приокского района, за исключением кварталов нового строительства вдоль пр. Гагарина.

### **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 2024 год в городе Нижнем Новгороде функционируют два источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Сормовская ТЭЦ и Автозаводская ТЭЦ

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

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

Наименование показателя	Единица измерения	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	696,00	696,00	696,00	696,00	696,00	696,00	696,00	696,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
<i>производственных параметров</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>
<i>теплофикационные</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>
<i>встроенные пучки конденсаторов</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>
ПВК	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	648,00	648,00	648,00	648,00	648,00	648,00	648,00	648,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	31,92	32,13	32,63	35,12	35,76	35,76	29,47	30,52	32,19	32,92	33,49	34,08	34,91	35,54
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	41,94	23,61	23,97	25,81	26,58	26,58	27,39	28,36	29,92	30,60	31,12	31,68	32,44	33,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	370,87	391,96	397,99	428,44	435,83	435,83	449,00	465,00	490,47	501,62	510,24	519,31	531,90	541,56
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>324,04</i>	<i>344,62</i>	<i>350,03</i>	<i>378,58</i>	<i>385,59</i>	<i>385,59</i>	<i>396,78</i>	<i>410,83</i>	<i>433,73</i>	<i>443,41</i>	<i>450,98</i>	<i>458,56</i>	<i>469,33</i>	<i>477,01</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>46,82</i>	<i>47,34</i>	<i>47,96</i>	<i>49,86</i>	<i>50,23</i>	<i>50,23</i>	<i>52,22</i>	<i>54,17</i>	<i>56,74</i>	<i>58,22</i>	<i>59,26</i>	<i>60,75</i>	<i>62,57</i>	<i>64,54</i>
Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	350,87	375,54	376,18	407,59	416,67	457,14	459,51	475,51	500,98	512,13	520,75	529,82	542,40	552,07
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>299,35</i>	<i>320,41</i>	<i>320,95</i>	<i>347,75</i>	<i>363,26</i>	<i>413,47</i>	<i>415,61</i>	<i>429,66</i>	<i>452,56</i>	<i>462,23</i>	<i>469,81</i>	<i>477,39</i>	<i>488,16</i>	<i>495,84</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>51,52</i>	<i>55,14</i>	<i>55,23</i>	<i>59,84</i>	<i>53,41</i>	<i>43,67</i>	<i>43,90</i>	<i>45,85</i>	<i>48,42</i>	<i>49,90</i>	<i>50,94</i>	<i>52,43</i>	<i>54,25</i>	<i>56,22</i>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	153,27	150,30	143,41	108,63	99,83	99,83	142,15	124,11	95,42	82,86	73,15	62,93	48,75	37,87
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	215,21	190,32	189,20	155,29	145,57	105,11	159,03	145,91	118,77	108,83	98,92	86,08	71,43	60,39
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/агрегата	Гкал/ч	391,08	390,87	390,37	387,88	387,24	387,24	443,53	442,48	440,81	440,08	439,51	438,92	438,09	437,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	302,38	302,36	303,19	328,35	342,62	386,30	388,97	402,17	423,64	432,74	439,86	447,01	457,14	464,42

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. Имеющийся резерв тепловой мощности на станции в 2023-2030 годах достаточен, при этом:

- прогнозируется резерв тепловой мощности при расчетной тепловой нагрузке;
- низка вероятность наступления расчетных температур наружного воздуха.

Увеличение установленной и располагаемой тепловой мощности СТЭЦ запланировано за счет реализации мероприятий:

- Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ) с установкой новой РОУ-13/1,2 (выполнено в 2022 году).
- Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ) с подключением к резервному источнику РОУ-13/1,2 устанавливаемому с бойлерной №1 (частично выполнено в 2023 году). Для дополнительного увеличения суммарной тепловой мощности бойлерной на 25,0 Гкал/час предусмотрены дополнительные мероприятия по подключению к резервному источнику РОУ-13/1,2, что в свою очередь позволит обеспечить внешнее теплоснабжение при аварийных режимах работы.
- Установка нового водогрейного котла тепловой мощностью 50 Гкал/ч (котел установлен в 2023 году).

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



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2194,00	2194,00	1866,00	1866,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	2017,00	2017,00	2017,00	2017,00	2017,00	2017,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	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>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>
<i>теплофикационные</i>	<i>Гкал/ч</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>
турбокомпрессоры	Гкал/ч	120,00	120,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
ПВК	Гкал/ч	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	1045,00	1045,00	1045,00	1045,00	1045,00	1045,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2194,00	2194,00	1866,00	1866,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	2017,00	2017,00	2017,00	2017,00	2017,00	2017,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	58,27	60,24	57,35	57,86	58,44	60,53	61,38	61,85	62,77	63,32	63,73	63,95	64,11	64,18
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	65,47	65,47	62,33	62,89	63,51	65,78	66,71	67,22	68,22	68,82	69,26	69,51	69,67	69,76
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1805,18	1805,18	1788,88	1806,21	1825,44	1874,82	1886,96	1902,68	1933,76	1952,25	1966,07	1973,77	1978,97	1981,56
<i>Пар 6 ата</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>
<i>Пар 11 ата</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>
<i>Перегретая вода</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>
<i>ГВС</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>157,10</i>	<i>157,10</i>	<i>157,10</i>	<i>160,71</i>	<i>164,83</i>	<i>174,53</i>	<i>180,60</i>	<i>184,03</i>	<i>188,50</i>	<i>191,37</i>	<i>193,29</i>	<i>194,66</i>	<i>195,15</i>	<i>195,37</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>1494,59</i>	<i>1494,59</i>	<i>1478,29</i>	<i>1492,01</i>	<i>1507,12</i>	<i>1546,80</i>	<i>1552,87</i>	<i>1565,16</i>	<i>1591,77</i>	<i>1607,39</i>	<i>1619,29</i>	<i>1625,62</i>	<i>1630,33</i>	<i>1632,70</i>
Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1041,97	1079,38	1027,54	1036,79	1047,07	1084,56	1035,98	1042,36	1070,80	1088,58	1088,58	1088,58	1090,54	1090,81
<i>Пар 6 ата</i>	<i>Гкал/ч</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>54,99</i>	<i>54,99</i>	<i>54,99</i>	<i>54,99</i>	<i>54,99</i>	<i>54,99</i>	<i>54,99</i>	<i>54,99</i>
<i>Пар 11 ата</i>	<i>Гкал/ч</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>6,19</i>	<i>6,19</i>	<i>6,19</i>	<i>6,19</i>	<i>6,19</i>	<i>6,19</i>	<i>6,19</i>	<i>6,19</i>
<i>Перегретая вода</i>	<i>Гкал/ч</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>8,17</i>	<i>8,17</i>	<i>8,17</i>	<i>8,17</i>	<i>8,17</i>	<i>8,17</i>	<i>8,17</i>	<i>8,17</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>ГВС</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>112,32</i>	<i>96,17</i>	<i>91,58</i>	<i>93,69</i>	<i>96,09</i>	<i>101,74</i>	<i>93,01</i>	<i>94,26</i>	<i>100,15</i>	<i>103,06</i>	<i>103,06</i>	<i>103,06</i>	<i>103,45</i>	<i>103,50</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>868,04</i>	<i>888,35</i>	<i>871,05</i>	<i>878,19</i>	<i>886,07</i>	<i>917,91</i>	<i>872,53</i>	<i>877,65</i>	<i>900,21</i>	<i>915,08</i>	<i>915,08</i>	<i>915,08</i>	<i>916,64</i>	<i>916,86</i>
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	1093,76	1054,38	781,11	771,35	706,49	666,91	714,64	707,79	883,43	865,10	864,69	864,47	862,35	862,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1960,73	1958,76	1633,65	1633,14	1578,56	1576,47	1575,62	1575,15	1774,23	1773,68	1773,27	1773,05	1772,89	1772,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при ава-	Гкал/ч	880,80	931,90	883,80	890,58	898,05	928,02	895,05	900,02	920,64	934,18	934,62	934,87	936,39	936,67

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
рином выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															

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

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

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

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

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

Наименование показателя	Единица измерения	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
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
Потери установленной тепловой мощности	%	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	0,66	0,66	0,66	0,73	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,00	6,00	6,55	6,55	6,55	7,28	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	176,70	176,70	193,00	193,00	193,00	214,42	230,89	230,89	230,89	230,89	230,89	230,89	230,89	230,89
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка	Гкал/ч	157,75	141,29	157,28	135,57	153,84	134,36	193,09	193,09	193,09	193,09	193,09	193,09	193,09	193,09
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	176,70	176,70	159,79	159,79	159,79	137,57	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	201,65	218,11	202,06	223,77	205,50	224,91	166,13	166,13	166,13	166,13	166,13	166,13	166,13	166,13
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	179,40	179,40	179,34	179,34	179,34	179,27	179,22	179,22	179,22	179,22	179,22	179,22	179,22	179,22
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	143,24	128,92	143,39	124,50	140,39	124,17	175,83	175,83	175,83	175,83	175,83	175,83	175,83	175,83

Изменение тепловых нагрузок на Автозаводской ТЭЦ и котельной Ленинская в 2022-2023 годах связано с перераспределением тепловых нагрузок, между данными источниками теплоснабжения являющимися технологически связанными объектами. Данное перераспределение касается только тепловых нагрузок при расчетной температуре наружного воздуха и не влияет на отпуск тепловой энергии выработанной в комбинированном режиме.

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 2025 ГОД)

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

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Базарная, 6</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,61	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,10	27,07	27,06	27,06	27,06	27,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	20,05	20,21	20,12	20,13	20,14	20,14	20,44	21,63	21,74	21,74	21,74	21,74
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,57	17,77	17,68	17,69	17,70	17,70	17,93	19,12	19,21	19,21	19,21	19,21
ГВС, Гкал/ч	2,49	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,51	2,51	2,54	2,54	2,54	2,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,41	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,44	1,52	1,53	1,53	1,53	1,53
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,65	5,48	5,57	5,57	5,55	5,55	5,22	3,91	3,79	3,79	3,79	3,79
<b>ул. Баренца, 9-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,56	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,41	15,37	15,35	15,44	15,52	16,03	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,47	12,48	12,46	12,55	12,63	13,14	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45
ГВС, Гкал/ч	2,94	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,26	1,30	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,91	4,96	4,98	4,88	4,80	4,24	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
<b>ул. Гаугеля, 25</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	33,20
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	0,82	0,82	0,82
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,02	31,02	32,38
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,73	16,75	16,62	16,70	16,49	16,56	16,56	16,56	16,56	17,96	17,96	17,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,69	14,75	14,63	14,71	14,49	14,57	14,57	14,57	14,57	15,80	15,80	15,80
ГВС, Гкал/ч	2,05	2,00	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	2,16	2,16	2,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,97	0,97	0,96	0,97	0,95	0,96	0,96	0,96	0,96	1,05	1,05	1,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,38	13,36	13,50	13,42	13,64	13,56	13,56	13,56	13,56	12,00	12,00	13,37
<b>ул. Гаугеля, 6-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	17,51	17,16	17,16	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,87	14,57	14,57	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
ГВС, Гкал/ч	2,65	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,74	0,71	0,71	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,44	12,81	12,81	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49
<b>ул. Дубравная, 17 (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
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	6,13	6,13
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	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	6,10	6,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,96	2,95	2,93	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,80	2,80	2,77	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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 (+/-)	2,42	2,43	2,46	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,63	2,63
<b>ул. Иванова, 14-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	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	0,54	0,59	0,62	0,66	0,66	0,66	0,70
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	34,46	34,41	34,38	34,34	34,34	34,34	34,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,96	19,24	18,98	19,24	19,24	20,64	22,60	24,00	25,40	25,40	25,40	26,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,08	16,37	16,12	16,37	16,37	17,59	19,35	20,57	21,79	21,79	21,79	23,01
ГВС, Гкал/ч	2,88	2,87	2,86	2,87	2,87	3,05	3,25	3,43	3,61	3,61	3,61	3,79
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,19	1,21	1,19	1,21	1,21	1,31	1,44	1,54	1,64	1,64	1,64	1,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,31	2,01	2,29	2,01	2,02	12,52	10,37	8,83	7,30	7,30	7,30	5,76
<b>ул. Иванова, 36-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	7,63	7,64	7,61	7,64	7,64	7,64	7,64	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,63	7,64	7,61	7,64	7,64	7,64	7,64	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,37	2,36	2,40	2,36	2,36	2,36	2,36	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
<b>ул. Коперника, 1-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	27,21	27,21
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,33	0,42	0,43	0,43	0,43
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,90	12,90	12,88	12,79	12,78	26,78	26,78

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,05	13,13	12,93	13,13	13,09	13,36	13,38	14,31	18,27	18,72	18,72	18,72
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,64	12,72	12,52	12,72	12,68	12,93	12,95	13,73	16,89	17,33	17,33	17,33
ГВС, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,43	0,43	0,58	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,89	1,90	1,89	1,90	1,90	1,91	1,92	1,98	2,26	2,29	2,29	2,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-2,04	-2,12	-1,91	-2,12	-2,08	-2,37	-2,39	-3,41	-7,73	-8,23	5,77	5,77
<b>ул. Меднолитейная, 1-6 (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
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	0,00	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
<b>пер. Общественный, 2-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
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	0,33
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	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
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	0,02	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 (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,10
<b>ул. Планетная, 8-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,80	7,79	7,28	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,30	7,30	6,80	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30
ГВС, Гкал/ч	0,50	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,67	0,67	0,63	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 (+/-)	3,23	3,25	3,78	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
<b>ул. Пугачева, 1</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	33,52	33,52	33,52	33,52	33,52	33,52	33,52	33,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,94	0,94	0,94	0,98	0,98	0,98	1,06



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,62	34,62	34,62	34,62	32,63	32,58	32,58	32,58	32,54	32,54	32,54	32,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	24,68	24,06	23,70	24,30	23,90	25,32	25,32	25,41	26,46	26,46	26,46	28,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,09	19,62	19,35	19,85	19,40	20,25	20,25	20,25	20,84	20,84	20,84	22,33
ГВС, Гкал/ч	4,59	4,45	4,35	4,45	4,49	5,07	5,07	5,16	5,62	5,62	5,62	6,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,49	1,45	1,42	1,46	1,44	1,54	1,54	1,54	1,62	1,62	1,62	1,75
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,45	9,11	9,50	8,86	7,30	5,73	5,73	5,63	4,46	4,46	4,46	2,28
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
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	6,45	6,45
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
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	6,37	6,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,50	3,50	3,49	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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	0,01	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	0,34	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 (+/-)	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	2,53	2,53
<b>пр. Союзный, 43</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	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	64,27	64,27	64,27
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,29	1,30	1,34	1,44	1,63	1,75	1,93
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	52,98	52,97	52,93	52,83	62,64	62,52	62,34
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	34,99	34,89	33,96	33,83	35,32	35,83	36,16	37,28	40,09	45,31	48,65	53,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	30,66	30,63	29,70	29,57	30,99	31,46	31,70	32,71	35,31	40,01	43,02	47,41
ГВС, Гкал/ч	4,33	4,27	4,25	4,26	4,33	4,38	4,46	4,57	4,78	5,30	5,64	6,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,02	2,01	1,94	1,93	2,04	2,07	2,10	2,18	2,37	2,74	2,97	3,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,99	16,10	17,10	17,24	15,64	15,07	14,72	13,48	10,37	14,59	10,90	5,48
<b>ул. Станиславского, 3 (новая БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	20,66	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,82	16,82	16,82	16,82	20,50	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,43	0,43	0,45	0,45	0,45
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,42	16,42	16,42	16,42	20,10	18,20	18,20	18,17	18,17	18,15	18,15	18,15
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,67	15,63	15,63	16,38	16,38	16,38
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,48	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,66	15,48	15,48	16,10	16,10	16,10
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,15	0,15	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,98	1,05	1,05	1,10	1,10	1,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,95	0,95	0,95	0,95	4,62	2,73	2,54	1,49	1,49	0,66	0,66	0,66
<b>ул. Федосеенко, 89-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал/ч												
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,51	3,68	3,68	3,68	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
ГВС, Гкал/ч	0,83	0,00	0,00	0,00	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,28	0,28	0,28	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,20	0,68	0,68	0,68	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	2,04	2,04	2,04
<b>ул. Энгельса, 1-в</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,87	17,98	17,98	17,97	17,87	17,87	17,87	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,33	17,44	17,44	17,44	17,34	17,34	17,34	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14
ГВС, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,53	0,53	0,53	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,47	1,48	1,48	1,48	1,47	1,47	1,47	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,26	9,14	9,14	9,15	9,25	9,25	9,25	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
<b>ул. Вольская, 15-а</b>												
Установленная тепловая мощность, 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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,46	9,46	9,46	9,46	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,31	9,31	9,31	9,31	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,39	3,32	3,29	4,16	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,30	3,23	3,20	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,92	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,18	0,18	0,24	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,74	5,81	5,84	4,91	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
<b>ул. Знаменская, 5-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	15,00	15,00	15,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	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	0,30	0,43	0,66
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	14,70	14,57	14,34
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,41	2,41	2,39	2,46	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	4,78	6,92	10,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,19	2,19	2,17	2,21	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	4,26	6,11	9,46
ГВС, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,53	0,80	1,30
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,38	0,53	0,80
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,57	1,57	1,59	1,52	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	9,54	7,13	2,78
<b>ул. Климовская, 86-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	41,00	41,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	41,00	41,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,28	0,30	0,33	0,36	0,41	0,42	0,44
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,28	21,26	21,23	21,20	21,15	40,58	40,56
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,07	16,05	15,06	16,70	17,05	19,83	21,36	23,18	25,23	28,93	30,10	31,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,11	15,14	14,16	15,74	16,07	18,38	19,72	21,26	22,94	26,11	27,16	28,21
ГВС, Гкал/ч	0,95	0,91	0,90	0,96	0,98	1,45	1,64	1,91	2,29	2,82	2,94	3,06
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,36	1,36	1,29	1,40	1,43	1,62	1,73	1,85	2,00	2,26	2,34	2,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,90	3,92	4,97	3,22	2,84	-0,17	-1,83	-3,80	-6,02	-10,04	8,13	6,87
<b>ул. Лесной городок, 6-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	33,19
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,94	0,96	0,97	1,01	1,10	1,22	1,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,34	30,32	30,31	30,27	30,18	30,06	31,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,95	18,76	17,86	18,09	18,38	20,79	21,31	21,46	22,27	24,33	26,92	29,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,14	17,03	16,13	16,30	16,59	18,75	19,15	19,31	20,07	21,95	24,31	26,69
ГВС, Гкал/ч	1,81	1,73	1,73	1,78	1,78	2,04	2,16	2,16	2,20	2,38	2,60	2,83
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,91	0,90	0,84	0,85	0,87	1,04	1,08	1,09	1,15	1,29	1,47	1,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	10,59	10,79	11,75	11,51	11,20	8,51	7,93	7,76	6,86	4,56	1,68	0,68
<b>ул. Московское шоссе, 15-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	21,12	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	13,69	13,60	13,46	13,58	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,34	11,25	11,13	11,25	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71
ГВС, Гкал/ч	2,35	2,35	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,42	0,43	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,47	6,57	6,71	6,58	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15
<b>ул. Невельская, 9-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,19	2,19	2,14	2,25	2,25	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,14	2,14	2,09	2,20	2,20	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,61	0,61	0,66	0,54	0,54	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
<b>ул. Пугейская, 31-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	5,31	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,14	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,50	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
<b>ул. Ивана Романова, 3-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	2,83	2,57	2,46	2,58	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,83	2,57	2,46	2,58	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
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	0,15	0,13	0,12	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 (+/-)	1,11	1,38	1,51	1,38	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
<b>ул. Таллинская, 15-в</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	24,61	24,70	24,70	25,03	24,85	25,82	25,82	25,82	25,82	25,82	25,82	25,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,38	21,47	21,47	21,78	21,60	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50
ГВС, Гкал/ч	3,22	3,23	3,23	3,25	3,25	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,59	1,60	1,60	1,62	1,61	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,12	5,02	5,02	4,66	4,86	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
<b>ул. Тепличная, 8-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,71	4,71	4,71	4,72	4,71	4,71	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,61	0,60	0,60	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,69	2,69	2,69	2,68	2,69	2,69	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
<b>ул. Терешковой, 7</b>												

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	14,82	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	11,34	11,33	11,33	11,34	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,81	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
ГВС, Гкал/ч	0,54	0,53	0,53	0,53	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	0,50	0,50	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,60	2,61	2,61	2,60	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
<b>ул. Тихорецкая, 3-в</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,38	0,52
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	14,14	14,13	14,13	14,13	14,13	14,12	24,48
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,83	12,86	12,86	12,88	11,83	12,81	13,35	13,35	13,35	13,35	13,72	18,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,38	11,40	11,40	11,43	10,38	11,26	11,80	11,80	11,80	11,80	12,09	16,71
ГВС, Гкал/ч	0,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,63	1,90
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,63	0,70	0,70	0,70	0,63	0,70	0,74	0,74	0,74	0,74	0,76	1,11
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,96	-0,14	-0,14	-0,17	0,96	0,63	0,04	0,04	0,04	0,04	-0,37	4,77
<b>ул. Чкалова, 37-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность, 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
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	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,90	2,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,96	1,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,79	1,79
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,06	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,84	0,84
<b>ул. Чкалова, 9-г</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	12,34	12,23	12,23	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,68	11,58	11,58	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57
ГВС, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,70	0,69	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 (+/-)	3,26	3,38	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Академика Баха, 4-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,75	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	78,25	78,21	78,21	78,21	78,21	78,21	78,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	55,39	55,49	54,08	55,64	65,83	66,17	67,83	67,83	67,83	67,83	67,83	67,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	46,80	46,85	45,48	46,98	55,74	56,08	57,48	57,48	57,48	57,48	57,48	57,48
ГВС, Гкал/ч	8,59	8,65	8,60	8,66	10,08	10,08	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,89	8,90	8,80	8,91	9,62	9,64	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,29	2,18	3,69	2,03	-8,88	2,44	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
<b>ул. Геройская, 11-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,62	13,62	13,60	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,61	13,61	13,60	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,79	0,78	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 (+/-)	-0,76	-0,75	-0,74	-0,75	-0,75	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
<b>Июльских дней, 1</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	1,01	1,09	1,30	1,42	1,55	1,60	1,69
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,49	45,41	45,20	45,08	44,95	44,90	44,81
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,61	22,50	22,42	22,49	22,07	23,01	24,86	29,48	32,25	35,33	36,39	38,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,69	20,57	20,49	20,55	20,13	21,01	22,59	26,55	28,92	31,60	32,52	34,25
ГВС, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	2,00	2,27	2,92	3,33	3,73	3,87	4,25
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,43	1,49	1,48	1,49	1,46	1,52	1,65	1,98	2,17	2,39	2,46	2,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	22,49	21,54	21,63	21,56	22,01	20,95	18,90	13,75	10,66	7,23	6,05	3,70
<b>пр. Ленина, 51 корпус 10</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,92	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,84	18,84	17,45	17,45	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,37	18,37	16,98	16,98	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,29	14,11	14,21	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,27	13,99	14,09	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,50	0,56	0,57	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 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,58	3,70	2,20	2,31	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
<b>пр. Ленина, 5-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	20,89	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	13,81	14,42	14,30	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,47	14,08	13,96	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,03	1,08	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 (+/-)	5,46	4,81	4,94	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
<b>ул. Октябрьской Революции, 66</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	8,65	8,65	8,65	8,65	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,50	8,50	8,50	8,50	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,59	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,44	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
ГВС, 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
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,90	4,22	4,22	4,22	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98
<b>ул. Памирская, 11</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельные ул. Заводская, 19 и ул. Академика Баха, 4а во 2-м полугодии 2024 г.					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93						
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20						
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	24,57	25,11	23,72	24,61	24,61	24,61						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,69	24,18	22,79	23,68	23,68	23,68						
ГВС, Гкал/ч	0,89	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93						
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,18	1,22	1,12	1,18	1,18	1,18						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,45	4,88	6,36	5,41	5,41	5,41						
<b>ул. Премудрова, 12-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новые котельные ул. Днепропетровская и ул. Дачная во 2-м полугодии 2028 г.	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	21,99	22,13	21,89	22,10	22,00	22,16	22,16	22,40	22,40	22,40		
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,70	20,84	20,59	20,81	20,70	20,86	20,86	21,06	21,06	21,06		
ГВС, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,34	1,34	1,34		



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,93	1,94	1,92	1,93	1,93	1,94	1,94	1,95	1,95	1,95		
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,91	2,76	3,02	2,79	2,91	2,74	2,74	2,47	2,47	2,47		
<b>ул. Баранова, 11</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	37,44	37,44	37,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	31,90	31,90	31,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,02	21,12	21,02	21,18	21,18	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,72	18,81	18,72	18,88	18,88	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89
ГВС, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,26	1,27	1,26	1,27	1,27	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,62	2,52	2,61	2,45	2,45	2,43	2,43	2,43	2,43	9,43	9,43	9,43
<b>ул. Гастелло, 1-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,41	0,47	0,52	0,61	0,61	0,61	0,61
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,38	12,32	12,27	12,18	34,39	34,39	34,39
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,55	10,57	10,57	10,57	10,53	12,98	14,66	16,18	19,19	19,19	19,19	19,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,48	10,50	10,50	10,50	10,46	12,30	13,20	14,19	16,27	16,27	16,27	16,27
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,68	1,46	1,99	2,92	2,92	2,92	2,92
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,55	0,55	0,55	0,54	0,71	0,83	0,94	1,15	1,15	1,15	1,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,36	1,33	1,34	1,33	1,38	-1,32	-3,17	-4,84	-8,16	14,05	14,05	14,05
<b>пр. Героев, 13</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
Располагаемая 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
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	4,09	4,12	4,09	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,09	4,12	4,09	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
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	0,25	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 (+/-)	1,32	1,28	1,31	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
<b>ул. Красных Зорь, 4-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, 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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,27	10,25	10,04	10,27	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,69	9,69	9,47	9,71	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ГВС, Гкал/ч	0,58	0,56	0,56	0,56	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,61	0,60	0,59	0,61	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	1,00	1,23	0,98	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
<b>ул. Металлистов, 4-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	3,49	3,49	3,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,84	2,84	2,88	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,84	2,84	2,88	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
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	0,17	0,17	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 (+/-)	-0,40	-0,40	-0,45	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	0,40	0,40	0,40
<b>Московское шоссе, 219-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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	2,73	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	0,10	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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
<b>дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город</b>												
Установленная тепловая мощность, 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
Располагаемая тепловая мощность, 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
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
Тепловая мощность нетто, 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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
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	0,03	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 (+/-)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	Переключением на котельную по ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ) в 2025 г.				
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61						
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,46	0,41	0,40	0,41	0,41	0,41						

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,40	0,39	0,40	0,40	0,40						
ГВС, Гкал/ч	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						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,13	0,18	0,19	0,18	0,18	0,18						
<b>пер. Бойновский, 9-д</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	4,74	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	4,62	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,78	2,77	2,70	2,77	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,67	2,66	2,59	2,66	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
ГВС, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,23	-0,23	-0,15	-0,23	-0,64	1,30	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
<b>ул. Варварская, 15-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
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	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,91	4,91	4,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,23	1,23	1,17	1,59	1,51	1,51	1,59	1,59	1,59	3,49	3,49	3,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	1,15	1,10	1,52	1,44	1,44	1,51	1,51	1,51	3,29	3,29	3,29
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,20	0,20	0,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,03	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,83	0,83	0,90	0,45	3,42	3,42	3,34	3,34	3,34	1,25	1,25	1,25
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,17	1,17	1,01	1,17	1,17	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	1,15	0,99	1,15	1,15	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,00	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 (+/-)	0,41	0,40	0,58	0,40	0,40	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
<b>ул. Воровского, 3</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	Переключением на котельную по ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ) в 2028 г.
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		
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	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,12	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04		
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97		
ГВС, Гкал/ч	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	0,04	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 (+/-)	0,69	0,79	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78		
<b>пл. Горького, 4-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88			
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39			
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09			
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30			
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,72	2,70	2,66	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68			
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,41	2,41	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38			
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,30	0,28	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30			
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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 (+/-)	0,41	0,43	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46			
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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					
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96					
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,23	0,67	0,67	0,68	1,18	1,68	1,68					
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	0,67	0,67	0,68	1,10	1,54	1,54					
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,00	0,00	0,00	0,08	0,14	0,14					
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,06	0,09	0,09					
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,29	0,27	0,27	0,26	-0,28	-0,82	-0,82					
<b>ул. Дальняя, 1/29-в</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
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
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
Тепловая мощность нетто, 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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
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	0,00	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
<b>ул. Донецкая, 9-в</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	15,60	15,60	15,60	15,60	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
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

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,21	15,21	15,21	15,21	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,47	9,37	9,05	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,83	7,73	7,41	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,44	0,44	0,41	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 (+/-)	5,29	5,40	5,75	5,41	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
<b>Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,60	0,61	0,61	0,61	0,63	0,63	0,63	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01						
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96						
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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						
ГВС, Гкал/ч	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						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61						
<b>Детский санаторий "Ройка", Зеленый город</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
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
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	1,27	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.:	0,30	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	0,29	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
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
Резерв / дефицит тепловой мощности 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
<b>МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
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	2,67	2,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	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 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал/ч												
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	2,64	2,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,95	0,95	0,84	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,84	0,84	0,74	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,11	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,14	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 (+/-)	1,17	1,17	1,28	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,55	1,55
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,73	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,64	0,51	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
ГВС, Гкал/ч	0,08	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	0,07	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 (+/-)	1,83	1,97	1,98	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
<b>"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г</b>												
Установленная 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
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
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	1,01	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.:	0,44	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	0,42	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	0,02	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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
<b>ул. Горького, 65-д</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
<b>Малая Ямская ул, 9б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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
"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
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
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
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 (+/-)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
<b>ул. Минина, 1</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,85	2,85	2,76	2,25	2,19	2,28	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,62	2,63	2,54	2,03	1,97	2,04	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
ГВС, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,01	1,11	1,62	1,68	1,58	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,08	7,08	7,08	7,08	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,47	1,46	1,35	1,46	1,46	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,43	1,42	1,31	1,42	1,42	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
ГВС, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,01	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 (+/-)	2,06	2,07	2,19	2,07	2,07	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
<b>пер. Плотничный, 11</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,42	0,42	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,76	15,76	15,76	15,76	15,77	15,75	15,75	15,73	15,71	15,71	15,71	15,71
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,85	11,36	11,04	11,36	11,20	11,55	11,72	12,12	12,76	12,76	12,76	12,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,16	10,65	10,33	10,65	10,49	10,82	10,98	11,36	11,92	11,92	11,92	11,92
ГВС, Гкал/ч	0,69	0,71	0,71	0,71	0,71	0,73	0,74	0,76	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,42	0,46	0,44	0,46	0,45	0,47	0,48	0,51	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,48	3,94	4,28	3,94	4,12	3,74	3,54	3,10	2,39	2,39	2,39	2,39
<b>ул. Радужная, 2-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,77	4,77
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,69	4,69
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,87	3,08	3,02	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,87	3,08	3,02	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,65	1,42	1,48	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,50	1,50
<b>ул. Рождественская, 24</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	2,02	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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,76	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,76	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	0,90	0,91	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	1,31	1,31	1,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,90	0,91	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	1,15	1,15	1,15
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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,16	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,70	0,70	0,70
<b>ул. Рождественская, 8</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,65	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	0,65	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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	0,00	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	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
<b>ул. Соревнования, 4-а</b>												

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	1,15	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					
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15					
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,18	0,73	0,73	1,17	0,67	1,02	1,02					
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,18	0,65	0,65	1,04	0,61	0,92	0,92					
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,08	0,08	0,14	0,06	0,10	0,10					
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,09	0,09	0,12	0,08	0,11	0,11					
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,92	0,33	0,33	-0,15	0,39	0,02	0,02					
<b>ул. Суетинская, 21</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,35	6,76	6,76	6,74	6,70	6,70	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,04	6,46	6,46	6,43	6,39	6,39	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,81	6,37	6,37	6,39	6,44	6,44	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
<b>ул. Ульянова, 47</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
отопление и вентиляция, 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
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
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 (+/-)	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
<b>ул. Ярославская, 23</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	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					
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22					
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13					
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,12	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					
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 (+/-)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09					



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Анкудиновское шоссе, 24</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая 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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,43	3,99	3,79	3,88	3,88	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,15	3,67	3,46	3,56	3,56	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,33	0,33	0,33	0,33	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,30	0,28	0,29	0,29	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,51	1,92	2,14	2,03	2,03	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
<b>Анкудиновское шоссе, 3-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	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	12,95	12,95	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	0,46	0,54	0,61	0,68	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,49	12,41	12,34	15,27	15,19	15,19
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,13	5,13	5,02	5,35	5,93	5,93	8,27	9,58	10,90	12,21	13,52	13,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,71	4,71	4,60	4,93	5,51	5,51	7,69	8,93	10,17	11,41	12,65	12,65
ГВС, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,58	0,65	0,73	0,80	0,87	0,87
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,32	0,32	0,31	0,34	0,38	0,38	0,54	0,63	0,72	0,81	0,91	0,91
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,17	7,17	7,29	6,93	6,31	6,31	3,68	2,20	0,72	2,24	0,76	0,76
<b>ул. Углова, 7</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	30,00	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,94	1,04	1,09	1,15	1,24	1,25	1,26
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	29,06	54,86	54,81	54,75	54,66	54,65	54,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,15	21,10	21,10	21,00	20,80	29,05	32,30	33,73	35,81	38,59	38,84	39,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,16	18,13	18,13	18,10	17,90	25,91	28,50	29,80	31,71	34,26	34,47	34,69
ГВС, Гкал/ч	2,98	2,96	2,96	2,90	2,90	3,15	3,80	3,93	4,09	4,33	4,36	4,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,56	1,55	1,55	1,55	1,53	2,11	2,34	2,44	2,58	2,78	2,80	2,81
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,09	6,14	6,14	6,24	6,46	-2,10	20,22	18,65	16,36	13,29	13,02	12,74
<b>ул. Военных комиссаров, 9</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,05	22,18	22,01	22,33	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,68	18,79	18,63	18,95	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87
ГВС, Гкал/ч	3,38	3,39	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	1,16	1,17	1,15	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	3,09	3,27	2,92	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
<b>пр. Гагарина, 156</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	3,48	3,46	3,47	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,19	3,17	3,17	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,33	0,35	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
<b>пр. Гагарина, 178-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	37,55	39,43	38,70	39,35	39,18	39,18	39,18	39,18	39,51	40,40	42,19	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко со 2-го полугодия 2028 г.
отопление и вентиляция, Гкал/ч	33,81	35,65	34,93	35,51	35,34	35,34	35,34	35,34	35,60	36,47	38,20	
ГВС, Гкал/ч	3,74	3,78	3,77	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,91	3,93	3,99	
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,53	2,48	2,52	2,51	2,51	2,51	2,51	2,53	2,60	2,72	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,36	4,36	5,13	4,43	4,62	4,62	4,62	4,62	4,27	3,31	1,40	
<b>пр. Гагарина, 70-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	13,09	13,28	13,28	13,28	13,28	15,00	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	13,48	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89
ГВС, Гкал/ч	1,06	1,25	1,25	1,25	1,25	1,52	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,62	0,64	0,64	0,64	0,64	0,76	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,07	2,86	2,86	2,86	2,86	3,76	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	5,02	5,02	7,16	10,17	10,17	10,17	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,44	4,48	4,48	4,48	4,48	4,66	4,66	6,54	9,16	9,16	9,16	
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,33	0,33	0,33	0,33	0,37	0,37	0,62	1,01	1,01	1,01	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,24	0,24	0,39	0,60	0,60	0,60	ко со 2-го полугодия 2028 г.
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,41	5,41	3,12	-0,10	-0,10	-0,10	
<b>ул. Голованова, 25-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	31,77	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	0,86	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,91	30,89	30,89	30,89	30,89	30,89	30,89
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,23	23,07	22,37	23,06	23,67	25,53	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,63	19,43	18,74	19,42	20,04	21,56	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95
ГВС, Гкал/ч	3,60	3,64	3,63	3,63	3,63	3,96	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,91	0,90	0,85	0,89	0,94	1,07	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,84	7,01	7,76	7,02	6,37	4,32	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
<b>ул. Горная, 13-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	19,59	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	12,96	13,26	14,08	14,17	14,17	14,17	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,14	11,37	12,11	12,22	12,22	12,22	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31
ГВС, Гкал/ч	1,82	1,89	1,97	1,95	1,95	1,95	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,14	1,16	1,22	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 (+/-)	5,01	4,68	3,80	3,71	3,71	3,71	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
<b>ул. 40 лет Победы, 15</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,43	13,47	13,45	13,89	13,73	13,73	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,22	11,22	11,18	11,63	11,46	11,46	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
ГВС, Гкал/ч	2,21	2,25	2,27	2,27	2,27	2,27	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,43	0,42	0,42	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,40	3,36	3,38	2,90	3,08	3,08	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
<b>ул. Радистов, 24</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая 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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,21	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,01	6,98	6,98	6,98	6,97	6,97	6,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,75	4,52	4,50	4,52	4,52	5,17	6,04	6,04	6,04	6,26	6,26	6,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,74	4,52	4,49	4,52	4,52	5,09	5,84	5,84	5,84	6,05	6,05	6,05

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,07	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,50	0,57	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,82	2,06	2,08	2,06	2,06	1,34	0,37	0,37	0,37	0,13	0,13	0,13
<b>ул. Тропинина, 13-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	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	1,23	1,23	1,23	1,23	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,58	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	0,56	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	0,02	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	0,02	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 (+/-)	0,63	1,02	1,02	1,02	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
<b>ул. Батумская, 7-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную ул. Углова, 7 со 2-го полугодия 2023 г.						
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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							
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61							
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,32	6,28	6,10	6,28	6,27							
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,32	6,28	6,10	6,28	6,27							
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,57	0,56	0,55	0,56	0,56							
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,72	3,76	3,96	3,76	3,78							
<b>ул. Ванеева, 209-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,56	0,58	0,59	0,70	0,70	0,70	0,70
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,48	18,46	18,45	18,34	24,30	24,30	24,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,01	14,93	14,45	14,93	15,93	17,85	18,41	18,92	22,26	22,26	22,26	22,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,09	14,07	13,58	14,07	14,99	16,72	17,28	17,76	21,01	21,01	21,01	21,01
ГВС, Гкал/ч	0,92	0,86	0,86	0,87	0,95	1,13	1,13	1,16	1,24	1,24	1,24	1,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,30	0,27	0,30	0,37	0,51	0,55	0,58	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	3,30	3,82	3,30	2,23	0,12	-0,49	-1,06	-4,73	1,23	1,23	1,23
<b>пр. Гагарина, 25-е</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	30,00	30,00	30,00
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	29,79	29,79	29,79
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,33	6,30	6,24	6,26	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	10,42	10,42

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,88	5,87	5,81	5,83	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	8,92	8,92
ГВС, Гкал/ч	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	1,50	1,50
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,52	0,52
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,07	3,11	3,17	3,14	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	23,32	18,85	18,85
<b>пр. Гагарина 60 корп. 22</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,29	3,29	3,06	3,08	3,08	3,08	3,84	3,84	4,23	4,57	4,57	4,57
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,20	3,18	2,96	2,98	2,98	2,98	3,73	3,73	4,08	4,40	4,40	4,40
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,14	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,52	0,52	0,52	0,52	0,58	0,58	0,60	0,63	0,63	0,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,35	7,36	7,59	7,58	7,58	7,58	6,77	6,77	6,35	5,98	5,98	5,98
<b>пер. Звенигородский, 8-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	12,18	12,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	11,73	11,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,20	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,87	3,49	4,10	4,72	6,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,20	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,79	3,33	3,86	4,40	6,02
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,16	0,24	0,32	0,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,08	0,12	0,16	0,21	0,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	-0,22	-0,88	-1,54	6,81	4,82
<b>ул. Бориса Панина, 19-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	Переключение на котельную по ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ) в 2028 г.	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18		
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		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11		
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,39	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36		
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08		
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28		
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	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 (+/-)	-0,38	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35		
<b>ул. Республиканская, 47-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	Переключе-ние на котель-ную по
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	2,71	2,71	
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	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	2,69	2,69	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,40	1,11	1,11	1,11	1,11	1,20	9,51	11,96	11,96	12,64	12,64	ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ) в 2028 г.
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,26	0,97	0,97	0,97	0,97	0,98	8,51	10,68	10,68	11,27	11,27	
ГВС, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,22	0,99	1,28	1,28	1,36	1,36	
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,66	0,83	0,83	0,88	0,88	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,44	0,76	0,76	0,76	0,76	0,66	-8,22	-10,85	-10,85	-10,82	-10,82	
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	700,00	700,00	700,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	553,56	553,56	553,56	553,56	553,56	700,00	700,00	700,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,00	14,70	15,38	15,83	16,05	16,28	16,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	540,16	540,16	540,16	540,16	540,16	686,00	685,30	684,62	784,17	783,95	783,72	783,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	502,15	526,74	525,72	542,29	553,42	578,37	607,01	635,25	653,74	662,68	672,46	681,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч	457,48	480,34	478,94	494,91	504,85	527,12	552,57	577,65	594,20	602,02	610,66	618,13
ГВС, Гкал/ч	44,67	46,40	46,77	47,37	48,57	51,25	54,45	57,60	59,54	60,66	61,80	63,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	41,29	43,02	42,94	44,10	44,88	46,63	48,63	50,61	51,91	52,53	53,22	53,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-3,28	-29,59	-28,50	-46,23	-58,14	60,99	29,65	-1,25	78,53	68,75	58,04	48,13
<b>ул. Чонгарская, 43-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	1,05	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
Тепловая мощность нетто, 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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
ГВС, 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
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,49	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
<b>Березовая пойма, ул. Чернореченская, 1 к.1</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,86	1,82	1,73	1,82	1,82	1,82	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,67	1,64	1,63	1,64	1,64	1,64	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
ГВС, Гкал/ч	0,19	0,18	0,10	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,77	0,77	0,76	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,21	1,25	1,34	1,25	1,25	1,25	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
<b>Казанское шоссе, д. 12</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	8,66	8,66	9,19	9,19	9,27	9,27	9,86	10,44	11,03	11,03	11,03	11,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,82	7,82	8,25	8,25	8,34	8,34	8,79	9,24	9,69	9,69	9,69	9,69
ГВС, Гкал/ч	0,84	0,84	0,93	0,93	0,93	0,93	1,07	1,20	1,34	1,34	1,34	1,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,11	0,15	0,15	0,16	0,16	0,20	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	10,74	10,74	10,18	10,18	10,09	10,09	9,46	8,84	8,21	8,21	8,21	8,21
<b>Космонавта Комарова д. 2Е</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	1,11	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	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	0,19	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
<b>Арктическая, 20</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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.:	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	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	0,10	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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
<b>Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,86	1,86	1,86	1,86	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
<b>к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	1,70	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал/ч												
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,41	3,41	3,41	1,67	1,67	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,21	1,21	1,08	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	1,08	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
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 (+/-)	2,20	2,20	2,34	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
<b>ул. Федосеевко, 4а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
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	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,64	0,64	0,64	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
ГВС, 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
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 (+/-)	0,96	0,96	0,96	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
<b>Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,12	0,12	0,12	0,27	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,93	15,93	15,88	15,88	15,88	15,73	15,68	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,97	2,97	4,87	4,79	8,80	10,89	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,62	2,62	4,28	4,19	7,66	9,38	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09
ГВС, Гкал/ч	0,34	0,34	0,59	0,60	1,14	1,51	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
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 (+/-)	12,96	12,96	11,01	11,09	7,08	4,84	2,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69
<b>ул. Полевая, 8а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
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	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
<b>Пос. Новинки, ул.Полевая, 2в</b>												
Установленная тепловая мощность, 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
Располагаемая тепловая мощность, 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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, 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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,34	1,34	1,34	1,35	1,36	1,36	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,35	1,36	1,36	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
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	0,13	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 (+/-)	1,18	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
<b>наб. Гребного канала, 1Ц</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	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	0,13	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	38,57	38,57	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,72	6,72	6,72	3,32	3,32	3,32	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	3,27	3,27	3,27	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
ГВС, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	0,05	0,05	0,05	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	31,69	31,69	16,86	20,26	20,26	20,26	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07
<b>Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
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
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 (+/-)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
<b>Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
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
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
<b>Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
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	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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
<b>Зеленый Город кп - д/о Кудьма п "Зеленый Город кп - д/о Кудьма"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч					0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					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
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					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
<b>Минина ул, 43а "ул. Минина, д. 43А"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч					3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч					1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
ГВС, Гкал/ч					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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
<b>Ярославская ул, 8а "ул. Ярославская, д.8А"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч					0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч					0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
ГВС, Гкал/ч					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	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
<b>Коперника ул, 1Б "ул. Коперника, 1Б"</b>												

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч					2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч					0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
ГВС, Гкал/ч					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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
<b>Бурнаковский проезд, 16 "Бурнаковский проезд, 16"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
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				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
отопление и вентиляция, Гкал/ч				0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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				0,00	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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
<b>Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч								3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч								3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч								0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:								2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч								2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
ГВС, Гкал/ч								0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч								0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)								0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
<b>Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч									30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч									30,00	30,00	30,00	30,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч									0,60	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч									29,40	29,70	29,70	29,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:									23,52	23,52	23,52	23,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч									21,17	21,17	21,17	21,17
ГВС, Гкал/ч									2,35	2,35	2,35	2,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч									1,65	1,65	1,65	1,65

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)									4,23	4,53	4,53	4,53
<b>Модульная котельная ул. Днепропетровская около жилого дома 8</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч											34,42	34,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч											34,42	34,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч											0,69	0,69
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч											33,73	33,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:											20,16	20,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч											18,96	18,96
ГВС, Гкал/ч											1,20	1,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч											2,02	2,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)											11,56	11,56
<b>Блочно-модульная котельная по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, в 22 метрах на восток от дома №26 на ул. Дачная</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч										3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч										3,44	3,44	3,44
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч										0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч										3,37	3,37	3,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:										2,24	2,24	2,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч										2,11	2,11	2,11
ГВС, Гкал/ч										0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч										0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)										0,97	0,97	0,97
<b>Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч											73,00	73,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч											73,00	73,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч											1,46	1,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч											71,54	71,54
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:											50,58	50,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч											45,64	45,64
ГВС, Гкал/ч											4,94	4,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч											3,52	3,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)											17,45	17,42
<b>Котельная №4 в поселке Новинки</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч								0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч								0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч								0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								0,69	0,69	0,69	0,69	0,69

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:								0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч								0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
ГВС, Гкал/ч								0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч								0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)								0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
<b>Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
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							0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:								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
ГВС, Гкал/ч								0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч								0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)								0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
<b>Новая котельная в районе ул. Дальняя</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч								15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч								15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч								0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								15,17	15,17	15,17	15,17	15,17
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:								12,13	12,13	12,13	12,13	12,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч								10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
ГВС, Гкал/ч								1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч								0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)								2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
<b>Новая котельная в 30 метрах на юг от дома №2 на ул. Ярославская</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч						15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч						15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:								12,13	12,13	12,13	12,13	12,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч								10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
ГВС, Гкал/ч								1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч								0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)								2,18	2,18	2,18	2,18	2,18

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

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

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	120,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	82,74	82,74	82,74	82,74	82,78	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,30	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	81,44	82,49	82,49	82,49	82,53	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	64,92	84,99	87,91	81,45	91,17	91,17	91,17	91,17	91,17	91,17	91,17	91,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	57,30	75,40	75,93	71,83	80,12	80,12	80,12	80,12	80,12	80,12	80,12	80,12
ГВС, Гкал/ч	7,62	9,59	11,98	9,63	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	5,14	5,85	5,89	6,38	6,93	8,61	8,75	9,73	9,73	9,83	9,91	10,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	11,38	-8,35	-11,31	-5,34	-15,57	49,98	49,84	48,86	48,86	48,76	48,68	48,59
<b>Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	132,60	120,00	132,60	132,60	132,60	132,60	132,60	162,60	162,60	192,60	192,60	192,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	114,99	103,60	115,00	115,00	127,78	127,78	127,78	157,78	157,78	192,78	192,78	192,78
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	17,20	3,09	3,09	3,09	3,09	3,48	3,51	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	97,79	100,51	111,91	111,91	124,69	124,30	124,27	154,04	154,04	189,04	189,04	189,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	109,31	120,47	119,50	134,09	128,08	128,08	128,08	128,08	128,08	128,08	128,08	128,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	92,15	101,90	101,36	112,31	106,42	106,42	106,42	106,42	106,42	106,42	106,42	106,42
ГВС, Гкал/ч	17,17	18,57	18,15	21,78	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,67	8,43	8,78	9,09	9,26	9,48	9,57	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-20,20	-28,39	-16,38	-31,27	-12,65	-13,25	-13,38	15,76	15,76	50,76	50,76	50,76
<b>Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	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	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,19	19,21	21,60	21,94	22,06	22,06	22,06	22,59	22,59	23,51	23,51	24,41
отопление и вентиляция, и потери в сетях абонентов, Гкал/ч	17,78	18,96	20,48	20,82	20,94	20,94	20,94	21,39	21,39	22,18	22,18	22,91
ГВС ср. часовая, Гкал/ч	0,41	0,25	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,20	1,20	1,33	1,33	1,50
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,50	0,67	0,69	0,70	0,70	0,70	0,74	0,74	0,80	0,80	0,86
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,94	1,85	-0,71	-1,07	-1,20	-1,20	20,46	19,90	19,90	18,91	18,91	17,95
<b>К. Маркса, д. 60 Б, К. Маркса, д. 42 а, "СТН-Энергосети"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,31	29,51	30,43	33,07	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
отопление и вентиляция, и потери в сетях абонентов, Гкал/ч	24,05	25,17	26,24	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25
ГВС ср. часовая, Гкал/ч	4,26	4,33	4,18	4,81	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,51	0,58	1,04	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	11,28	10,00	9,02	5,91	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51
<b>Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	51,60	51,60	51,60	51,60	68,80	68,80	68,80	68,80	68,80	68,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	51,60	51,60	51,60	51,60	68,80	68,80	68,80	68,80	68,80	68,80
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,06	34,06	51,26	51,26	51,26	51,26	68,46	68,46	68,46	68,46	68,46	68,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	33,20	33,20	33,31	35,05	42,35	43,89	45,48	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13
отопление и вентиляция, и потери в сетях абонентов, Гкал/ч	28,12	28,12	27,91	29,24	36,05	37,35	38,71	40,09	40,09	40,09	40,09	40,09
ГВС ср. часовая, Гкал/ч	5,08	5,08	5,40	5,81	6,30	6,54	6,77	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,68	0,68	0,69	0,81	1,32	1,43	1,54	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	17,26	15,40	7,59	5,94	21,43	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67
<b>Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,69	8,69	8,69	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
отопление и вентиляция, и потери в сетях абонентов, Гкал/ч	4,81	4,81	4,81	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
ГВС ср. часовая, Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	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 (+/-)	4,29	4,29	4,29	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
<b>ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети" до 27.09.2023</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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						
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	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86						
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,29	7,29	7,29	7,33	7,33	7,33						
отопление и вентиляция, и потери в сетях абонентов, Гкал/ч	6,85	6,85	6,85	6,89	6,89	6,89						
ГВС ср. часовая, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44						
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04						



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,57	0,57	0,49	0,49							
<b>ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	1,34	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	0,00	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	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
отопление и вентиляция, и потери в сетях абонентов, 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
ГВС ср. часовая, 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
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 (+/-)	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
<b>Электровозная, д. 8А, ОАО ВВПКП Оборонкомплекс,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
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
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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
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
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
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
<b>Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
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
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
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
"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
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
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
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
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
<b>Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
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
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
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
"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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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 (+/-)	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
<b>Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
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
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	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
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
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
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
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
<b>Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
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
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	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
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
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
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
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
<b>Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
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
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
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
"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
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
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	0,13	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
<b>«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А</b>												
Установленная тепловая мощность, 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
Располагаемая тепловая мощность, 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
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

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность 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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
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
ГВС, 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
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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
<b>«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	выведена из эксплуатации						
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13							
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13							
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07							
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07							
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 (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06							
<b>«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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
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
Тепловая мощность нетто, 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
"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
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
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	0,00	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
<b>п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
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
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
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
"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	5,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
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	0,47	0,47	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 (+/-)	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
<b>Гагарина, д. 37, ПАО НИТЕЛ,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	33,56	33,56	33,56	36,00	36,00	36,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	32,72	32,72	32,72	35,16	35,16	35,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32
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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,14	4,14	4,14	6,58	6,58	6,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58
<b>Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	65,43	65,43	66,08	66,08	72,07	79,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	60,68	60,68	61,22	61,22	66,44	72,41
ГВС, Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,75	4,75	4,85	4,85	5,63	6,59
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,59	7,59	7,64	7,64	8,06	8,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	-0,36	19,64	18,96	18,96	12,54	5,13
<b>Федосеевко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
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
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
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
"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
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
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	0,00	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
<b>Зайцева, 31в, ООО "КСК"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	151,97	123,97	123,97	123,97	123,97
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	151,97	123,97	123,97	123,97	123,97
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	140,79	140,79	140,79	140,79	140,79	140,79	140,79	151,11	123,11	123,11	123,11	123,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	65,32	68,40	71,10	73,96	76,82	76,82	78,80	80,86	81,21	81,55	81,55	81,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	57,17	59,98	58,68	63,11	65,71	65,71	67,45	69,19	69,50	69,81	69,81	69,81
ГВС, Гкал/ч	8,15	8,42	12,42	10,85	11,11	11,11	11,35	11,67	11,71	11,74	11,74	11,74
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,21	1,42	1,61	1,81	2,01	2,01	2,15	2,29	2,32	2,34	2,34	2,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	74,27	70,97	68,08	65,02	61,96	61,96	59,84	67,96	39,58	39,22	39,22	39,22

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий», в 2020 году переключение на котельную Ветеринарная, 5 (НТЦ) потребителей по адресам ул. Бекетова д.2,4 и пр. Гагарина, 46 (РАНХиГС)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	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	9,24	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,10	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,96	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
ГВС, Гкал/ч	1,14	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	0,22	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 (+/-)	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
<b>Нартова, д. 6, ООО Профит,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10
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
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
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
"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
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
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
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
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
<b>«АО «Завод «Электромаш»,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,41	29,41	29,41	30,03	30,01	30,01	31,52	32,70	33,22	33,54	33,54	33,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	29,41	29,41	29,41	30,03	30,01	30,01	31,31	32,33	32,75	33,02	33,02	33,02
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,37	0,46	0,52	0,52	0,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,05	1,05	1,05	1,15	1,24	1,27	1,30	1,30	1,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	16,09	16,09	16,09	15,43	15,45	15,45	13,84	12,58	12,02	11,67	11,67	11,67
<b>Горная, д. 13, НОУ ВПО «Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
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
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
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
"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
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
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

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	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
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
<b>Котельная №1, Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	71,67	71,67	71,67	71,67	71,67	71,67	71,67	71,67	71,67	71,67	71,67	71,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	39,00	70,51	70,51	70,51	70,51	70,51	70,51	70,51	70,51	70,51	70,51	70,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	32,19	34,60	34,60	34,60	34,60	34,60	34,60	28,97	28,97	29,19	29,59	29,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	27,00	27,00	27,13	27,53	27,53
ГВС, Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	1,97	1,97	2,06	2,06	2,06	2,06
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,60	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,37	2,37	2,39	2,42	2,42	2,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,21	33,14	33,14	33,14	33,14	33,14	39,16	39,16	38,94	38,50	38,50	38,50
<b>Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
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
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
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
"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
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
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	0,00	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
<b>Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,66	1,66	1,66	1,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,63	1,63	1,63	1,63
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,15	5,15	5,15	5,15
<b>Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
отопление и вентиляция, Гкал/ч	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45
ГВС, Гкал/ч	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
<b>Литвинова, д. 74, АО Нормаль</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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	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	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	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 (+/-)	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
<b>Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55
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
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 (+/-)	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72
<b>Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,</b>												
Установленная 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
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
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
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
"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
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
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
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 (+/-)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
<b>Котельная АО ВБД Ларина, 19,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	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	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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 (+/-)	9,96	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
<b>Белинского, д. 61, ООО Нижегородский завод Старт,</b>												
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
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
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
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
"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
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
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
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
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
<b>Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
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
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
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
"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
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
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	0,00	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
<b>Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
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
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
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
"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
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
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
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
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
<b>Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - КИМа ул., 335</b>												



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
<b>Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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
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
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
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	100,29	100,29	100,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29
<b>Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,95	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	5,28	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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
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
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
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
<b>Завкомовская, 8, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	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	0,77	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
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	0,05	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 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,21	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
<b>Профинтерна, 7б, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
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	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
"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
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
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	0,01	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 (+/-)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
<b>Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	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
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
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
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	1,92	1,92	1,92
<b>Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность, 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
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
Тепловая мощность нетто, 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
"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
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
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	0,00	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
<b>Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, 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
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
Тепловая мощность нетто, 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
"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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	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
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 (+/-)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
<b>Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, 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
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
Тепловая мощность нетто, 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
"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
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
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	0,00	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 (+/-)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
<b>БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
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
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
Тепловая мощность нетто, 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
"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
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
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	0,24	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 (+/-)	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
<b>Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,70	32,70	32,70	32,70	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,70	21,70	21,70	21,70	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,24	20,24	20,24	20,24	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,37	17,37	17,37	16,54	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,43	16,43	16,43	15,39	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
ГВС, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	1,14	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,20	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,61	1,61	1,61	2,51	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
<b>Котельная ОАО Хладокомбинат Заречный</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
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	0,02	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 (+/-)	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
<b>Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
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
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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,56	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,15	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
ГВС, Гкал/ч	2,41	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,90	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92
<b>Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,62	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,32	3,32	3,32	3,45	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,19	0,19	0,19	0,31	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
<b>ул. Академика Сахарова, 4а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,08	0,09	0,10	0,11
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,52	16,52	16,52	16,57	16,57	16,57	16,57	16,56	16,54	16,53	16,52	16,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,20	10,20	10,20	4,77	4,77	4,77	4,77	6,32	7,88	8,81	9,56	10,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,16	8,16	8,16	3,71	3,71	3,71	3,71	5,00	6,30	7,16	7,87	8,94
ГВС, Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	1,06	1,06	1,06	1,06	1,32	1,58	1,65	1,69	1,90
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 (+/-)	6,32	6,32	6,32	11,80	11,80	11,80	11,80	10,23	8,66	7,72	6,97	5,67
<b>Котельная квартала "А" АО ПКО "Теплообменник"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	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	3,77	3,77	3,77	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,18	3,18	3,18	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
ГВС, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,37	0,37	0,37	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
<b>ООО "КМ Теплоресурс"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
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
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 (+/-)	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
<b>ООО "Коммунальщик-НН"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	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	2,58	2,58
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
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 (+/-)	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
<b>ПАО "Завод Красное Сормово"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74
отопление и вентиляция, Гкал/ч	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74
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	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
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
<b>Котельная №4, Чаадаева, д. 1, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,</b>												

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40
отопление и вентиляция, 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
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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73
<b>Котельная №3, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	141,70	141,70	141,70	141,70	141,70	141,70	141,70	141,70	141,70	141,70	141,70	141,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	141,39	141,39	141,39	141,39	141,39	141,39	141,39	141,39	141,39	141,39	141,39	141,39
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	131,21	131,21	131,21	131,21	131,21	131,21	131,21	131,21	131,21	131,21	131,21	131,21
<b>Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	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	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
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
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 (+/-)	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
<b>Котельная ООО «Энергосервис», пер. Вахитова, 4д</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
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	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
<b>Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,47	8,94	8,94	13,41	13,41	13,41	22,01	22,01	26,48	26,48	26,48	26,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,47	8,94	8,94	13,41	13,41	13,41	22,01	22,01	26,48	26,48	26,48	26,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,27	0,36	0,53	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,44	8,67	8,58	12,88	12,71	12,71	21,31	21,31	25,78	25,78	25,78	25,78
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,73	3,23	5,03	6,73	8,42	9,81	13,82	15,60	16,72	16,72	16,72	16,72
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,69	2,90	4,51	6,04	7,56	8,80	12,40	14,00	15,00	15,00	15,00	15,00
ГВС, Гкал/ч	0,19	0,33	0,52	0,69	0,86437	1,01	1,42	1,60	1,72	1,72	1,72	1,72
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,45	0,55	0,60	0,70	0,80	0,85	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,50	4,99	3,00	5,55	3,59	2,10	6,64	4,81	8,16	8,16	8,16	8,16
<b>Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1</b>												
Установленная тепловая мощность, 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
Располагаемая тепловая мощность, 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
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
"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	5,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
технология, Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
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
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
<b>Перспективная котельная ООО "Фиакр"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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.:	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
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	0,00	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
Резерв / дефицит тепловой мощности 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
<b>ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,11	9,11	26,33	43,51	43,51	43,51	60,71	60,71	77,90	90,50	103,10	103,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,11	9,11	26,33	43,51	43,51	43,51	60,71	60,71	77,90	90,50	103,10	103,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,53	0,87	0,87	0,87	1,21	1,21	1,56	1,81	2,06	2,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,93	8,93	25,81	42,64	42,64	42,64	59,49	59,49	76,34	88,69	101,04	101,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	6,61	20,40	31,87	35,46	44,70	47,51	53,28	61,63	65,54	66,40	66,40
отопление и вентиляция, и потери в сетях абонентов,	0,00	5,67	16,74	28,70	31,27	39,08	41,50	46,40	53,43	56,67	57,37	57,37

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал/ч												
ГВС ср. часовая, Гкал/ч	0,00	0,94	3,66	3,17	4,19	5,62	6,01	6,88	8,21	8,87	9,03	9,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	1,43	2,23	2,48	3,13	3,33	3,73	4,31	4,59	4,65	4,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,92	2,31	3,98	8,53	4,69	-5,19	8,65	2,48	10,40	18,56	29,99	29,99
<b>Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч					42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					0,00	4,75	11,07	17,44	21,64	26,26	26,26	26,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч					0,00	3,79	8,74	13,65	17,03	20,75	20,75	20,75
ГВС, Гкал/ч					0,00	0,96	2,33	3,79	4,60	5,51	5,51	5,51
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч					0,00	0,33	0,77	1,22	1,51	1,84	1,84	1,84
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					42,13	37,05	30,29	23,48	18,98	14,04	14,04	14,04
<b>Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч						68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч						67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:						0,00	0,00	0,00	7,33	15,89	23,38	31,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	6,47	14,38	21,01	27,90
ГВС, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,86	1,51	2,37	3,44
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,51	1,11	1,64	2,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						67,41	67,41	67,41	59,57	50,41	42,39	33,88
<b>Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							50,56	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							6,01	12,47	17,77	23,94	29,85	29,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч							4,58	9,73	14,19	19,05	23,62	23,62
ГВС, Гкал/ч							1,43	2,74	3,58	4,88	6,24	6,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							0,42	0,87	1,24	1,68	2,09	2,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							44,13	37,22	31,55	24,95	18,62	18,62
<b>Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч				4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч				4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч				0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч				2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
ГВС, Гкал/ч				0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч				0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)				0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
<b>Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч		1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
ГВС, Гкал/ч		0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
<b>Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч		4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
ГВС, Гкал/ч		1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
<b>Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
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		1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		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 (+/-)		1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.000).

#### **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 2025 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.006.000).

##### **4.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей**

Величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя приведены в таблицах 4.1 – 4.3.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 4.1 – Расчетные величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя в водяных тепловых сетях АО «Теплоэнерго», м<sup>3</sup>**

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	2 282 709	2 663 275	2 985 408	2 281 160	2 842 976	2 822 970	2 787 745	2 762 865	2 742 058	2 682 703	2 671 517	2 552 659
нормативные потери теплоносителя	2 340 756	2 340 756	2 340 756	2 077 377	2 077 377	2 166 742	2 240 888	2 325 380	2 413 945	2 463 960	2 562 145	2 552 659
сверхнормативные потери теплоносителя	-58 047	322 519	644 652	203 784	765 599	656 228	546 856	437 485	328 114	218 743	109 371	0

**Таблица 4.2 – Расчетные величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия Автозаводской ТЭЦ, м<sup>3</sup>**

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети "отопления")</b>												
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	1 837 489	1 814 756	1 707 832	1 704 778	1 692 255	1 666 092	1 668 902	1 658 937	1 624 268	1 589 598	1 557 521	1 523 217
нормативные утечки теплоносителя	1 456 126	1 468 062	1 395 808	1 427 423	1 449 569	1 458 075	1 495 555	1 520 259	1 520 259	1 520 259	1 522 851	1 523 217
сверхнормативные утечки теплоносителя	381 363	346 694	312 024	277 355	242 686	208 016	173 347	138 678	104 008	69 339	34 669	0
<b>Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети ГВС)</b>												
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	12 062 520	12 340 440	12 656 558	12 737 682	11 547 350	11 588 409	12 312 531	12 670 289	12 670 289	12 670 289	12 718 236	12 724 383
нормативные утечки теплоносителя	285 786	285 786	285 786	294 430	285 571	289 409	307 493	316 427	316 427	316 427	317 625	317 778
сверхнормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	11 776 734	12 054 654	12 370 771	12 443 253	11 261 780	11 299 000	12 005 038	12 353 861	12 353 861	12 353 861	12 400 611	12 406 604

Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго», м<sup>3</sup>

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	185 388	200 513	207 492	219 991	206 621	200 500	196 505	197 875	198 000	196 879	195 000	195 000
нормативные утечки теплоносителя	175 174	175 174	175 174	175 131	165 369	170 900	172 200	175 900	175 500	178 800	178 800	178 800
сверхнормативные утечки теплоносителя	10 214	25 339	32 318	44 860	41 252	29 600	24 305	21 975	22 500	18 079	16 200	16 200

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ источников тепловой энергии и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей на территории города Нижнего Новгорода приведены в таблицах 4.4 - 4.8.



Таблица 4.4 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Автозаводской ТЭЦ

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети "отопления")</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	76,0	76,6	77,3	80,1	76,1	76,6	78,5	79,8	79,8	79,8	80,0	80,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	209,8	207,2	195,0	194,6	193,2	190,2	190,5	189,4	185,4	181,5	177,8	173,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	166,2	167,6	159,3	162,9	165,5	166,4	170,7	173,5	173,5	173,5	173,8	173,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1455,4	1469,4	1484,9	1541,6	1478,4	1489,1	1527,2	1552,2	1553,9	1555,1	1557,9	1558,4
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	230,7	227,9	214,5	214,1	212,5	209,2	209,6	208,3	204,0	199,6	195,6	191,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	265,3	262,1	246,6	246,2	244,4	240,6	241,0	239,6	234,6	229,5	224,9	220,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	644,0	643,4	642,7	639,9	643,9	643,4	641,5	640,2	640,2	640,2	640,0	640,0
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	89,45	89,36	89,27	88,88	89,43	89,37	89,09	88,91	88,91	88,91	88,90	88,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	510,2	512,8	525,0	525,4	526,8	529,8	529,5	530,6	534,6	538,5	542,2	546,1
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	70,87	71,23	72,92	72,97	73,17	73,58	73,54	73,70	74,25	74,80	75,31	75,85
<b>Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети ГВС)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1236,0	1264,5	1296,8	1373,1	1255,3	1272,1	1351,6	1390,9	1390,9	1390,9	1396,2	1396,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1377,0	1408,7	1444,8	1454,1	1318,2	1322,9	1405,5	1446,4	1446,4	1446,4	1451,9	1452,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,6	32,6	32,6	33,6	32,6	33,0	35,1	36,1	36,1	36,1	36,3	36,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1344,4	1376,1	1412,2	1420,5	1285,6	1289,8	1370,4	1410,3	1410,3	1410,3	1415,6	1416,3
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8239,9	8429,7	8645,6	9154,0	8368,5	8481,0	9010,9	9272,8	9272,8	9272,8	9307,8	9312,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	364,0	335,5	303,2	226,9	344,7	327,9	248,4	209,1	209,1	209,1	203,8	203,1
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	22,75	20,97	18,95	14,18	21,55	20,49	15,52	13,07	13,07	13,07	12,74	12,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	223,0	191,3	155,2	145,9	281,8	277,1	194,5	153,6	153,6	153,6	148,1	147,4
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	13,94	11,95	9,70	9,12	17,61	17,32	12,15	9,60	9,60	9,60	9,26	9,22

Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Сормовской ТЭЦ

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Сормовская ТЭЦ</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	633,32	641,64	642,18	641,56	647,14	538,07	430,83	320,87	210,45	100,13	102,51	104,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	343,686	386,385	378,684	326,175	335,872	299,070	264,715	226,660	187,952	149,361	146,363	142,607
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	151,249	167,164	133,856	122,236	118,699	122,833	129,412	132,292	134,519	136,862	140,114	142,607
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,751	23,033	36,864	11,991	43,746	37,496	31,247	24,998	18,748	12,499	6,249	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	196,189	196,189	207,964	191,948	173,427	138,741	104,056	69,371	34,685	0,000	0,000	0,000
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	638,19	713,84	714,77	702,54	748,17	774,23	815,70	833,85	847,89	862,65	883,15	898,86
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	378,1	425,0	416,6	358,8	369,5	329,0	291,2	249,3	206,7	164,3	161,0	156,9
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	434,8	488,8	479,0	412,6	424,9	378,3	334,9	286,7	237,8	188,9	185,1	180,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	-33,32	-41,64	-42,18	-41,56	-47,14	61,93	169,17	279,13	389,55	499,87	497,49	495,67
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	-5,55	-6,94	-7,03	-6,93	-7,86	10,32	28,20	46,52	64,92	83,31	82,92	82,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	256,3	213,6	221,3	273,8	264,1	300,9	335,3	373,3	412,0	450,6	453,6	457,4
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	42,72	35,60	36,89	45,64	44,02	50,15	55,88	62,22	68,67	75,11	75,61	76,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	223,0	191,3	155,2	145,9	281,8	277,1	194,5	153,6	153,6	153,6	148,1	147,4
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	13,94	11,95	9,70	9,12	17,61	17,32	12,15	9,60	9,60	9,60	9,26	9,22

Из таблиц 4.4 и 4.5 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 2025 ГОД)

**Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"Ипподром", пр. Ленина, 51, корпус 10 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Срок службы	лет	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,01	3,2	3,22	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,3269	1,8732	1,7897	1,0277	1,2764	1,2273	1,1782	1,1291	1,0799	1,0308	0,9817	0,9326
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9326	0,9326	0,9326	0,9326	0,9326	0,9326	0,9326	0,9326	0,9326	0,9326	0,9326	0,9326
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3943	0,9406	0,857	0,095	0,3437	0,2946	0,2455	0,1964	0,1473	0,0982	0,0491	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,09	21,33	21,49	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,79	0,6	0,58	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Доля резерва	%	20,71	15,8	15,18	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
<b>ул. Академика Баха, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,47	10,49	10,22	10,51	12,44	12,5	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	4,2848	5,852	7,1564	4,424	9,8072	9,4668	9,2705	8,8933	8,516	8,1387	7,7614	7,3841
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,1661	7,1661	7,1661	7,1661	7,1661	7,203	7,3841	7,3841	7,3841	7,3841	7,3841	7,3841
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,8814	-1,3142	-0,0097	-2,7421	2,641	2,2637	1,8864	1,5092	1,1319	0,7546	0,3773	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	83,75	83,9	81,77	84,12	99,53	100,04	102,55	102,55	102,55	102,55	102,55	102,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,53	2,51	2,78	2,49	0,56	0,50	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Доля резерва	%	19,47	19,32	21,38	19,12	4,30	3,81	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
<b>ул. Геройская, 11-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Срок службы	лет	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	1,9011	1,0145	0,6838	1,1092	1,8476	1,7765	1,7054	1,6344	1,5633	1,4922	1,4211	1,3501
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,3501	1,3501	1,3501	1,3501	1,3501	1,3501	1,3501	1,3501	1,3501	1,3501	1,3501	1,3501
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5511	-0,3356	-0,6663	-0,2408	0,4976	0,4265	0,3554	0,2843	0,2132	0,1422	0,0711	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,6	20,59	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	20,78	20,81	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
<b>ул. Премудрова, 12-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	0	0
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,99	5,02	4,96	5,01	5,01	5,02	5,02	5,07	5,07	5,07	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,0705	2,6795	5,7219	3,7357	6,6728	6,4219	6,1651	5,9626	5,7059	5,4492	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,8759	4,8759	4,8759	4,8759	4,8759	4,8816	4,8816	4,9358	4,9358	4,9358	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,1946	-2,1964	0,8461	-1,1402	1,797	1,5403	1,2835	1,0268	0,7701	0,5134	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	33,25	33,46	33,09	33,42	33,42	33,46	33,46	33,83	33,83	33,83	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,01	19,98	20,04	19,99	19,99	19,98	19,98	19,93	19,93	19,93	0	0
Доля резерва	%	80,05	79,92	80,15	79,95	79,95	79,92	79,92	79,7	79,7	79,7	0	0
<b>ул. Памирская, 11 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,57	2,63	2,48	2,48	2,5	2,5	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,7598	2,6118	2,2257	2,7843	2,3177	2,3177	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,6936	1,6936	1,6936	1,6936	1,6936	1,6936	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0662	0,9183	0,5321	1,0907	0,6241	0,6241	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,15	17,52	16,55	16,55	16,69	16,69	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,93	1,87	2,02	2,02	2	2	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	42,84	41,6	44,82	44,82	44,36	44,36	0	0	0	0	0	0
<b>"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	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	2,62	2,6	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,709	0,765	1,805	0,766	0,474	0,455	0,437	0,419	0,401	0,382	0,364	0,346
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,363	0,419	1,459	0,42	0,128	0,109	0,091	0,073	0,055	0,036	0,018	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,46	17,34	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,48	0,5	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Доля резерва	%	15,51	16,12	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98
<b>ул. Ивана Романова, 3-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,674	1,114	1,414	0,414	0,285	0,274	0,263	0,252	0,241	0,23	0,219	0,208
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,466	0,906	1,206	0,205	0,077	0,066	0,055	0,044	0,033	0,022	0,011	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-	т/ч	4,27	3,89	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
азрированной водой)													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,6	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Доля резерва	%	67,12	70,07	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42
<b>"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	лет	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,24	1,35	1,35	1,35	1,24	1,34	1,4	1,4	1,4	1,4	1,44	1,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,651	1,126	0,911	0,779	0,956	0,976	0,972	0,935	0,898	0,861	0,846	1,098
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,756	0,788	0,788	0,788	0,788	0,81	1,098
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,047	0,427	0,213	0,08	0,257	0,221	0,184	0,147	0,11	0,074	0,037	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеазрированной водой)	т/ч	8,25	8,97	8,97	8,99	8,26	8,94	9,32	9,32	9,32	9,32	9,57	12,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,46	1,35	1,35	1,35	1,46	1,36	1,3	1,3	1,3	1,3	1,26	0,75

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	54,14	50,16	50,16	50,06	54,13	50,34	48,25	48,25	48,25	48,25	46,81	27,86
<b>ул. Знаменская, 5-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,5	0,72	1,13
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,091	0,15	0,312	0,322	0,322	0,31	0,298	0,285	0,273	0,489	0,683	1,044
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,464	0,671	1,044
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,144	-0,085	0,077	0,086	0,087	0,074	0,062	0,05	0,037	0,025	0,012	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,68	1,68	1,67	1,72	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	3,34	4,83	7,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,55	1,55	1,55	1,54	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,3	1,08	0,67
Доля резерва	%	86	86	86,09	85,7	85,88	85,88	85,88	85,88	85,88	72,18	59,78	37,44
<b>ул. Чкалова, 37-а (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,091	0,137	0,227	0,063	0,218	0,209	0,201	0,193	0,184	0,176	0,185	0,176
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,176	0,176
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,068	-0,022	0,068	-0,096	0,059	0,05	0,042	0,034	0,025	0,017	0,008	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,67	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,97	2,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,21	0,21
Доля резерва	%	56,93	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	53,12	53,12
<b>ул. Вольская, 15-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,35	0,34	0,44	0,44	0,44	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,213	0,523	0,157	0,078	0,648	0,623	0,807	0,782	0,757	0,733	0,708	0,683
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,261	0,05	-0,316	-0,395	0,175	0,15	0,125	0,1	0,075	0,05	0,025	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	2,31	2,3	2,9	2,9	2,9	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,45	0,46	0,36	0,36	0,36	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	55,68	56,61	56,96	45,56	45,56	45,56	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54
<b>ул. Невельская, 9-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	0,5	0,48	0,51	0,51	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,1253	0,0349	0,2498	0,1594	0,1856	0,1954	0,1883	0,1811	0,174	0,1669	0,1597	0,1526
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,101	0,114	0,024	0,05	0,043	0,036	0,029	0,021	0,014	0,007	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,31	3,31	3,23	3,41	3,4	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,22	0,19	0,19	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва	%	29,08	29,07	30,73	27,01	27,12	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02
<b>ул. Чкалова, 9-г (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,8	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,983	1,349	0,806	0,571	0,593	0,57	0,548	0,525	0,502	0,479	0,456	0,434

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,549	0,916	0,373	0,137	0,16	0,137	0,114	0,091	0,068	0,046	0,023	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	18,65	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,3	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Доля резерва	%	31,75	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37
<b>ул. Лесной городок, 6-в (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,98	1,96	1,87	1,89	1,92	2,18	2,23	2,25	2,33	2,55	2,82	3,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,416	0,734	0,929	1,501	1,909	2,019	1,985	1,924	1,912	1,994	2,117	2,242
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,578	1,618	1,63	1,691	1,847	2,044	2,242
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,021	-0,661	-0,467	0,106	0,514	0,441	0,367	0,294	0,22	0,147	0,073	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	28,64	28,36	27,01	27,35	27,78	31,43	32,21	32,45	33,67	36,78	40,69	44,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,02	4,04	4,13	4,11	4,08	3,82	3,77	3,75	3,67	3,45	3,18	2,91
Доля резерва	%	66,95	67,27	68,84	68,45	67,94	63,74	62,83	62,56	61,15	57,56	53,05	48,5
<b>ул. Климовская, 86-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,68	1,68	1,58	1,75	1,78	2,08	2,24	2,43	2,64	3,03	3,15	3,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,464	1,271	0,919	2,042	6,406	6,922	7,096	7,347	7,665	8,435	8,509	8,583
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,681	4,681	4,681	4,681	4,681	5,443	5,864	6,361	6,925	7,942	8,262	8,583
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-4,217	-3,41	-3,762	-2,639	1,725	1,479	1,232	0,986	0,739	0,493	0,246	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-	т/ч	11,21	11,2	10,51	11,65	11,9	13,84	14,91	16,17	17,61	20,19	21,01	21,82

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
азрированной водой)													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,22	3,22	3,32	3,15	3,12	2,82	2,66	2,47	2,26	1,87	1,75	1,63
Доля резерва	%	65,68	65,72	67,82	64,33	63,57	57,64	54,36	50,49	46,1	38,19	35,7	33,2
<b>ул. Таллинская, 15-в (газ., отдельностоящая)</b>													
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
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,58	5,6	5,6	5,68	5,85	5,85	5,85	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,684	1,261	1,489	2,528	2,035	1,957	1,879	1,829	1,751	1,672	1,594	1,516
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,196	-0,226	0,002	1,04	0,548	0,47	0,391	0,313	0,235	0,157	0,078	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеазрированной водой)	т/ч	37,2	37,34	37,34	37,84	39,01	39,01	39,01	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,02	3	3	2,92	2,75	2,75	2,75	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	35,12	34,88	34,88	34	31,97	31,97	31,97	30,66	30,66	30,66	30,66	30,66
<b>ул. Пугейская, 31-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,2	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,347	0,352	0,457	0,42	0,704	0,677	0,65	0,623	0,596	0,569	0,542	0,514
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,168	-0,163	-0,058	-0,094	0,19	0,163	0,135	0,108	0,081	0,054	0,027	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,03	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,6	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Доля резерва	%	33,07	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45
<b>"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66 (газ., отдельностоящая)</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,48	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,3613	0,28	0,2793	0,2937	0,3836	0,3688	0,354	0,3393	0,3245	0,3098	0,295	0,2803
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,081	0	-0,001	0,013	0,103	0,089	0,074	0,059	0,044	0,03	0,015	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,94	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля резерва	%	39,95	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11
<b>"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,13	3,27	3,24	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,297	3,992	6,165	4,132	9,455	9,091	8,727	8,363	8	7,636	7,272	6,908
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,612	-2,916	-0,743	-2,776	2,546	2,182	1,819	1,455	1,091	0,727	0,364	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,89	21,79	21,61	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,57	1,43	1,46	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Доля резерва	%	33,34	30,44	31,02	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33
<b>ул. Металлистов, 4-б (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,64	0,65	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,255	0,223	1,028	0,331	0,411	0,395	0,38	0,364	0,348	0,332	0,316	0,301
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,046	-0,078	0,727	0,031	0,111	0,095	0,079	0,063	0,047	0,032	0,016	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,29	4,29	4,36	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,16	0,16	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва	%	19,5	19,49	18,25	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23
<b>пер. Плотничный, 11а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,14	1,19	1,16	1,19	1,17	1,21	1,23	1,27	1,34	1,34	1,34	1,34
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,576	0,292	0,483	0,404	0,297	0,293	0,285	0,281	0,282	0,27	0,259	0,248



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,224	0,227	0,235	0,248	0,248	0,248	0,248
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,359	0,074	0,266	0,187	0,08	0,069	0,057	0,046	0,034	0,023	0,011	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,57	7,93	7,71	7,93	7,82	8,06	8,18	8,46	8,91	8,91	8,91	8,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,16	1,11	1,14	1,11	1,13	1,09	1,07	1,03	0,96	0,96	0,96	0,96
Доля резерва	%	50,62	48,29	49,74	48,3	49,02	47,45	46,65	44,84	41,92	41,92	41,92	41,92
<b>ул. Суетинская, 21 (БМК) (газ., отдельстоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,71	0,71	0,71	0,77	0,83	0,84	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,437	0,3	0,225	0,374	0,501	0,511	0,495	0,479	0,46	0,441	0,422	0,402
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,395	0,399	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,071	-0,066	-0,141	0,008	0,135	0,116	0,096	0,077	0,058	0,039	0,019	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,43	4,72	4,72	4,7	5,13	5,53	5,59	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,04	0,99	0,99	0,99	0,93	0,87	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва	%	60,92	58,36	58,36	58,52	54,74	51,16	50,71	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25
<b>пл. Горького, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,3	0,31	0,32	0,32	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,219	0,191	0,206	0,23	0,284	0,281	0,278	0,271	0,26	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,216	0,223	0,227	0,227	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	-0,017	-0,002	0,022	0,077	0,066	0,055	0,044	0,033	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-	т/ч	1,89	1,89	1,86	1,87	1,94	2,01	2,09	2,13	2,13	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
азрированной водой)													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31	0,3	0,29	0,28	0,28	0	0	0
Доля резерва	%	52,63	52,85	53,61	53,31	51,47	49,63	47,79	46,87	46,87	0	0	0
<b>ул. Рождественская, 8 (газ., встроенная)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,014	0,013	0,012	0,012	0,011	0,011	0,01	0,01	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,005	-0,004	-0,005	0,004	0,003	0,003	0,002	0,002	0,001	0,001	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеазрированной водой)	т/ч	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03	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 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	32,08	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31
<b>"Школа №40", ул. Варварская, 15-б (газ., отдельная)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05	0,005	0,036	0,028	0,049	0,047	0,045	0,043	0,042	0,04	0,038	0,036
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	-0,031	0	-0,008	0,013	0,011	0,009	0,008	0,006	0,004	0,002	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,86	1,86	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва	%	30,26	30,12	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64
<b>ул. Соревнования, 4-а (газ., встроенная)</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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	0	0	0	0
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,07	0,07	0,12	0,12	0,12	0,12	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,061	0,003	0,019	0,019	0,026	0,025	0,024	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,042	-0,017	-0,001	-0,001	0,007	0,006	0,005	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,27	1,11	1,11	1,99	1,99	1,99	1,99	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,28	0,23	0,23	0,18	0,18	0,18	0,18	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	93,79	77,27	77,27	61,33	61,33	61,33	61,33	0	0	0	0	0
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,029	0,015	0,063	0,05	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,013	0,061	0,048	0,001	0,001	0,001	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,82	0,82	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	38,85	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28
<b>ул. Горького, 65-д (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,026	0,058	0,026	0,024	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,041	0,009	0,006	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0	0	0
Доля резерва	%	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	0	0	0
<b>ул. Донецкая, 9-в (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,99	0,98	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,508	0,346	0,424	0,267	0,356	0,342	0,329	0,315	0,301	0,288	0,274	0,26

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,247	0,086	0,164	0,007	0,096	0,082	0,068	0,055	0,041	0,027	0,014	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	6,54	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,11	1,12	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Доля резерва	%	52,79	53,29	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89
<b>"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,29	0,28	0,38	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	0,091	0,033	0,063	0,117	0,055	0,053	0,05	0,048	0,046	0,044	0,042	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,051	-0,007	0,023	0,077	0,015	0,013	0,011	0,008	0,006	0,004	0,002	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,94	1,94	1,89	2,54	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,41	0,41	0,42	0,32	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Доля резерва	%	58,41	58,51	59,6	45,65	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69
<b>"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	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	0,029	0,062	0,043	0,032	0,062	0,06	0,058	0,055	0,053	0,05	0,048	0,046
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,017	0,016	-0,003	-0,013	0,017	0,014	0,012	0,01	0,007	0,005	0,002	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-	т/ч	4,33	4,66	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
азрированной водой)													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,4	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Доля резерва	%	57,16	53,89	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город (газ. отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,145	0	0	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,144	-0,002	-0,002	0,001	-0,002	-0,002	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеазрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,55	0,55	0,55	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,86	0,85	0,85	0,82	0,82	0,82	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	95,03	95	95	90,87	90,87	90,87	0	0	0	0	0	0
<b>"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,25	0,25	0,25	0,25	0,27	2,16	2,71	2,71	2,87	2,87	2,87
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,049	0,041	0,146	0,033	0,018	0,018	0,116	0,144	0,144	0,151	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,014	0,113	0,142	0,142	0,15	0,15	0,15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,036	0,028	0,133	0,019	0,005	0,004	0,003	0,003	0,002	0,001	0,001	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,12	1,68	1,68	1,68	1,68	1,82	14,37	18,08	18,08	19,1	19,1	19,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,68	2,75	2,75	2,75	2,75	2,73	0,84	0,29	0,29	0,13	0,13	0,13
Доля резерва	%	89,39	91,59	91,59	91,59	91,59	90,9	28,15	9,6	9,6	4,48	4,48	4,48
<b>"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а (газ., отдельностоящая)</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,3	0,36	0,43	0,49	0,69
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,16	0,154	0,064	0,109	0,044	0,042	0,041	0,049	0,056	0,063	0,071	0,096
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,042	0,051	0,06	0,069	0,096
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128	0,122	0,032	0,077	0,012	0,01	0,008	0,007	0,005	0,003	0,002	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,54	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	2	2,43	2,86	3,29	4,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,4	1,34	1,27	1,21	1,01
Доля резерва	%	86,44	86,51	86,51	86,51	86,51	86,51	86,51	82,32	78,54	74,75	70,96	59,51
<b>ул. Бориса Панина, 19-б (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,073	0,052	0,042	0,059	0,061	0,059	0,057	0,054	0,052	0,05	0,047	0,045
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,007	-0,003	0,014	0,017	0,014	0,012	0,009	0,007	0,005	0,002	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,67	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
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
Доля резерва	%	16,52	17,55	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а (газ., отдельная)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	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	0,065	0,115	0,051	0,011	0,032	0,031	0,03	0,029	0,027	0,026	0,025	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,041	0,092	0,027	-0,012	0,009	0,007	0,006	0,005	0,004	0,002	0,001	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,21	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	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва	%	33,83	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96
<b>"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24 (газ, отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,027	0,005	0,007	0,002	0,005	0,005	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,023	0,002	0,004	-0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	56,67	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	42,35	42,35	42,35	42,35	42,35
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город" Зеленый город (газ., отдельная)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,027	0,063	0,053	0,063	0,025	0,024	0,023	0,022	0,021	0,02	0,019	0,018
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,045	0,035	0,045	0,007	0,006	0,005	0,004	0,003	0,002	0,001	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,51	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва	%	61,97	68,93	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33
<b>ул. Минина, 1 (газ., встроенная)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,29	0,24	0,23	0,24	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,127	0,147	0,206	0,11	0,081	0,08	0,092	0,089	0,086	0,083	0,08	0,077
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,062	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,068	0,088	0,147	0,05	0,022	0,019	0,016	0,012	0,009	0,006	0,003	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-	т/ч	4,3	4,31	4,17	3,4	3,31	3,45	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
азрированной водой)													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,31	0,36	0,37	0,36	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Доля резерва	%	50,34	50,26	51,88	60,8	61,77	60,19	50,46	50,46	50,46	50,46	50,46	50,46
<b>"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	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	2,32	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,091	0,805	0,71	0,476	0,11	0,105	0,101	0,097	0,093	0,089	0,084	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,01	0,725	0,63	0,396	0,03	0,025	0,021	0,017	0,013	0,008	0,004	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеазрированной водой)	т/ч	15,39	15,47	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,89	1,88	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	45,04	44,74	45,14	45,14	45,14	45,14	45,14	45,14	45,14	45,14	45,14	45,14
<b>"Вятская", ул. Голованова, 25-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Срок службы	лет	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,43	2,41	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,588	0,908	0,855	0,712	0,891	0,857	0,823	0,789	0,754	0,72	0,686	0,651
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,063	0,257	0,203	0,061	0,24	0,206	0,171	0,137	0,103	0,069	0,034	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,21	16,1	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,07	2,09	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Доля резерва	%	45,97	46,34	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96
<b>"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15 (газ., отдельностоящая)</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,41	1,41	1,41	1,45	1,44	1,44	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,623	0,418	0,174	0,212	0,43	0,413	0,426	0,41	0,393	0,377	0,36	0,344
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,309	0,104	-0,14	-0,103	0,116	0,099	0,083	0,066	0,05	0,033	0,017	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,37	9,4	9,38	9,7	9,58	9,58	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,09	1,09	1,09	1,05	1,06	1,06	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва	%	43,78	43,61	43,69	41,83	42,51	42,51	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11
<b>"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,66	0,65	0,66	0,66	0,66	0,95	2,11	2,11	2,11	2,54	2,54
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,345	0,293	0,313	0,275	0,435	0,418	0,544	1,087	1,07	1,054	1,249	1,232
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,461	1,02	1,02	1,02	1,232	1,232
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	-0,024	-0,004	-0,042	0,117	0,1	0,084	0,067	0,05	0,033	0,017	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,42	4,39	4,35	4,37	4,37	4,37	6,34	14,04	14,04	14,04	16,95	16,95
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,14	2,14	2,15	2,14	2,14	2,14	1,85	0,69	0,69	0,69	0,26	0,26
Доля резерва	%	76,34	76,47	76,69	76,59	76,59	76,59	66,05	24,79	24,79	24,79	9,19	9,19
<b>"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,42	0,4	0,41	0,41	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,091	0,35	0,309	0,615	0,272	0,323	0,312	0,302	0,291	0,281	0,271	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,107	0,151	0,11	0,417	0,073	0,063	0,052	0,042	0,031	0,021	0,01	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,4	2,79	2,64	2,71	2,71	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,64	0,58	0,6	0,59	0,59	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва	%	64,05	58,22	60,37	59,36	59,36	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79
<b>"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,37	1,39	1,39	1,39	1,39	1,57	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,208	1,01	1,037	1,388	0,811	0,857	0,848	0,817	0,786	0,754	0,723	0,692

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,669	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,616	0,417	0,444	0,796	0,218	0,187	0,156	0,125	0,094	0,062	0,031	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,14	9,27	9,27	9,27	9,27	10,47	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,43	1,41	1,41	1,41	1,41	1,23	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Доля резерва	%	51,06	50,35	50,35	50,35	50,35	43,93	42,03	42,03	42,03	42,03	42,03	42,03
<b>пр. Гагарина, 156 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,79	0,78	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	0,238	0,308	0,157	0,243	0,254	0,244	0,234	0,224	0,215	0,205	0,195	0,185
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,053	0,123	-0,028	0,058	0,068	0,059	0,049	0,039	0,029	0,02	0,01	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,26	5,23	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва	%	12,38	12,85	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66
<b>ул.Терешковой, 7 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,881	1,038	1,164	1,188	0,825	0,793	0,762	0,73	0,698	0,666	0,635	0,603
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,278	0,436	0,561	0,585	0,222	0,19	0,159	0,127	0,095	0,063	0,032	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-	т/ч	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
азрированной водой)													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	57,61	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63
<b>ул. Углова, 7</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,21	2,21	2,21	2,2	2,2	2,94	3,28	3,42	3,64	3,93	3,96	3,99
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,194	0,454	1,651	1,138	0,937	1,13	1,2	1,211	1,242	1,297	1,269	1,241
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,914	1,02	1,067	1,134	1,225	1,233	1,241
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,491	-0,231	0,966	0,453	0,252	0,216	0,18	0,144	0,108	0,072	0,036	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеазрированной водой)	т/ч	14,76	14,72	14,72	14,65	14,65	19,57	21,83	22,83	24,28	26,22	26,4	26,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,79	2,79	2,79	2,8	2,8	2,06	1,72	1,58	1,36	1,07	1,04	1,01



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	55,73	55,84	55,84	56,04	56,04	41,29	34,5	31,51	27,15	21,33	20,81	20,29
<b>ул. Батумская, 7-б (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,43	1,42	1,38	1,42	1,42	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,203	1,855	0,373	0,299	0,63	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,743	1,395	-0,087	-0,161	0,17	0	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,55	9,5	9,22	9,5	9,47	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,07	5,08	5,12	5,08	5,08	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	77,95	78,08	78,71	78,08	78,13	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Радистов, 24 (газ., отдельностоящая)</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Срок службы	лет	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,08	1,03	1,02	1,03	1,03	1,17	1,37	1,37	1,37	1,42	1,42	1,42
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,643	0,525	0,828	0,483	0,466	0,496	0,544	0,526	0,508	0,507	0,489	0,471
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,389	0,455	0,455	0,455	0,471	0,471	0,471
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,303	0,185	0,488	0,142	0,125	0,108	0,09	0,072	0,054	0,036	0,018	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,18	6,84	6,81	6,84	6,84	7,81	9,14	9,14	9,14	9,47	9,47	9,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,12	1,17	1,18	1,17	1,17	1,03	0,83	0,83	0,83	0,78	0,78	0,78
Доля резерва	%	51,07	53,36	53,59	53,36	53,36	46,73	37,7	37,7	37,7	35,44	35,44	35,44
<b>"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,41	0,41	0,4	0,43	0,48	0,48	0,67	0,78	0,89	1	1,1	1,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,477	0,242	0,624	0,414	0,376	0,361	0,455	0,501	0,548	0,594	0,64	0,626
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,383	0,444	0,504	0,565	0,626	0,626
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,203	-0,032	0,349	0,14	0,101	0,087	0,072	0,058	0,043	0,029	0,014	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,58	3,58	3,5	3,73	4,14	4,14	5,77	6,69	7,6	8,52	9,44	9,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,69	0,69	0,7	0,67	0,62	0,62	0,43	0,32	0,21	0,1	0	0
Доля резерва	%	62,64	62,64	63,52	60,88	56,29	56,29	39,03	29,19	19,36	9,53	-0,31	-0,31
<b>"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,75	0,75	0,7	0,7	0,7	0,7	0,87	0,87	0,96	1,04	1,04	1,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,341	0,311	0,283	0,201	0,15	0,144	0,165	0,159	0,167	0,174	0,168	0,162
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,136	0,136	0,15	0,162	0,162	0,162
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,232	0,202	0,174	0,092	0,04	0,035	0,029	0,023	0,017	0,012	0,006	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,98	4,97	4,63	4,65	4,65	4,65	5,8	5,8	6,39	6,91	6,91	6,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,05	1,05	1,1	1,1	1,1	1,1	0,93	0,93	0,84	0,76	0,76	0,76
Доля резерва	%	58,49	58,59	61,39	61,22	61,22	61,22	51,67	51,67	46,74	42,43	42,43	42,43
<b>"Кварц", ул. Горная, 13-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,36	1,39	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,681	0,595	0,768	0,51	0,58	0,557	0,535	0,513	0,49	0,468	0,446	0,423

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,257	0,171	0,345	0,087	0,156	0,134	0,111	0,089	0,067	0,045	0,022	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,04	9,25	9,83	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,84	1,81	1,73	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Доля резерва	%	57,62	56,63	53,93	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61
<b>"Термаль", пр. Гагарина, 178-б (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	0
Срок службы	лет	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,52	8,94	8,78	8,92	8,89	8,89	8,89	8,89	8,96	9,16	9,57	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,341	2,742	3,561	5,129	4,988	4,796	4,605	4,413	4,251	4,142	4,117	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645	3,676	3,759	3,925	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,304	-0,903	-0,084	1,484	1,343	1,151	0,96	0,768	0,576	0,384	0,192	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	56,77	59,61	58,51	59,5	59,24	59,24	59,24	59,24	59,74	61,09	63,79	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,68	2,26	2,42	2,28	2,31	2,31	2,31	2,31	2,24	2,04	1,63	0
Доля резерва	%	23,96	20,17	21,64	20,31	20,66	20,66	20,66	20,66	20	18,19	14,57	0
<b>ул. Пугачева, 1 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,1	2,05	2,03	2,08	2,03	2,12	2,12	2,12	2,18	2,18	2,18	2,34
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,757	1,277	2,856	3,706	3,859	3,879	3,73	3,592	3,568	3,42	3,271	3,355
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,988	2,988	2,998	3,123	3,123	3,123	3,355
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,063	-1,543	0,035	0,886	1,039	0,891	0,742	0,594	0,445	0,297	0,148	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-	т/ч	17,22	16,79	16,54	16,95	16,68	17,67	17,67	17,73	18,46	18,46	18,46	19,84

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
азрированной водой)													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,4	0,45	0,47	0,42	0,47	0,38	0,38	0,38	0,32	0,32	0,32	0,16
Доля резерва	%	15,89	17,86	18,98	16,9	18,76	15,21	15,21	15,21	12,74	12,74	12,74	6,5
<b>"Баня №7", ул. Станиславского, 3 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Срок службы	лет	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,54	1,64	1,64	1,71	1,71	1,71
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,992	2,254	2,73	0,994	0,882	0,848	0,822	0,83	0,797	0,796	0,762	0,728
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,652	0,695	0,695	0,728	0,728	0,728
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,347	1,61	2,085	0,349	0,238	0,204	0,17	0,136	0,102	0,068	0,034	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеазрированной водой)	т/ч	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,24	10,91	10,91	11,43	11,43	11,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,06	1,96	1,96	1,89	1,89	1,89

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	57,85	57,85	57,85	57,84	57,84	57,84	57,34	54,56	54,56	52,37	52,37	52,37
<b>"9 МР Сорново", ул. Базарная, 6 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,1	2,12	2,11	2,11	2,12	2,12	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,089	0,943	1,842	1,129	2,274	2,186	2,123	2,036	1,948	1,861	1,773	1,686
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,572	-0,718	0,181	-0,533	0,612	0,525	0,437	0,35	0,262	0,175	0,087	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	30,32	30,55	30,42	30,43	30,6	30,6	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,3	2,28	2,29	2,29	2,28	2,28	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Доля резерва	%	52,3	51,93	52,13	52,12	51,85	51,85	51,14	51,14	51,14	51,14	51,14	51,14
<b>"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а (газ., отдельностоящая)</b>													



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	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	1,37	1,37	1,35	1,37	1,37	1,4	1,4	1,5	1,91	1,96	1,96	1,96
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,305	1,474	2,271	2,312	2,898	2,83	2,722	2,761	3,29	3,251	3,139	3,028
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,161	2,164	2,315	2,955	3,028	3,028	3,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,188	-0,644	0,154	0,194	0,78	0,669	0,557	0,446	0,334	0,223	0,111	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,11	9,16	9,02	9,16	9,13	9,32	9,34	9,99	12,75	13,06	13,06	13,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,43	2,43	2,45	2,43	2,43	2,4	2,4	2,3	1,89	1,84	1,84	1,84
Доля резерва	%	64,05	63,83	64,38	63,83	63,94	63,21	63,15	60,58	49,68	48,45	48,45	48,45
<b>"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,83	1,8	1,8	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,04	1,087	1,105	0,699	0,608	0,584	0,561	0,538	0,514	0,491	0,467	0,444
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,596	0,643	0,661	0,255	0,164	0,14	0,117	0,094	0,07	0,047	0,023	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	26,48	25,95	25,95	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,47	2,5	2,5	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Доля резерва	%	57,37	58,22	58,22	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5
<b>"7 МР Сорново №2", ул. Гаугеля, 25 (газ., отдельная)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,33	3,34	3,32	3,34	3,34	3,35	3,35	3,35	3,35	3,63	3,63	3,63
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,04	1,775	2,507	1,134	1,76	1,696	1,628	1,561	1,493	1,533	1,465	1,398
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,29	1,29	1,29	1,29	1,398	1,398	1,398
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,246	0,49	1,221	-0,152	0,474	0,406	0,338	0,271	0,203	0,135	0,068	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,3	25,32	25,13	25,25	25,25	25,33	25,33	25,33	25,33	27,45	27,45	27,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,46	0,48	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	12,36	11,97	12,72	12,23	12,23	11,93	11,93	11,93	11,93	4,57	4,57	4,57
<b>ул. Иванова, 36-б (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,03	1,445	1,601	0,465	1,02	0,981	0,942	0,903	0,863	0,824	0,785	0,746

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,284	0,7	0,856	-0,28	0,275	0,236	0,196	0,157	0,118	0,079	0,039	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,33	5,33	5,31	5,31	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	%	55,62	55,56	55,75	55,75	55,47	55,47	55,47	55,47	55,47	55,47	55,47	55,47
<b>"4 МР Сорново", ул. Баренца, 9-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,54	1,54	1,53	1,54	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,65	1,65	1,65
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,328	1,084	3,135	3,65	4,982	4,806	4,614	4,423	4,231	4,348	4,157	3,965
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,656	3,656	3,656	3,656	3,965	3,965	3,965
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,312	-2,556	-0,505	0,01	1,342	1,15	0,958	0,767	0,575	0,383	0,192	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,3	25,32	25,13	25,25	24,93	25,04	25,04	25,04	25,04	27,15	27,15	27,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,16	2,16	2,17	2,16	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,05	2,05	2,05
Доля резерва	%	58,46	58,27	58,63	58,39	59	58,8	58,8	58,8	58,8	55,31	55,31	55,31
<b>"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-д (газ., отдельная)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,98	2,01	1,99	2,01	2,01	2,16	2,37	2,51	2,66	2,66	2,66	2,81
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,381	1,328	1,275	1,57	1,833	1,86	1,926	1,953	1,98	1,91	1,839	1,866
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,437	1,574	1,671	1,769	1,769	1,769	1,866
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,041	-0,012	-0,064	0,23	0,494	0,423	0,353	0,282	0,212	0,141	0,071	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-	т/ч	13,23	13,43	13,24	13,43	13,42	14,4	15,77	16,75	17,72	17,72	17,72	18,7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
аэрированной водой)													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,12	2,09	2,11	2,09	2,09	1,94	1,73	1,59	1,44	1,44	1,44	1,29
Доля резерва	%	51,6	50,88	51,55	50,88	50,89	47,32	42,3	38,73	35,15	35,15	35,15	31,58
<b>"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,87	1,88	1,88	1,88	1,87	1,87	1,87	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,459	1,881	2,625	4,007	3,787	3,641	3,496	3,475	3,33	3,184	3,038	2,893
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,308	-0,886	-0,142	1,24	1,02	0,874	0,728	0,583	0,437	0,291	0,146	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	12,47	12,54	12,54	12,54	12,47	12,47	12,47	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,43	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	18,7	18,19	18,19	18,22	18,68	18,68	18,68	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99
<b>"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-в (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,77	1,77	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,911	2,519	2,559	1,526	1,424	1,369	1,314	1,259	1,205	1,15	1,095	1,04
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,13	1,479	1,518	0,486	0,383	0,329	0,274	0,219	0,164	0,11	0,055	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,8	11,77	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,73	0,73	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва	%	29,21	29,38	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,436	0,523	1,399	1,016	0,875	0,841	0,807	0,774	0,74	0,706	0,673	0,639
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,203	-0,116	0,76	0,377	0,236	0,202	0,168	0,135	0,101	0,067	0,034	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,29	5,29	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва	%	71,84	71,84	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86
<b>пр. Союзный, 43 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,66	3,65	3,55	3,54	3,7	3,75	3,78	3,9	4,2	4,74	5,09	5,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,133	2,818	4,307	2,759	4,4	4,277	4,138	4,07	4,157	4,463	4,598	4,875
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,215	3,215	3,215	3,215	3,215	3,262	3,291	3,393	3,649	4,125	4,429	4,875
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,082	-0,397	1,092	-0,456	1,185	1,016	0,846	0,677	0,508	0,339	0,169	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	24,42	24,35	23,7	23,61	24,64	25	25,23	26,01	27,97	31,62	33,95	37,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,94	3,95	4,05	4,06	3,9	3,85	3,82	3,7	3,4	2,86	2,51	1,99
Доля резерва	%	51,81	51,95	53,23	53,41	51,36	50,65	50,21	48,66	44,79	37,6	33	26,25
<b>"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	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	0,206	0,259	0,438	0,218	0,322	0,309	0,297	0,285	0,272	0,26	0,248	0,235
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,029	0,024	0,203	-0,017	0,087	0,074	0,062	0,05	0,037	0,025	0,012	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,82	5,57	5,57	5,57	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,41	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва	%	50,84	59,82	59,82	59,82	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59
<b>Московское шоссе, 219-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,213	0,084	0,084	0,253	0,314	0,302	0,29	0,278	0,266	0,254	0,242	0,23

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,017	-0,146	-0,146	0,024	0,085	0,073	0,06	0,048	0,036	0,024	0,012	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,28	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	28,69	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79
<b>ул. Баранова, 11 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,2	2,21	2,2	2,24	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,339	1,866	4,157	1,442	2,317	2,227	2,138	2,049	1,96	1,871	1,782	1,693
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,354	0,174	2,464	-0,25	0,624	0,535	0,446	0,356	0,267	0,178	0,089	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,67	14,74	14,67	14,91	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,7	2,69	2,7	2,66	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Доля резерва	%	55,1	54,89	55,09	54,36	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62
<b>"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 18 (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,404	0,67	2,241	0,883	0,83	0,799	0,767	0,735	0,703	0,671	0,639	0,607
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,203	0,063	1,634	0,276	0,224	0,192	0,16	0,128	0,096	0,064	0,032	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-	т/ч	4,48	4,46	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
азрированной водой)													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	74,15	74,25	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48
<b>ул. Красных Зорь, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,33	2,32	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,325	1,531	1,536	0,87	2,779	2,672	2,565	2,458	2,351	2,245	2,138	2,031
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,706	-0,499	-0,495	-1,16	0,748	0,641	0,535	0,428	0,321	0,214	0,107	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеазрированной водой)	т/ч	15,52	15,5	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,48	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	16,85	16,98	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72
<b>ул. Гастелло, 1-а (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	1,11	1,11	1,11	1,1	1,36	1,53	1,69	2,01	2,01	2,01	2,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,703	0,495	1,291	1,114	0,757	0,857	0,916	0,966	1,096	1,066	1,037	1,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,682	0,77	0,85	1,008	1,008	1,008	1,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	-0,059	0,738	0,56	0,204	0,175	0,146	0,117	0,087	0,058	0,029	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,36	7,38	7,38	7,38	7,35	9,06	10,23	11,29	13,39	13,39	13,39	13,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	1,99	1,99	1,99	2	1,74	1,57	1,41	1,09	1,09	1,09	1,09
Доля резерва	%	64,37	64,3	64,31	64,29	64,43	56,17	50,5	45,38	35,2	35,2	35,2	35,2
<b>пр. Героев, 13 (газ., отдельностоящая)</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,374	0,257	0,215	0,18	0,157	0,151	0,145	0,139	0,133	0,127	0,121	0,115
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,259	0,142	0,1	0,065	0,042	0,036	0,03	0,024	0,018	0,012	0,006	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,18	6,23	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	33,8	33,25	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5 (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	113,88	119,46	119,22	122,98	125,51	131,17	137,66	144,07	148,26	150,29	152,5	154,56
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	103,648	121,235	134,541	104,479	118,641	117,987	117,909	117,768	116,1	112,936	109,904	106,759
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	86,692	86,692	86,692	86,692	86,692	90,601	95,088	99,512	102,407	103,807	105,34	106,759
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	16,957	34,543	47,85	17,788	31,949	27,385	22,821	18,257	13,693	9,128	4,564	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	759,2	796,38	794,83	819,88	836,71	874,44	917,75	960,44	988,39	1001,9	1016,69	1030,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	94,02	88,44	88,68	84,92	82,39	76,73	70,24	63,83	59,64	57,61	55,4	53,34
Доля резерва	%	45,22	42,54	42,65	40,85	39,63	36,91	33,78	30,7	28,69	27,71	26,65	25,66
<b>"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б (газ., отдельностоящая)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,57	1,56	1,51	1,56	1,67	1,87	1,93	1,98	2,33	2,33	2,33	2,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,046	0,799	0,601	0,329	0,28	0,293	0,29	0,286	0,318	0,307	0,296	0,285
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,229	0,236	0,243	0,285	0,285	0,285	0,285
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,841	0,594	0,396	0,125	0,075	0,065	0,054	0,043	0,032	0,022	0,011	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,48	10,42	10,08	10,42	11,12	12,46	12,84	13,2	15,53	15,53	15,53	15,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,63	1,64	1,69	1,64	1,53	1,33	1,27	1,22	0,87	0,87	0,87	0,87
Доля резерва	%	50,89	51,15	52,75	51,15	47,88	41,62	39,79	38,12	27,2	27,2	27,2	27,2
<b>Июльских дней, 1</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,72	1,79	1,79	1,79	1,76	1,83	1,97	2,32	2,52	2,76	2,84	2,99
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,343	1,014	1,673	1,895	2,001	1,987	2,032	2,261	2,368	2,495	2,488	2,551

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,525	1,647	1,953	2,137	2,341	2,411	2,551
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,119	-0,448	0,211	0,433	0,539	0,462	0,385	0,308	0,231	0,154	0,077	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,08	15,7	15,64	15,69	15,4	16,06	17,35	20,57	22,51	24,65	25,39	26,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,58	1,51	1,51	1,51	1,54	1,47	1,33	0,98	0,78	0,54	0,46	0,31
Доля резерва	%	47,97	45,64	45,84	45,68	46,79	44,46	40,28	29,81	23,55	16,48	14,03	9,48
<b>ул. Тепличная, 8-а (БМК)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,037	1,037	1,037	1,037	1,057	0,939	0,821	0,703	0,585	0,467	0,349	0,232
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,695	0,618	0,54	0,463	0,386	0,309	0,232
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,285	0,244	0,203	0,163	0,122	0,081	0,041	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,56	3,56	3,56	3,57	3,56	3,56	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	46,56	46,56	46,56	46,5	46,55	46,55	42,57	42,57	42,57	42,57	42,57	42,57
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,005	0,004	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	0,001	0,001	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-	т/ч	0,32	0,29	0,28	0,29	0,29	0,29	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
азрированной водой)													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	93,94	94,65	94,78	94,65	94,65	94,65	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Воровского, 3</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	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	0	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеазрированной водой)	т/ч	0,78	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	76,47	78,38	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,07	0,07	0,14	0,14	0,22	0,22	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,126	0,112	0,098	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,083	0,074	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,053	-0,053	-0,053	-0,053	0,034	0,029	0,024	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,86	0,47	0,47	0,95	0,95	1,47	1,47	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,37	0,43	0,43	0,36	0,36	0,28	0,28	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	74,32	85,91	85,91	71,6	71,6	55,86	55,86	0	0	0	0	0
<b>ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,004	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
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
Доля резерва	%	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04
<b>Детский санаторий «Ройка», Зеленый город</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	68,48	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53
<b>Малая Ямская ул, 96</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0	0	0	0	0	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
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
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
Доля резерва	%	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,02	0,02	0,019	0,018	0,017	0,02	0,019	0,018
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,018	0,018	0,018



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	0,006	0,005	0,004	0,003	0,002	0,002	0,001	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,14	0,14	0,14
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,63	0,63	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,92	0,92	0,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11	0,11	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,06	0,06	0,06
Доля резерва	%	52,68	52,62	50,35	50,35	50,35	50,35	50,35	50,35	50,35	31,3	31,3	31,3
<b>ул. Ульянова, 47</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,005	0,004	0,004	0,003	0,002	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,003	0,003	0,002	0,002	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	69,99	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6
<b>ул. Ярославская, 23</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
азрированной водой)													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	98,29	98,29	98,29	98,29	98,29	98,29	98,29	0	0	0	0	0
<b>ИТ-Парк Анкудиновка ОАО «Сбербанк РФ» (Кузнечиха)»</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,79	1,08	1,29	1,42	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеазрированной водой)	т/ч	2,39	2,39	2,39	5,23	7,22	8,59	9,49	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,64	1,64	1,64	1,21	0,92	0,71	0,58	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	82,08	82,08	82,08	60,75	45,83	35,56	28,83	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,53	0,53	0,75	1,06	1,06	1,06	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,434	0,385	0,337	0,289	0,24	0,192	0,143	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,285	0,254	0,222	0,19	0,158	0,127	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,117	0,1	0,083	0,067	0,05	0,033	0,017	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,5	3,5	5	7,1	7,1	7,1	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	1,97	1,97	1,75	1,44	1,44	1,44	0
Доля резерва	%	79,89	79,89	79,89	79,89	79,89	78,97	78,97	70,02	57,4	57,4	57,4	0
<b>«Больница №10», ул. Чонгарская, 43-а</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Параметр</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,01	0,009	0,008	0,007	0,006	0,005	0,003	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,006	0,005	0,005	0,004	0,003	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
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
Доля резерва	%	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Котельные ул. Родионова, 1946 и ул. Деловая, 14</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	39,51	46,60	47,04	48,88	49,72	49,72	49,72	49,72	49,72	49,72	49,72	49,72
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	21,16	22,89	23,69	25,11	23,59	22,89	22,43	22,59	22,60	22,47	22,26	22,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	20,00	20,00	20,00	19,99	18,88	19,51	19,66	20,08	20,03	20,41	20,41	20,41
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,17	2,89	3,69	5,12	4,71	3,38	2,77	2,51	2,57	2,06	1,85	1,85
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	263,42	310,64	313,59	325,88	331,47	331,47	331,47	331,47	331,47	331,47	331,47	331,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	116,49	109,40	108,96	107,12	106,28	106,28	106,28	106,28	106,28	106,28	106,28	106,28
Доля резерва	%	74,67	70,13	69,85	68,67	68,13	68,13	68,13	68,13	68,13	68,13	68,13	68,13

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Котельная ООО "КСК", ул. Зайцева, 31в</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,81	15,51	16,12	16,77	17,42	17,42	17,87	18,34	18,42	18,49	18,49	18,49
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	8,2	11,432	11,403	12,683	11,373	10,448	9,649	8,855	7,952	7,049	6,123	5,198
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,746	4,897	4,897	4,897	4,897	4,897	5,023	5,154	5,177	5,198	5,198	5,198
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,454	6,535	6,506	7,785	6,476	5,551	4,626	3,701	2,775	1,85	0,925	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	98,76	103,41	107,49	111,82	116,15	116,15	119,14	122,25	122,78	123,29	123,29	123,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	83,39	82,69	82,08	81,43	80,78	80,78	80,33	79,86	79,78	79,71	79,71	79,71
Доля резерва	%	84,92	84,2	83,58	82,92	82,26	82,26	81,8	81,33	81,25	81,17	81,17	81,17

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Котельная ООО "КСК", ул. Малоэтажная, 31А</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,053	0,053	0,059	0,059	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,596	-0,596	-0,59	-0,59	-0,433	-0,433	-0,433	-0,433	-0,433	-0,433	-0,433	-0,433
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Доля резерва	%	93,57	93,57	93,57	93,57	93,57	93,57	93,57	93,57	93,57	93,57	93,57	93,57
<b>Котельная ООО "КСК", ул. Монастырка, 1</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,201	0,145	0,128	0,111	0,094	0,076	0,059	0,042	0,025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0,176	0,12	0,103	0,086	0,068	0,051	0,034	0,017	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Доля резерва	%	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98
<b>Котельная ООО "СТН-Энергосети", Московское ш., 52</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,13	4,36	4,73	4,81	4,83	4,83	4,83	4,95	4,95	5,16	5,16	5,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,449	0,449	0,449	0,615	0,336	0,336	0,336	0,344	0,344	0,359	0,359	0,373
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,449	0,449	0,449	0,449	0,469	0,469	0,469	0,481	0,481	0,501	0,501	0,521
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0,166	-0,133	-0,133	-0,133	-0,137	-0,137	-0,143	-0,143	-0,148
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	27,5	29,05	31,53	32,04	32,22	32,22	32,22	33,01	33,01	34,41	34,41	35,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,27	9,04	8,67	8,59	8,57	8,57	8,57	8,45	8,45	8,24	8,24	8,03
Доля резерва	%	69,21	67,49	64,71	64,14	63,93	63,93	63,93	63,04	63,04	61,48	61,48	59,96
<b>Котельные ООО "СТН-Энергосети", К. Маркса, 60Б и К. Маркса, 42А</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,52	2,64	2,75	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,092	0,092	0,092	0,103	0,503	0,444	0,385	0,326	0,267	0,208	0,149	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0,011	0,413	0,354	0,295	0,236	0,177	0,118	0,059	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,78	17,57	18,31	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,88	3,76	3,65	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Доля резерва	%	60,67	58,83	57,08	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79
<b>Котельная ООО "СТН-Энергосети", ул. Цветочная, д. 3 «В»</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,53	7,53	7,55	7,95	9,6	9,95	10,31	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,234	0,234	0,234	0,138	0,113	0,21	0,217	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,318	0,33	0,342	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	-0,096	-0,116	-0,12	-0,125	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	50,19	50,19	50,36	52,99	64,03	66,36	68,77	71,26	71,26	71,26	71,26	71,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	32,47	32,47	32,45	32,05	30,4	30,05	29,69	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31
Доля резерва	%	81,18	81,18	81,12	80,13	75,99	75,12	74,21	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28
<b>Котельная ООО "СТН-Энергосети", ул. Богородского, д. 6 В</b>													
Производительность 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
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
<b>Котельная ООО "СТН-Энергосети", ул. Ореховская, д. 15, к.1</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	97,83	97,83	97,83	97,83	97,83	97,83	97,83	97,83	97,83	97,83	97,83	97,83
<b>Котельная ООО "СТН-Энергосети", ул. Вечерняя, 71</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,116	0,116	0,116	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,116	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	0	0	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	53,63	53,63	53,63	53,63	53,63	53,63	53,63	53,63	53,63	53,63	53,63	53,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95
Доля резерва	%	67,82	67,82	67,82	67,82	67,82	67,82	67,82	67,82	67,82	67,82	67,82	67,82
<b>Котельная АО "Завод "Электромаш"</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,67	6,67	6,67	6,81	6,81	6,81	7,15	7,41	7,53	7,61	7,61	7,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,361	1,239	1,142	1,04	0,927	0,81	0,688	0,566
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,532	0,552	0,561	0,566	0,566	0,566
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,854	0,732	0,61	0,488	0,366	0,244	0,122	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	44,46	44,46	44,46	45,4	45,37	45,37	47,65	49,43	50,22	50,71	50,71	50,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,33	3,33	3,33	3,19	3,19	3,19	2,85	2,59	2,47	2,39	2,39	2,39
Доля резерва	%	33,3	33,3	33,3	31,89	31,94	31,94	28,53	25,85	24,67	23,93	23,93	23,93
<b>Котельная АО "Мельинвест"</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,559	0,559	0,559	0,559	0,501	0,443	0,385	0,327	0,27	0,212	0,154	0,096
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,464	0,464	0,464	0,464	0,406	0,348	0,29	0,232	0,174	0,116	0,058	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49
<b>Котельная АО "Хладокомбинат Заречный"</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97
Доля резерва	%	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83
<b>Котельная ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» Филиал НПАП №2</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,01	0,008	0,007	0,005	0,004	0,003	0,001	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Доля резерва	%	87,14	87,14	87,14	87,14	87,14	87,14	87,14	87,14	87,14	87,14	87,14	87,14
<b>Котельная ООО "Класс плюс"</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,322	0,322	0,322	0,322	0,334	0,332	0,329	0,326	0,323	0,32	0,317	0,314
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,02	0,017	0,014	0,011	0,009	0,006	0,003	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43
Доля резерва	%	97,16	97,16	97,16	97,16	97,16	97,16	97,16	97,16	97,16	97,16	97,16	97,16
<b>Котельная ООО "Санаторий "Зеленый город"</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,013	0,011	0,009	0,008	0,006	0,004	0,002	0,001
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,012	0,01	0,009	0,007	0,005	0,003	0,002	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неде-	т/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
аэрированной водой)													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Доля резерва	%	92,45	92,45	92,45	92,45	92,45	92,45	92,45	92,45	92,45	92,45	92,45	92,45
<b>Котельная ПАО "НИТЕЛ"</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13
<b>Котельная ННГАСУ</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86
Доля резерва	%	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45	91,45
<b>Котельная ГБУЗ НО "Инфекционная больница №23" АО "Энергосетевая компания"</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) 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
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная пер. Вахитова, 4д ООО "Энергосервис"</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Параметр</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
Резерв (+) / дефицит (-) 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
Доля резерва	%	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95

Из таблиц 4.6 - 4.8 следует, что величины производительности ВПУ котельных достаточны для обеспечения 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 4.4 – 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 электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы (далее по тексту – СиПР ЭС 2024-2029);
- Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года.
- Схемы и программы развития Единой энергетической системы России (разработанные в предыдущие годы)

В соответствии с двумя последними из указанных документов предусматривалось 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., 2023-2025 гг., 2024-2026гг.). Из СиПР ЕЭС 2022-2028 и СиПР ЭС 2024-2029 данный проект строительства Нижегородской ТЭЦ исключен.

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. При этом в ранее разработанной схеме теплоснабжения города до 2027 года ввод станции в эксплуатацию планировался в 2014 году. Однако за прошедший период сроки строительства станции неоднократно сдвигались, в настоящее время ввод первого блока планируется не ранее 2023 года. Осуществление строительства Нижегородской ТЭЦ на АО «Верхне-Волжская генерирующая компания» (АО «ВВГК»). Согласно аудиторскому заключению по результатам проверки<sup>1</sup> бухгалтерской отчетности АО «ВВГК» за 2016 год:

---

<sup>1</sup> Источник: официальный сайт АО «ВВГК»

- в 2010 году АО «ВВГК» были приобретены земельные участки общей стоимостью 22 млн. руб. для строительства ТЭЦ;
- в 2011 году АО «ВВГК» были приобретены земельные участки общей стоимостью 29,5 млн. руб., а также заключен договор на разработку схемы выдачи мощности и проектной документации на строительство ТЭЦ;
- в 2012 году был проведен тендер и выбран подрядчик на проектирование ТЭЦ;
- в 2013-2015 годах АО «ВВГК» проложило работы по разработке проекта и получению разрешительной документации на строительство ТЭЦ;
- в 2016 году АО «ВВГК» планировало завершить работы по разработке проекта и провести конкурс по выбору подрядчика на строительство ТЭЦ. В связи с отсутствием финансирования указанные работы перенесены с 2016 на 2017 год;
- по состоянию на 2017 год АО «ВВГК» продолжает работы по привлечению инвестиций.

На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что по состоянию на 2017 - 2024 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 2018-2024 годы год активно застраивается первая очередь района Кузнечиха, появилась определённость со сроками застройки последующих очередей данного района (теплоснабжение района Кузнечиха предполагалось осуществлять от Нижегородской ТЭЦ). То есть в данной части города уже образуется застройка не обеспеченная тепловой мощностью от Нижегородской ТЭЦ.

В связи с данным фактом, 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 2019 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 преду-

смаатривающего строительство Нижегородской ТЭЦ.

Вместе с тем при выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2025 год выполнена проработка двух вариантов использования тепловой мощности предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ для теплоснабжения потребителей города и прилегающих к границам городской территории микрорайонов перспективной застройки.

Дополнительно необходимо отметить, что поскольку предполагаемая площадка размещения будущей ТЭЦ находится вне границ города Нижнего Новгорода, а тепло от станции предполагается использовать, в числе прочего, для теплоснабжения потребителей, расположенных вне границ города, решения о выводе тепловой мощности должны быть обоснованы, в числе прочего, в схемах теплоснабжения соответствующих муниципальных образований Нижегородской области.

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

- **сценарий, не предусматривающий использование тепловой мощности Нижегородской ТЭЦ для теплоснабжения потребителей города Нижнего Новгорода, предусматривающий теплоснабжение сложившейся застройки от существующих источников теплоснабжения, и строительство новых крупных источников теплоснабжения (котельных) для обеспечения района Кузнечиха (при актуализации на 2024 год рассмотрен в качестве рекомендованного, мероприятия приведены в проекте схемы теплоснабжения и соответствующих Главах Обосновывающих материалов) - (вариант №3);**
- 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 смешительно-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 – (вариант №1);
- сценарий, предусматривающий создание единой централизованной систе-

мы 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 – (вариант №2).

## **5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода**

В таблице 5.1 приведены результаты прогноза платы за подключение для конечных потребителей по Вариантам.

Таблица 5.1 – Индикативная плата за подключение по Вариантам 1-3 (средняя на период 2015-2028 гг.), без НДС, тыс. руб./ Гкал

№	Наименование	Плата за подключение, тыс. руб./ Гкал/ч
1.	Вариант 1	20 423
2.	Вариант 2	21 096
2.	Вариант 3	16 831

В всех вариантах плата за подключение выше платы за подключение к СЦТ ОАО «Теплоэнерго» на 2024 год (7 454,27-7 790,01,88 тыс. руб./ Гкал/ч).

**На основании вышеизложенного, в качестве рекомендованного выбран сценарий, не предусматривающий использование тепловой мощности Нижегородской ТЭЦ (в отсутствие реального строительства станции) для теплоснабжения потребителей города Нижнего Новгорода, предусматривающий теплоснабжение сложившейся застройки от существующих источников теплоснабжения и строительство новых крупных источников теплоснабжения (котельных) для обеспечения района Кузнечиха.**

## 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 2025 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.000).

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

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии систематизированы в 15 групп по виду предлагаемых работ.

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

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

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

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

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

Предложения по строительству источников тепловой энергии приведены в таблице 6.2.

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

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"</b>		<b>480 331</b>	<b>2 860 828</b>	<b>2018</b>	<b>2037</b>
4.1	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	217 136	374 659	2018	2029
4.2	«Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, городской округ Нижний Новгород, сельский поселок Кудьма, улица Заводская рядом с домом №26 с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями»	0	31 354	2025	2026
4.3	«Строительство блочно-модульной котельной	0	27 289	2025	2026

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	по адресу: Нижегородская область, городской округ Нижний Новгород, сельский поселок Кудьма, улица Пушкина - рядом с домом №21 с подводщими и отводящими инженерными коммуникациями»				
4.4	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	0	385 178	2024	2024
4.5	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)	110 924	76 088	2019	2027
4.6	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Совернования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23, адрес (местоположение): Российская федерация, Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, в 30 метрах на Юго-запад от дома №5 на ул. Гребешковский откос	4 778	61 990	2023	2025
4.7	Строительство объекта: "Блочно-модульная котельная" по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул.Украинская	4 842	226 178	2023	2026
4.8	Строительство объекта "Модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, ул Днепропетровская около жилого дома 8	0	267 338	2026	2029
4.9	Строительство объекта: "Блочно-модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, в 30 м на север от д. №23 на ул Дачная	0	41 346	2025	2028
4.10	Строительство объекта: "Блочно-модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, Нижегородский р-н, к. п. Зелёный город, "Санаторий Нижегородский"	17 216	27 913	2023	2025
4.11	Строительство объекта: "Модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, в районе ул. Ларина-Кашенко	0	825 953	2025	2029
4.12	Строительство объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Нижегородский район, в 30 метрах на юг от дома №2 на ул. Ярославская	124 911	157 069	2023	2025
4.13	Строительство объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Нижегородский район, в 30 м на ЮЗ от дома №7 по ул. Дальняя	421	268 351	2023	2026
4.14	Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Римского-Корсакова, 50	0	4 380	2024	2037
4.15	Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Дубравная, 18	0	3 862	2037	2037
4.16	Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Путейская 31-А	30	6 370	2023	2037
4.17	Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Радужная, 2-А	8	3 873	2023	2037
4.18	Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш	30	3 635	2023	2037

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	Анкудиновское, д.24				
4.19	Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, "ДОЛ "Чайка", дом 31Л	0	1 956	2037	2037
4.20	Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, д/о Зеленый город, дом 19	5	1 268	2023	2037
4.21	Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Зеленый Город кп, школа Мореновская, д.7г	0	1 371	2037	2037
4.22	Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, д 7, Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", пом П2	30	3 583	2023	2037
4.23	Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Чкалова, 37А	0	3 294	2037	2037
4.24	Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Тепличная, 8А	0	6 092	2037	2037
4.25	Строительство объекта: "Котельная №1 в деревне Ольгино" для теплоснабжения территории комплексного развития деревни Ольгино городского округа город Нижний Новгород	0	22 465	2024	2025
4.26	Строительство объекта: "Котельная №4 в поселке Новинки" для теплоснабжения территории комплексного развития поселка Новинки городского округа город Нижний Новгород	0	27 973	2024	2025



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

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии приведены в таблицах 6.3 – 6.12.

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

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2024 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 1 "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"</b>		<b>962 305</b>	<b>6 564 629</b>	<b>2018</b>	<b>2030</b>
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	962 305	5 727 284	2018	2030
Мероприятия реализуемые на Сормовской ТЭЦ					
1.2	Техническое перевооружение питающего трубопровода от ПЭН ст.№1 до котла ст.№1 с заменой ПЭН №1	0	72 238	2025	2026
1.3	Модернизация основных эжекторов турбин	0	27 659	2025	2026
1.4	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с установкой ЧРП НПГВС	0	2 358	2025	2025
1.5	Модернизация системы газопотребления Сормовской ТЭЦ со строительством внутренних газопроводов и ГРП	0	196 090	2024	2025
1.6	Модернизация системы установки обработки воды Сормовской ТЭЦ, методом электролиза	0	39 560	2025	2027
1.7	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3, ТГ-4 с организацией резервирования теплофикационного отбора бойлерной установки №4 (СМР)	0	23 035	2026	2026
1.8	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3, ТГ-4 с организацией резервирования теплофикационного отбора бойлерной установки №4 (СМР) с модернизацией системы учета тепловой энергии трубопровода греющего пара бойлерных установок №3,4	0	6 646	2024	2025
1.9	Модернизация системы регулирования подачи греющего пара бойлерной установки №4 (Сормовская ТЭЦ)	0	22 677	2025	2025

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2024 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
1.10	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с установкой противоточных фильтров очистки	0	59 407	2024	2024
1.11	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с модернизацией арматуры реагентной обработки воды	0	2 933	2024	2025
1.12	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с установкой системы учета циркуляционной воды	0	25 416	2024	2026
1.13	Техническое перевооружение питающего трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4 с заменой ПЭН №2	0	70 238	2024	2025
1.14	Техническое перевооружение питающего трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4 с установкой ЧРП на ПЭН ст. №3	0	1 115	2026	2026
1.15	Модернизация установки подпитки тепловой сети с закрытием технологического цикла водоотведения	0	245 407	2025	2028
1.16	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с заменой сетевых трубопроводов на ЦТП-324 АО «Теплоэнерго» (Сормовская ТЭЦ)	0	14 012	2024	2026
1.17	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с модернизацией трубопроводов подпитки теплосети насосной ГВС (Сормовская ТЭЦ)	0	11 927	2024	2026
1.18	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с установкой узлов учета системы подогрева резервного топлива (Сормовская ТЭЦ)	0	1 620	2024	2026
1.19	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с модернизацией системы управления греющего пара бойлерных установок РОУ 13/1,2 и БРОУ 140/13, РРОУ 140/13. (Сормовская ТЭЦ)	0	10 391	2024	2026
1.20	Демонтаж существующего газопровода и сущ. ГРУ	0	4 618	2027	2027

Обоснование вывода из эксплуатации паропровода от Сормовской ТЭЦ в зоне ответственности ПАО «Т Плюс».

ПАО «Т Плюс» прорабатывается вопрос вывода из эксплуатации паропровода от Сормовской ТЭЦ на ЦТП-322 по ул. Левинка. Эксплуатация этого паропровода не соответствует принципам экологического и социального управления.

1. Использование пара вместо теплофикационной воды для обеспечения жилого

фонда тепловой энергией приводит к увеличению расхода топлива, что влечет за собой увеличение выбросов CO<sub>2</sub>;

2. Затраты на ремонт и эксплуатацию паропровода ежегодно увеличиваются из-за высокого износа паропровода. Эксплуатация паропровода, несмотря на соблюдение всех норм и правил охраны труда, несет дополнительные риски для жизни и здоровья персонала АО «Теплоэнерго» и ПАО «Т Плюс»;
3. Мазутное хозяйство Сормовской ТЭЦ в летний период времени выведено в холодный резерв для сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. При этом в работе вынужденно находится трубопровод пара 13ата, для снабжения теплом ЦТП 322, что приводит к значительным потерям тепла.

В рамках комплексного плана строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе на период 2023-2030гг. на Сормовской ТЭЦ планируются как потенциальные к реализации (источник финансирования которых на текущий момент не определен) следующие мероприятия:

**Таблица 6-4 – Дополнительные потенциальные мероприятия, источник финансирования которых на текущий момент не определен, тыс. руб.**

Мероприятие	Капитальные затраты без НДС (2025-2029 годы), тыс. руб.	Начало реализации	Окончание реализации
Реконструкция КТЦ ПАО «Т Плюс»	1 543 000	2025	2029
Реконструкция БНС с переносом кабельных трасс и заменой участка ЦВ №2 ПАО «Т Плюс»	27 000	2025	2026
Строительство Шламоотвала химической водоочистки объемом 50 000м <sup>3</sup> ПАО «Т Плюс»	400 000	2025	2028
Реконструкция установки подпитки тепловой сети с заменой трубопроводов с ХЦ на ДВ-2000 ПАО «Т Плюс»	20 000	2025	2025

Для обеспечения бесперебойной работы станции, надежного теплоснабжения жителей Автозаводского и Ленинского района г. Нижнего Новгорода разработаны мероприятия по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции.

В 2018-2023 году реализовано:

1. Завершены мероприятия по сохранению нормальной работы станции в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-2.
2. Выполнены проектно-изыскательские работы по мероприятию «Перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2». Закуплены детали трубопроводов, фасонные изделия, арматура, опорно-подвесная система, начаты строительные-монтажные работы.

3. Выполнены проектно-изыскательские работы по мероприятию «Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2». Закуплены детали трубопроводов, фасонные изделия, арматура, опорно-подвесная система, начаты строительные-монтажные работы. Установлена разобцительная задвижка Ду 1200. Выполнена перекладка участка левого плеча коллекторов сетевой воды (со стороны ТГ-9 и ВК-5) с устройством временной перемычки (для исключения срыва сроков начала отопительного сезона из-за СМР на коллекторах сетевой воды) от существующего левого плеча внешнего холодного коллектора до вновь проложенного холодного коллектора пиковой котельной №2 и участка правого плеча коллектора сетевой воды (со стороны ТГ-12 и ВК-8):
4. Завершено мероприятие «Замена существующих сетевых насосов ТА - 7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС».
5. Завершена замена трансферного паропровода ТЭЦ-3.
6. Завершено мероприятие «Замена трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4».
7. Выполнено техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной «Ленинская».
8. Выполнено техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 11 с заменой ширмового пароперегревателя второго ряда.
9. Выполнена разработка проекта на техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11 с заменой газового оборудования.
10. Создана автоматизированная система непрерывного контроля кислорода в теплоносителе.
11. Выполнено техническое перевооружение энергетических котлов ст. №№ 11, 13 с заменой шумоглушителей.
12. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 15 с заменой потолочно-настенного пароперегревателя»
13. Выполнена замена шумоглушителя энергетического котла ТГМ-96 ст. № 15.
14. Выполнена замена шумоглушителя энергетического котла БКЗ-420-140 НГМ-4 ст. №16.
15. Разработана проектная документация по мероприятию «Техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В Пиковой котельной №1», по результатам торговых процедур заключен договор с исполнителем строительных-монтажных работ.

16. Выполнено техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 10, 14 с заменой шумоглушителей.
17. Выполнено техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-180, ст. № 8В с заменой 100% труб левого и правого боковых экранов с коллекторами и коллекторов левого двухсветного экрана.
18. Выполнено 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
19. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№2, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002гг.».
20. Выполнено техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150-2 ст.№2 ст.№ 1 котельной «Ленинская» с заменой оставшихся незамененных пакетов конвективной части и полной заменой экранных труб котла.
21. Завершено «Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 10 с заменой настенного экономайзера».
22. Выполнено мероприятие «Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой газового оборудования. ПИР»
23. Выполнена замена газового оборудования котла ТГМ-96 ст. № 10.
24. По мероприятию «Замена сетевых насосов ТГ-9» закуплены гидромурфты, установлены закупленные насосные агрегаты без гидромурфт. Выполнена замена масляных выключателей насосов 100%.
25. По мероприятию «Замена сетевых насосов ТГ-10» закуплены и смонтированы насосные агрегаты без гидромурфт, закуплены гидромурфты. Выполнена замена масляных выключателей насосов 100%.
26. Завершено мероприятие «Замена сетевого насоса ТЭЦ-2».
27. Завершено мероприятие «Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-2».
28. Выполнена замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-1.
29. Выполнена частичная реализация проекта «Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления» в соответствии с проектной документацией ООО ИркутскЭнергоПроект».
30. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 5В с заменой экранов».

31. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 6В с заменой заднего экрана с коллекторами».
32. Завершено техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст. № 1В Пиковой котельной №1.
33. Разработана проектная документация по мероприятию «Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменой головных задвижек».
34. Начата реализация проекта «Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2».
35. Выполнение проектно-изыскательских работ по мероприятию «Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения с сооружением буферных емкостей горячей воды».
36. Разработана проектная документация по проекту «Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-2 с заменой сетевых насосов и бойлеров отопления с возвратом конденсата на ТЭЦ-3».
37. Завершена разработка проектной документации по мероприятию «Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъёма. Монтаж перемычек».
38. Продолжение реализация мероприятия «Техническое перевооружение системы подачи резервного топлива на котельное оборудование».
39. Завершена перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2.
40. Завершена перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную № 2.
41. Начата реализация мероприятия "Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления".
42. Разработана проектная документация к мероприятию «Техническое перевооружение систем подачи резервного топлива к горелкам котлов 12, 13 14, 15, 16».
43. Разработана проектная документация к мероприятию «Техническое перевооружение системы отопления».
44. Выполнена замена газового оборудования и монтаж тягодутьевых механизмов по мероприятию «Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11 с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования и газопровода котла, монтажом системы вибромониторинга тягодутьевых механизмов и АСУ ТП котла».
45. Начата разработка проектной документации по мероприятию «Техническое перевооружение ПЭН-6 ТЭЦ-4 с заменой насосного агрегата».

Ниже указаны данные мероприятия, которые необходимо реализовать:

### **1. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № К-10**

В соответствии с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и статистикой потока отказов планируется поэтапная замена поверхностей нагрева котельного агрегата. Безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Замена газоходов и воздухопроводов позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.

Замена тепловой изоляции и обмуровки снизит тепловые потери и повысит КПД котла.

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

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

### **2. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № К-11**

В соответствии с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и статистикой потока отказов планируется поэтапная замена поверхностей нагрева котельного агрегата. Безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Замена газоходов и воздухопроводов позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.



Замена тепловой изоляции и обмуровки снизит тепловые потери и повысит КПД котла.

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

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

### **3. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст. №К-12**

Энергетический котел эксплуатируется с 1974 г.

В соответствии с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и статистикой потока отказов планируется поэтапная замена поверхностей нагрева котельного агрегата. Безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Замена газоходов и воздухопроводов позволит исключить присосы воздуха и повысить КПД котла.

Замена тепловой изоляции и обмуровки снизит тепловые потери и повысит КПД котла.

Замена изношенных элементов тягодутьевых механизмов обеспечит безаварийную работу котла.

Замена тепловой изоляции и обмуровки снизит тепловые потери и повысит КПД котла.

Планируется замена двух газомазутных горелок. Металл горелок уже не выдерживает тепловых нагрузок, поэтому горелки постоянно прогорают и котел не может нести заданную тепловую нагрузку, что в свою очередь приводит к постоянным перепускам котлов.



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

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

#### **4. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст. №К-13**

Энергетический котел эксплуатируется с 1975 г.

В соответствии с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и статистикой потока отказов планируется поэтапная замена поверхностей нагрева котельного агрегата. Безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Замена газоходов и воздухопроводов позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.

Замена тепловой изоляции и обмуровки снизит тепловые потери и повысит КПД котла.

Замена изношенных элементов тягодутьевых механизмов обеспечит безаварийную работу котла.

Замена тепловой изоляции и обмуровки снизит тепловые потери и повысит КПД котла.

Планируется замена двух газомазутных горелок. Металл горелок уже не выдерживает тепловых нагрузок, поэтому горелки постоянно прогорают и котел не может нести заданную тепловую нагрузку, что в свою очередь приводит к постоянным перепускам котлов.

Замена необогреваемых гибов необходима в связи с неудовлетворительным состоянием металла, частичная замена гибов не обеспечивает безаварийной работы котла.

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

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

#### **5. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст. №К-14**

Энергетический котел эксплуатируется с 1976 г.

В соответствии с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и статистикой потока отказов планируется поэтапная замена поверхностей нагрева котельного агрегата. Безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Замена газоходов и воздухопроводов позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.

Замена тепловой изоляции и обмуровки снизит тепловые потери и повысит КПД котла.

Замена изношенных элементов тягодутьевых механизмов обеспечит безаварийную работу котла.

Замена тепловой изоляции и обмуровки снизит тепловые потери и повысит КПД котла.

Планируется замена двух газомазутных горелок. Металл горелок уже не выдерживает тепловых нагрузок, поэтому горелки постоянно прогорают и котел не может нести заданную тепловую нагрузку, что в свою очередь приводит к постоянным перепускам котлов.

Замена необогреваемых гибов необходима в связи с неудовлетворительным состоянием металла, частичная замена гибов не обеспечивает безаварийной работы котла.

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

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

## **6. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст. №К-15**

В соответствии с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и статистикой потока отказов планируется поэтапная замена поверхностей нагрева котельного агрегата. Безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Замена газоходов и воздухопроводов позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.

Замена тепловой изоляции и обмуровки снизит тепловые потери и повысит КПД котла.

Замена изношенных элементов тягодутьевых механизмов обеспечит безаварийную работу котла.

Замена тепловой изоляции и обмуровки снизит тепловые потери и повысит КПД котла.

Планируется замена двух газомазутных горелок. Металл горелок уже не выдерживает тепловых нагрузок, поэтому горелки постоянно прогорают и котел не может нести заданную тепловую нагрузку, что в свою очередь приводит к постоянным перепускам котлов.

Замена необогреваемых гибов необходима в связи с неудовлетворительным состоянием металла, частичная замена гибов не обеспечивает безаварийной работы котла.

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

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

#### **7. Техническое перевооружение энергетического котла БКЗ-420-140 НГМ-4 ст. №К-16**

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

#### **8. Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № ВК-1 котельной «Ленинская»**

В соответствии с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и статистикой потока отказов планируется поэтапная замена поверхностей нагрева котельного агрегата. Безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

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

#### **9. Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. №ВК-2 котельной «Ленинская»**

В соответствии с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и статистикой потока отказов планируется поэтапная замена поверхностей нагрева

котельного агрегата. Безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

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

#### **10. Техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№К-1В**

Планируется замена газоходов и воздухопроводов, что позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.

#### **11. Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-100 ст. №К-2В**

В соответствии с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и статистикой потока отказов планируется поэтапная замена поверхностей нагрева котельного агрегата. Безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Замена газоходов и воздухопроводов позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.

Перевод водогрейного котла на сжигание природного газа позволит исключить сжигание мазута, при котором происходит коррозия и рост отложений на поверхностях нагрева, что является причиной плохого теплосъема и частых отключений котла для чистки. Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

#### **12. Техническое перевооружение котла ПТВМ-100 ст. №К-3В**

В соответствии с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и статистикой потока отказов планируется поэтапная замена поверхностей нагрева котельного агрегата. Безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Замена газоходов и воздухопроводов позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.

Перевод водогрейного котла на сжигание природного газа позволит исключить сжигание мазута, при котором происходит коррозия и рост отложений на поверхностях нагрева, что является причиной плохого теплосъема и частых отключений котла

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

### **13. Техническое перевооружение котла ПТВМ-100 ст. №К-4В**

В соответствии с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и статистикой потока отказов планируется поэтапная замена поверхностей нагрева котельного агрегата. Безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Замена газоходов и воздухопроводов позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.

Перевод водогрейного котла на сжигание природного газа позволит исключить сжигание мазута, при котором происходит коррозия и рост отложений на поверхностях нагрева, что является причиной плохого теплосъема и частых отключений котла для чистки. Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

### **14. Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст. №К-5В**

Планируется замена газоходов и воздухопроводов, что позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.

### **15. Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст. №К-6В**

Планируется замена газоходов и воздухопроводов, что позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.

### **16. Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст. № К-7В**

Планируется замена газоходов и воздухопроводов, что позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.

### **17. Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст. №К-8В**

Планируется замена газоходов и воздухопроводов, что позволит исключить присосы воздуха и повысит КПД котла.

### **18. Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100-130-2 ст. №ТГ-7**

В связи с высокой дефектностью (механические повреждения, выработка, износ) необходима замена элементов турбины (направляющего аппарата регулирующей ступени ЦВД, силовых коробок ЦВД, рабочих лопаток первого ряда регулирующей ступени РВД,

Замена рабочих лопаток 25, 27 ступеней РНД, рабочих лопаток 18 ступени РСД, 23 ступени в сборе РСД, Замена цилиндра ВД и ротора ВД).

Создание системы вибромониторинга направлено на соблюдение требований в т.ч. ГОСТ Р ИСО 10816-1-97, ГОСТ Р ИСО 10816-3-2002. Полнофункциональная система одновременной диагностики, мониторинга и защит подконтрольного оборудования обеспечивает, автоматическое сравнение измеряемых параметров сигнала вибрации с пороговыми значениями, установленными пользователем в системе мониторинга, и построение трендов, характеризующих их развитие, автоматическое обнаружение и идентификацию зарождающихся дефектов в диагностируемом узле с возможностью наблюдения за их развитием, возможность прогнозирования остаточного ресурса узла после обнаружения в нем развитых дефектов.

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

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

### **19. Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100-130-2 ст.№ТА-8**

В связи с высокой дефектностью (механические повреждения, выработка, износ, заварки, сквозной дефект в шпилечном отверстии) необходима замена элементов турбины (ЦВД, стопорного клапана).

Создание системы вибромониторинга направлено на соблюдение требований в т.ч. ГОСТ Р ИСО 10816-1-97, ГОСТ Р ИСО 10816-3-2002. Полнофункциональная система одновременной диагностики, мониторинга и защит подконтрольного оборудования обеспечивает, автоматическое сравнение измеряемых параметров сигнала вибрации с пороговыми значениями, установленными пользователем в системе мониторинга, и построение трендов, характеризующих их развитие, автоматическое обнаружение и идентификацию зарождающихся дефектов в диагностируемом узле с возможностью наблюдения за их развитием, возможность прогнозирования остаточного ресурса узла после

обнаружения в нем развитых дефектов.

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

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

## **20. Техническое перевооружение турбоагрегата ПТ-60-130/13 ст.№ТА-9**

В связи с высокой дефектностью (механические повреждения, выработка, износ, заварки) необходима замена элементов турбины (цилиндр высокого давления).

Создание системы вибромониторинга направлено на соблюдение требований в т.ч. ГОСТ Р ИСО 10816-1-97, ГОСТ Р ИСО 10816-3-2002. Полнофункциональная система одновременной диагностики, мониторинга и защит подконтрольного оборудования обеспечивает, автоматическое сравнение измеряемых параметров сигнала вибрации с пороговыми значениями, установленными пользователем в системе мониторинга, и построение трендов, характеризующих их развитие, автоматическое обнаружение и идентификацию зарождающихся дефектов в диагностируемом узле с возможностью наблюдения за их развитием, возможность прогнозирования остаточного ресурса узла после обнаружения в нем развитых дефектов.

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

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



чество теплоснабжения населения.

### **21. Техническое перевооружение турбоагрегата ПТ-60-130/13 ст.№ТА-10**

Создание системы вибромониторинга направлено на соблюдение требований в т.ч. ГОСТ Р ИСО 10816-1-97, ГОСТ Р ИСО 10816-3-2002. Полнофункциональная система одновременной диагностики, мониторинга и защит подконтрольного оборудования обеспечивает, автоматическое сравнение измеряемых параметров сигнала вибрации с пороговыми значениями, установленными пользователем в системе мониторинга, и построение трендов, характеризующих их развитие, автоматическое обнаружение и идентификацию зарождающихся дефектов в диагностируемом узле с возможностью наблюдения за их развитием, возможность прогнозирования остаточного ресурса узла после обнаружения в нем развитых дефектов.

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

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

### **22. Техническое перевооружение турбоагрегата ПТ-60-130/13 ст.№ТА-11**

В связи с высокой дефектностью (механические повреждения, выработка, износ, заварки, сквозной дефект в шпилечном отверстии) необходима замена элементов турбины (рабочих лопаток 24 ступени РНД, бандажей 16 ступени РВД, бандажей 27 ступени РНД).

Создание системы вибромониторинга направлено на соблюдение требований в т.ч. ГОСТ Р ИСО 10816-1-97, ГОСТ Р ИСО 10816-3-2002. Полнофункциональная система одновременной диагностики, мониторинга и защит подконтрольного оборудования обеспечивает, автоматическое сравнение измеряемых параметров сигнала вибрации с пороговыми значениями, установленными пользователем в системе мониторинга, и построение трендов, характеризующих их развитие, автоматическое обнаружение и идентификацию зарождающихся дефектов в диагностируемом узле с возможностью наблю-

дения за их развитием, возможность прогнозирования остаточного ресурса узла после обнаружения в нем развитых дефектов.

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

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

### **23. Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-3 ст.№ТА-12**

В связи с высокой дефектностью (механические повреждения, выработка, износ, заварки, сквозной дефект в шпилечном отверстии) необходима замена элементов турбины (направляющего аппарата ЦВД, сопловых коробок ЦВД, рабочих лопаток I венца КК РВД, рабочих лопаток 25, 27 ступеней РНД).

Создание системы вибромониторинга направлено на соблюдение требований в т.ч. ГОСТ Р ИСО 10816-1-97, ГОСТ Р ИСО 10816-3-2002. Полнофункциональная система одновременной диагностики, мониторинга и защит подконтрольного оборудования обеспечивает, автоматическое сравнение измеряемых параметров сигнала вибрации с пороговыми значениями, установленными пользователем в системе мониторинга, и построение трендов, характеризующих их развитие, автоматическое обнаружение и идентификацию зарождающихся дефектов в диагностируемом узле с возможностью наблюдения за их развитием, возможность прогнозирования остаточного ресурса узла после обнаружения в нем развитых дефектов.

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

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

#### **24. Техническое перевооружение деаэраторов ТЭЦ-4**

Мероприятие предполагает техническое перевооружение деаэраторов ТЭЦ-2 с заменой деаэраторов ДСП-500 6,5 ата в связи с превышением допустимых значений 1,5% овальности корпуса, повлекшим необходимость снижения рабочих параметров: давление - не более 4,8кг/см<sup>2</sup>; температура - не более 164°С.

Внедрение мероприятия позволит исключить возможные ограничения отпуска теплоносителя, повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

#### **25. Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменой головных задвижек**

Мероприятие предполагает замену запорной арматуры, непрошедшей гидравлические испытания согласно **Ведомости основной запорной арматуры ПК-1,2 подлежащей к замене по проекту «Техническое перевооружение системы отопления ПК-1,2 с заменой головных задвижек на сетевых трубопроводах»**

(согласно эксплуатационной схеме трубопроводов отопления ТЭЦ-2,3,4; О-260 по состоянию на 04.2021г.)

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

#### **26. Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-1**

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

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

- Коррозионный износ и утонение металла корпуса вакуумных деаэраторов ВД-800 более 30% при норме 20%; износ и многочисленные трещины барботажных листов, корро-

зионный износ внутреннего оборудования вакуумных деаэраторов, влияющих на качественное удаление коррозионно активных газов из бытовой воды, содержание растворенного кислорода составляет 80 – 140 мкг при норме не более 50.

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

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

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

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

## **27. Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2**

В настоящее время минимальный расход горячей бытовой воды в ночное время составляет 450-500 м<sup>3</sup>/ч, при этом дневная загрузка в часы максимума достигает до 2000 м<sup>3</sup>/ч. На период минимальных нагрузок одна из действующих установок ГВС отключается в резерв с последующим включением при увеличении расхода. Для сглаживания ночных и дневных пиков необходимо выполнить проект установки буферных ёмкостей с последующей реализацией проекта. Это мероприятие позволит в часы минимума производить заполнение ёмкостей, а в часы максимума расходовать воду в сеть, тем самым на установках ГВС сглаживаются пики нагрузок, происходит более качественное удаление из воды коррозионно-активных газов. Так же будут исключены скачки давления в сети потребителя при переключении насосного оборудования установок. Реализован и первый этап проекта. Продолжение реализации предполагается за горизонтом 2030г.

## **28. Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения с сооружением буферных емкостей горячей воды**

В настоящее время минимальный расход горячей бытовой воды в ночное время составляет 450-500 м<sup>3</sup>/ч, при этом дневная загрузка в часы максимума достигает до 2000 м<sup>3</sup>/ч. На период минимальных нагрузок одна из действующих установок ГВС отключается в резерв с последующим включением при увеличении расхода. Для сглаживания

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

В связи с высокой плотностью застройки промышленной площадки ПАО «ГАЗ» размещение буферных емкостей проблематично. Окончание проектирования и реализация строительно-монтажных работ предполагается за горизонтом 2030г. после определения границ земельного участка под строительство.

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

Насосные агрегаты отработали более 40 лет при нормативном сроке службы 30 лет. Насосы достигли предельного состояния, имеют неустраняемые дефекты:

- прососы на корпусах в местах установки уплотнительных колец глубиной до 1,5мм;
- износ посадочной поверхности корпусов подшипников до 1 мм;
- износ мест прилегания корпусов подшипников к корпусу насоса;
- ротор насоса просажен вниз относительно корпуса;
- износ посадочной поверхности вала под подшипники;
- на рабочем колесе частичный эрозионный износ входных и выходных кромок лопаток и боковых поверхностей.

Дальнейшая эксплуатация затратна и неэффективна, высокий риск выхода из строя насоса в отопительный сезон.

Так же, при переключении насосов, имеют место скачки давления в коллекторах, что негативно сказывается на подающих трубопроводах к потребителям и приводит к частым авариям (разрывам). С целью повышения надежности системы предполагается установка на часть насосных агрегатов гидромукфт, это исключит скачки давления.

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

### **30. Замена сетевых насосов ТГ-9**

Насосы достигли предельного состояния, имеют неустранимые дефекты:

- прососы на корпусах в местах установки уплотнительных колец глубиной до 1,5мм;
- износ посадочной поверхности корпусов подшипников до 1 мм;
- износ мест прилегания корпусов подшипников к корпусу насоса;
- ротор насоса просажен вниз относительно корпуса;
- износ посадочной поверхности вала под подшипники;
- на рабочем колесе частичный эрозионный износ входных и выходных кромок лопаток и боковых поверхностей.

Дальнейшая эксплуатация затратна и неэффективна, высокий риск выхода из строя насоса в отопительный сезон.

Так же, при переключении насосов, имеют место скачки давления в коллекторах, что негативно сказывается на подающих трубопроводах к потребителям и приводит к частым авариям (разрывам). С целью повышения надежности системы предполагается установка гидромфты на насосные агрегаты, это исключит скачки давления.

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

### **31. Замена сетевых насосов ТГ-10**

Насосы достигли предельного состояния, имеют неустранимые дефекты:

- прососы на корпусах в местах установки уплотнительных колец глубиной до 1,5мм;
- износ посадочной поверхности корпусов подшипников до 1 мм;
- износ мест прилегания корпусов подшипников к корпусу насоса;
- ротор насоса просажен вниз относительно корпуса;
- износ посадочной поверхности вала под подшипники;

- на рабочем колесе частичный эрозионный износ входных и выходных кромок лопаток и боковых поверхностей.

Дальнейшая эксплуатация затратна и неэффективна, высокий риск выхода из строя насоса в отопительный сезон.

Так же, при переключении насосов, имеют место скачки давления в коллекторах, что негативно сказывается на подающих трубопроводах к потребителям и приводит к частым авариям (разрывам). С целью повышения надежности системы предполагается установка гидромурфы на насосные агрегаты, это исключит скачки давления.

Закупленные насосные агрегаты были возвращены поставщику в связи с неприемлемым качеством, для обеспечения надежного теплоснабжения гидромурфы установлены на существующие насосные агрегаты, на которых выполнены ремонтно-восстановительные работы, однако, в дальнейшем необходима замена существующих насосных агрегатов на новые. Замена насосных агрегатов будет планироваться исходя из критического состояния и роста дефектов.

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

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

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

### **33. Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъема. Монтаж перемычек**

Мероприятие направлено на повышение надежности системы теплоснабжения за счет создания параллельных связей сетевых насосов второго подъема ТГ-7,8 системы отопления. В 2024г. заканчивается реализация первого основного этапа проекта. Про-



должение реализации планируется за горизонтом 2030г.

#### **34. Техническое перевооружение систем подачи резервного топлива к горелкам котлов ст. № 12, 13 14, 15, 16**

Мероприятие направлено на обеспечение пожаро- взрывобезопасности паровых котлов за счет разработки и реализации технических решений по изменению обвязки мазутных форсунок и схем паро- мазутопроводов горелок котлов, исключая случаи попадания мазута в пароводяной тракт котлов и обеспечивающих соответствие действующим нормам и правилам проектирования и эксплуатации паровых котлов, использующих в качестве топлива мазут. Реализация мероприятия планируется за горизонтом 2030г.

#### **35. Техническое перевооружение системы отопления**

На Автозаводской ТЭЦ имеется единственная система подпитки теплосети. Установка подпитки теплосети предназначена для восполнения потерь в тепловой сети. Установка работает с 1964 г. В настоящее время производительность установки приготовления подпиточной воды составляет 720 м<sup>3</sup>/час. Выход из строя установки подпитки теплосети в отопительный сезон приведет к недопустимому снижению давления в обратном коллекторе и остановке сетевых насосов, отключению системы теплоснабжения Автозаводского и Ленинского районов.

Мероприятие предполагает разработку проектной документации на сооружение дополнительной установки подпитки сети с аналогичными параметрами для обеспечения резервирования работы имеющейся установки, а также оптимизацию схемы подпитки теплосети. Реализация мероприятия планируется за горизонтом 2030г.

#### **36. Создание системы химико-технологического мониторинга водно-химического режима оборудования ТЭЦ-3,4,5**

В отступление от требований РД 153-34.1-37.532.4-2001 "Общие технические требования к системам химико-технологического мониторинга ВХР ТЭС" отсутствует оперативный комплексный автоматизированный контроль, анализ, диагностика и прогнозирование водно-химического режима обслуживаемого технологического оборудования в полном объеме.

Надежность и экономичность работы оборудования ТЭС и, в частности поверхностей нагрева котлоагрегатов и теплообменников, зависят от состояния металла, теплогидравлических параметров и применяемой химической технологии. С учетом экономической ситуации в целом по России, в том числе длительных



остановов и частых пусков оборудования на ТЭС, ограниченных возможностей по замене металла, разнородности топлива и, как следствие, колебания температур стенок труб поверхностей нагрева особую роль в снижении повреждаемости оборудования приобретает водно-химический режим (ВХР) ТЭС.

Многолетний опыт внедрения систем химико-технологического мониторинга ВХР (далее СХТМ ВХР) на ТЭС с барабанными и прямоточными котлами подтверждает, что повышение надежности работы оборудования, в том числе поверхностей нагрева наблюдается именно на тех ТЭС, где большое внимание уделяется внедрению систем химико-технологического мониторинга и поддержанию ВХР на высоком уровне. Реализация мероприятия планируется за горизонтом 2030г.

### **37. Техническое перевооружение "Наружного газопровода от ГРС ТЭЦ до ЦРС" с установкой коммерческого узла учета расхода природного газа от резервного ввода от ГРС «Горький-2», ГРС «Горький-3» на ООО «Автозаводская ТЭЦ»**

С целью проведения работ по реконструкции и ремонту, выполнении аварийных работ на газопроводе высокого давления I категории «п. Доскино - Автозавод» у ООО «Автозаводская ТЭЦ» периодически возникает техническая необходимость осуществлять газопотребление с резервного ввода ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» от ГРС «Горький-2», ГРС «Горький-3». При этом, в виду отсутствия коммерческого узла учета, ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» выполняет расчет за потребленный природный газ на основании всей установленной мощности газопотребляющего оборудования ООО «Автозаводская ТЭЦ», не зависимо от объемов реального газопотребления.

Мероприятие направлено организацию достоверного учета потребляемого природного газа, исключаящего переплаты за объемы, определенные расчетным способом.

### **38. Техническое перевооружение ПЭН-6 ТЭЦ-4 с заменой насосного агрегата**

На насосном агрегате ПЭН-6 ТЭЦ-4 наблюдается неустранимый уровень вибрации. Невозможность эксплуатации питательного электронасоса ПЭН-6 делает невозможным эксплуатацию всего котельного оборудования четвертой очереди ТЭЦ, что снижает надежность теплоснабжения населения в отопительный сезон.

Мероприятие направлено на восстановление нормальной работы котельного оборудо-

вания ТЭЦ-4 и обеспечение надежного теплоснабжения населения.

### **39. Техническое перевооружение ПЭН-2 ТЭЦ-3 с заменой насосного агрегата**

На насосном агрегате ПЭН-2 ТЭЦ-3 наблюдается неустранимый уровень вибрации. Невозможность эксплуатации питательного электронасоса ПЭН-2 делает невозможным эксплуатацию всего котельного оборудования третьей очереди ТЭЦ, что снижает надежность теплоснабжения населения в отопительный сезон.

Мероприятие направлено на восстановление нормальной работы котельного оборудования ТЭЦ-3 и обеспечение надежного теплоснабжения населения.

### **40. Техническое перевооружение трубопроводов и оборудования с заменой тепловой изоляции ООО «Автозаводская ТЭЦ»**

Мероприятие направлено на исключение ненормативных тепловых потерь и обеспечения безопасной эксплуатации оборудования за счет восстановления разрушенной тепловой изоляции оборудования и трубопроводов ООО «Автозаводская ТЭЦ». Мероприятие направлено на восстановление нормальной работы котельного оборудования ТЭЦ-3 и обеспечение надежного теплоснабжения населения.

График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения приведен в таблице 7.2.

**Также к 2025 году планируется закончить перевод на сжигание природного газа водогрейных котлов ПТВМ-100 ст. №4 и ПТВМ-180 ст. №№5,6,7,8 со снятием ограничений тепловой мощности связанных со сжиганием топочного мазута (при работе на топочном мазуте котлы ПТВМ-100 имеют ограничения тепловой мощности 25 Гкал/ч, котлы ПТВМ-180 – 45 Гкал/ч). Таким образом снятие ограничений тепловой мощности позволит увеличить располагаемую тепловую мощность Автозаводской ТЭЦ на 205 Гкал/ч.**

График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения приведен в таблице 6.5.

Таблица 6.5 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. без НДС

№	Мероприятия	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. №К-10	0	26 480	0	0	0	144 802	171 282
2	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № К-11	0	0	56 260	0	0	0	56 260
3	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст. №К-12	129 416	0	0	284 714	0	0	414 129
4	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст. №К-13	0	0	205 186	0	0	0	205 186
5	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст. №К-14	0	400 014	0	19 191	19 665	87 770	526 640
6	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст. №К-15	161 313	0	0	0	142 783	0	304 095
7	Техническое перевооружение энергетического котла БКЗ-420-140 НГМ-4 ст. №К-16	0	0	0	0	90 920	0	90 920
8	Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № ВК-1 котельной «Ленинская»	0	76 274	0	0	0	0	76 274
9	Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. №ВК-2 котельной «Ленинская»	0	0	57 593	0	0	0	57 593
10	Техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№К-1В	8 719	0	0	0	0	0	8 719
11	Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-100 ст. №К-2В	0	0	0	120 774	0	0	120 774
12	Техническое перевооружение котла ПТВМ-100 ст. №К-3В	0	0	0	0	123 755	0	123 755
13	Техническое перевооружение котла ПТВМ-100 ст. №К-4В	0	0	0	0	0	128 638	128 638
14	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№К-5В	0	10 725	0	0	0	0	10 725
15	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№К-6В	0	0	11 229	0	0	0	11 229
16	Техническое перевооружение водогрейно-	0	0	0	11 673	0	0	11 673

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Мероприятия	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	Итого
	го котла ПТВМ-180 ст.№ К-7В							
17	Техническое перевооружение водогрейно-го котла ПТВМ-180 ст.№К-8В	0	0	0	0	11 961	0	11 961
18	Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100-130-2 ст.№ТГ-7	0	0	34 593	1 367	1 129 720	0	1 165 680
19	Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100-130-2 ст.№ТА-8	24 077	0	0	17 977	0	1 174 288	1 216 343
20	Техническое перевооружение турбоагрегата ПТ-60-130/13 ст.№ТА-9	827	16 507	0	1 367	0	0	18 701
21	Техническое перевооружение турбоагрегата ПТ-60-130/13 ст.№ТА-10	0	0	0	1 367	0	0	1 367
22	Техническое перевооружение турбоагрегата ПТ-60-130/13 ст.№ТА-11	827	0	29 437	1 367	0	72 698	104 329
23	Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-3 ст.№ТА-12	0	42 689	0	1 367	0	0	44 056
24	Техническое перевооружение деаэраторов ТЭЦ-4	0	0	0	6 467	0	57 397	63 864
25	Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменой головных задвижек	34 224	35 516	37 187	9 664	0	0	116 591
26	Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-1	0	5 553	0	0	0	0	5 553
27	Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2	32 258	31 170	31 969	33 231	0	0	128 629
28	Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения с сооружением буферных емкостей горячей воды	0	0	0	0	0	0	0
29	Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-4 с заменой сетевых насосов ТГ-11, ТГ-12	8 202	90 470	100 911	82 827	0	0	282 411
30	Замена сетевых насосов ТГ-9	0	0	0	5 202	0	0	5 202
31	Замена сетевых насосов ТГ-10	0	0	0	0	0	0	0
32	Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-2 с заменой сетевых насосов и бойлеров отопления с возвратом конденсата на ТЭЦ-3	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Мероприятия	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	Итого
33	Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъёма. Монтаж перемычек	0	0	0	0	0	0	0
34	Техническое перевооружение систем подачи резервного топлива к горелкам котлов ст. № 12, 13 14, 15, 16	0	0	0	0	0	0	0
35	Техническое перевооружение системы отопления	0	0	0	0	0	0	0
36	Создание системы химико-технологического мониторинга водно-химического режима оборудования ТЭЦ-3,4,5	0	0	0	0	0	0	0
37	Техническое перевооружение "Наружного газопровода от ГРС ТЭЦ до ЦРС" с установкой коммерческого узла учета расхода природного газа от резервного ввода от ГРС «Горький-2», ГРС «Горький-3» на ООО «Автозаводская ТЭЦ»	24 507	0	0	0	0	0	24 507
38	Техническое перевооружение ПЭН-6 ТЭЦ-4 с заменой насосного агрегата	105 431	0	0	0	0	0	105 431
39	Техническое перевооружение ПЭН-2 ТЭЦ-3 с заменой насосного агрегата	105 431	0	0	0	0	0	105 431
40	Техническое перевооружение трубопроводов и оборудования с заменой тепловой изоляции ООО «Автозаводская ТЭЦ»	4 667	4 667	0	0	0	0	9 334
	<b>Итого по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения</b>	<b>639 900</b>	<b>740 066</b>	<b>564 365</b>	<b>598 556</b>	<b>1 518 804</b>	<b>1 665 593</b>	<b>5 727 284</b>

Таблица 6.6 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 3)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 3 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»</b>		<b>0</b>	<b>4 237 288</b>	<b>2013</b>	<b>За горизонтом планирования</b>
3.1	Строительство ПГУ-440 на Автозаводской ТЭЦ	0	4 237 288	2013	За горизонтом планирования

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

В 2025 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. В 2020 году проведено продление паркового ресурса ТГ-3 на 50 тыс. часов до 310,79 тыс. час. Год достижения назначенного ресурса - 2031.

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

1. В 2017 году проведён капитальный ремонт ТГ – 6 и ТГ - 9 с проведением экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ) и продлением эксплуатационного ресурса;
2. ТГ – 10 в 2018 году – капитальный ремонт и ЭПБ;
3. 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;
4. ТГ – 7 в 2020 году капитальный ремонт (замена крепежа), в 2021 году ЭПБ;
5. ТГ – 8 в 2020 году капитальный ремонт (замена диска 23 ступени, шпильки М100 на ст. клапане и РВД), в 2022 году проведено ЭПБ;
6. В 2021 году был проведен капитальный ремонт ТА ст.№11 с проведением ЭПБ.
7. В 2022 году был выполнен капитальный ремонт ТА ст.№12 с проведением ЭПБ.
8. В 2024 году выполнен капитальный ремонт ТА ст.№7 с проведением экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ).
9. В 2024 году запланирован капитальный ремонт ТА ст.№9 с проведением ЭПБ;

10. В 2024 году запланирован капитальный ремонт ТА ст.№10 с проведением ЭПБ
11. Помимо указанных мероприятий в период 2025-2030 годов будут проводиться плановые работы по экспертизе промышленной безопасности и продлению паркового ресурса генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ (ТГ-8 в 2028 году, ТГ-11 в 2027 году, ТГ-12 в 2023 году). По результатам данных работ будет определён перечень мероприятий по поддержанию генерирующего оборудования в нормативном состоянии с внесением данных мероприятий в схему теплоснабжения при последующих актуализациях.

Помимо указанных мероприятий согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-р с марта 2024 года по март 2025 года (13 месяцев) была запланирована реализация проекта по модернизации ТГ-9 (60 МВт) Автозаводской ТЭЦ, мощность которого планировали поставлять по договорам КОМмод с 1 апреля 2025 года. По состоянию на 2024 год предполагается смещение срока реализации данного проекта на 2028-2029 годы. В рамках проекта предусмотрена замена цилиндра высокого давления с заменой / модернизацией части (цилиндра) среднего давления (или части среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара для теплофикационной паровой турбины ТГ-9 (60 МВт) без изменения установленной электрической мощности, а также комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины ТГ-9 (60 МВт).

Позиция ООО «Автозаводская ТЭЦ» относительно модернизации ТГ-9 представлена в письме ООО «Автозаводская ТЭЦ» №АТЭЦ-Исх-0938-24 от 15.03.2024 г.





## АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ (ООО «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ»)

15.03.2024

№ МДБ-Удс-0958-24

Первому заместителю  
Главы администрации города  
Нижнего Новгорода  
Д.А. Скалкину

На №

Исх.-01-01-147681/24

от 13.03.2024г.

РФ, 603082, г. Нижний Новгород,  
Кремль, 5  
[ann@admgor.nnov.ru](mailto:ann@admgor.nnov.ru)

[ По вопросу модернизации ТГ№9 ООО  
«Автозаводская ТЭЦ» ]

Уважаемый Денис Анатольевич!

Сообщаю Вам, что ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2024 г. вынуждена выйти из договора КОМмод по проектам модернизации генерирующего оборудования по ТГ ст.№9.

Невозможность реализации проекта модернизации ТГ ст.№9 с выдачей мощности в плановые сроки с 01.04.2025 г. возникла по совокупности объективных причин, в основном экономического плана:

1. Значительный рост цен на металлургическую продукцию относительно 2019 года, с момента подачи заявки на КОММод – произошло увеличение более 150-230%;
2. Увеличение срока изготовления продукции металлургическими заводами до 12-18 месяцев.
3. Потенциальные изготовители турбогенераторного оборудования значительно перегружены заказами до 2026-2027 г.
4. Все вышеперечисленные факторы повлекли за собой значительное превышение (более +190%) предоставленных ценовых предложений Участников над НМЦД. Проект стал убыточным относительно плановой финансовой модели и значительно вышел за заявленные сроки выдачи мощности (более 12 месяцев вправо).

По состоянию на сегодняшний день, ТГ-9 находится в исправном техническом состоянии, и работает без ограничений.

Также сообщаю, в настоящее время рассматривается вхождение АТЭЦ в проекты КОММод, в том числе ТГ-9, с 2028 г.

Генеральный директор

А.В. Маруськин

Исп. Осипов А.В.  
8(831)243-04-08 (21185/  
[Osipov.A.V@volgaenergo.ru](mailto:Osipov.A.V@volgaenergo.ru)

15.03.2024

Вх-07-01-126154/24

Юридический адрес: Россия, г. Нижний Новгород, 603004, пр. Ленина, д. 88,  
Почтовый адрес: Россия, г. Нижний Новгород, 603950, ул. Лоскутова, д.1.  
Тел. (831)243-04-05, Факс. (831)290-84-30, email: [tec@volgaenergo.ru](mailto:tec@volgaenergo.ru)  
ОКПО 14682032, ОГРН 1045207048611, ИНН/КПП 5256049357/785150001

1



Таблица 6.7 – 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																
ВР-25-1	3	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
АТ-25-1	4	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
ВТ-25-4	5	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
ВТ-25-4	6	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	КОМ	КОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Турбины с давлением острого пара 13 МПа																
Т-100-130	7	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	8	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	9	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД
ПТ-60-130/13	10	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	11	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-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

X – вывод из эксплуатации

Таблица 6.8 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения (группа 5)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2022 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2023-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 5 "Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии "</b>		<b>4 943</b>	<b>40 497</b>	<b>2021</b>	<b>2025</b>
5.1	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	4 943	40 497	2021	2025

Таблица 6.9 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 6)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024 -- 2030 годы), тыс. руб.-	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 6 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой</b>		<b>375 049</b>	<b>513 296</b>	<b>2022</b>	<b>2028</b>

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024 -- 2030 годы), тыс. руб.-	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>нагрузки"</b>					
6.1	Техническое перевооружение котельной по адресу: г. Нижний Новгород, пер. Бойновский, 9д	1 594	33 785	2023	2025
6.2	Установка котла КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,194б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	0	253 643	2026	2028
6.3	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А *	172 435	54 429	2022	2024
6.4	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 *	201 020	171 439	2022	2024

Таблица 6.10 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2022 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2023-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"</b>		<b>0</b>	<b>50 000</b>	<b>2025</b>	<b>2025</b>
8.1	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	0	50 000	2025	2025

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

С целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения планируются мероприятия, представленные в таблицах 6.11 – 6.13.

Таблица 6.11 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 9 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"</b>		<b>46 770</b>	<b>14 517 245</b>	<b>2023</b>	<b>2045</b>
9.1	Модернизация системы защиты тепловых сетей от превышения температуры теплоносителя выше 115°С неавтоматизированной отопительной котельной по адресу: ул. Ветеринарная, д.5	1 997	26 093	2023	2025
9.2	Модернизация системы защиты тепловых сетей от превышения температуры теплоносителя выше 115°С неавтоматизированной отопительной котельной по адресу: ул Академика Баха, д.4	1 198	8 258	2023	2025
9.3	Модернизация системы защиты тепловых сетей от превышения температуры теплоносителя выше 115°С неавтоматизированной отопительной котельной по адресу: пр-кт Союзный, д 43, пом.П2	1 198	7 250	2023	2025
9.4	Модернизация системы защиты тепловых сетей от превышения температуры теплоносителя выше 115°С неавтоматизированной отопительной котельной по адресу: пр.Гагарина, д.70 А	1 198	6 161	2023	2025
9.5	Модернизация системы защиты тепловых сетей от превышения температуры теплоносителя выше 115°С неавтоматизированной отопительной котельной по адресу: пр-кт Гагарина, д 178Б	1 198	7 222	2023	2025
9.6	Техническое перевооружение ОПО АО "Теплоэнерго" "Система теплоснабжения Заречной части города Нижнего Новгорода", рег.номер А40-00328-014 от 13.03.2017 г. Котельная по адресу: г.Нижний Новгород, ул. Климовская, 86А в части замены подовошелевых горелок на котлах КВ-Г-7,56-150 (котел №1, 2) на горелки SF-200/400	416	18 206	2023	2024
9.7	Модернизация котла №3 в котельной по адресу: ул. Климовская, 86А, в части замены дымохода	0	2 774	2024	2024
9.8	Реконструкция объекта: "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Климовская, 86а" на участке: от стены кот. ул. Климовская, 86а до УТ-1 у здания котельной ул. Климовская, 86а (в части монтажа фильтра-грязевика инерционно-гравитационного)	0	13 333	2024	2025
9.9	Строительство объекта: "Газорегуляторный пункт" котельной ул. Ветеринарная, 5	0	2 286	2024	2024
9.10	Строительство газопровода высокого и газопровода среднего давления котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород ул. Ветеринарная, 5	0	7 504	2024	2024
9.11	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	0	98 500	2027	2030
9.12	Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-100-150 ст.№ ВК-4 котельной Северная с заменой левого и правого бокового экрана и двух пакетов конвективной части	0	42 000	2026	2026
9.13	Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-100-150 ст.№ ВК-5 котельной Северная с заменой фронтального, промежуточного и двух пакетов конвективной части	0	42 000	2025	2025
9.14	Монтаж АРМ верхнего уровня котельной ООО КСК	0	5 101	2027	2027
9.15	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в.	39 564	33 916	2023	2027
9.16	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская,8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла"	0	33 853	2025	2026
9.17	Модернизация газовых котельных по адресам: г. Нижний Новгород, №2 ул. К.Маркса, д.60б и №3 ул. К.Маркса, д.42а	0	26 197	2024	2028
9.18	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Профинтерна, 7б УТМ 1,32 МВт, ООО "Генерация тепла"	0	14 507	2024	2025
9.19	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Климовская, д.86а	0	197 050	2027	2028
9.20	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5	0	689 661	2028	2045
9.21	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Пугачева, д 1	0	300 281	2038	2039
9.22	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Базарная, д.6	0	235 570	2030	2031
9.23	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Коперника, д.1А	0	105 143	2028	2029
9.24	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Гаугеля, д.6Б	0	303 563	2031	2033
9.25	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Гаугеля, д.25	0	260 737	2028	2029
9.26	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение)	0	200 171	2030	2031

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>№ п.п.</b>	<b>Состав проекта</b>	<b>Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.</b>	<b>Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.</b>	<b>Год начала реализации</b>	<b>Год окончания реализации</b>
	объекта: Нижегородская область, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 36б				
9.27	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Баренца, д. 9А	0	271 329	2036	2037
9.28	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 14д, пом П1	0	233 050	2033	2034
9.29	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Энгельса, д.1В	0	208 017	2039	2040
9.30	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Планетная, д. 8 В	0	128 190	2033	2034
9.31	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Общественный, дом 2а	0	6 906	2028	2029
9.32	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Союзный, д 43, пом.П2	0	621 098	2034	2035
9.33	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Федосеевко, д 89А	0	56 112	2030	2031
9.34	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Московское, д.219 а	0	96 764	2041	2042
9.35	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Баранова, д 11	0	462 291	2028	2042
9.36	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Красных Зорь, д.4а	0	201 838	2040	2040
9.37	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Николая Гастелло, д.1а	0	211 768	2039	2040
9.38	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Героев, д.13	0	191 004	2039	2040
9.39	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Ленина, дом 51, корпус 10	0	321 947	2035	2036
9.40	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Академика Баха, д.4	0	480 821	2029	2032
9.41	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Геройская, д 11А	0	228 521	2035	2036
9.42	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Московское, дом 15а	0	315 896	2039	2040
9.43	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Знаменская, д 5б	0	71 254	2034	2035
9.44	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Чкалова, д 9г	0	210 580	2031	2032
9.45	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Лесной городок, д 6в	0	666 233	2041	2041
9.46	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Таллинская, дом 15в	0	491 148	2036	2037
9.47	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Октябрьской Революции д.66В	0	294 075	2034	2035
9.48	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, проспект Ленина, дом 5А	0	389 725	2032	2033
9.49	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Вольская, д.15а	0	168 290	2032	2033
9.50	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ивана Романова, д 3а	0	88 574	2032	2033
9.51	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Металлистов,	0	49 495	2029	2030

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>№ п.п.</b>	<b>Состав проекта</b>	<b>Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.</b>	<b>Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.</b>	<b>Год начала реализации</b>	<b>Год окончания реализации</b>
	д.4 б				
9.52	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Невельская, д 9а	0	60 427	2032	2033
9.53	Техническое перевооружение: Реконструкция объекта: "Котельная", адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д.209 Б	0	86 398	2029	2030
9.54	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Плотничный, д 11А	0	230 501	2028	2042
9.55	Техническое перевооружение: Реконструкция объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский р-он, ул. Суетинская, д. 21	0	292 270	2027	2042
9.56	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Донецкая, д 9в	0	299 055	2035	2036
9.57	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Звенигородский, дом 8А	0	25 467	2027	2028
9.58	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Варварская, д.15б	0	102 498	2033	2034
9.59	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Нижне-волжская, д. 2а	0	73 346	2029	2030
9.60	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Верхне-волжская, д.7д	0	47 801	2034	2035
9.61	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Рождественская, д 40а	0	44 817	2041	2042
9.62	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Анкудиновское, д.3Б	0	456 504	2037	2038
9.63	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Маршала Голованова, д 25а	0	600 303	2038	2039
9.64	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д 60, корп 22	0	131 813	2030	2031
9.65	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.15б	0	114 244	2041	2042
9.66	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Горная, д 13А	0	382 011	2038	2039
9.67	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр.Гагарина, д.70 А	0	205 109	2030	2031
9.68	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул 40 лет Победы, д 15	0	456 504	2037	2038
9.69	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Терешковой, д.7	0	353 650	2039	2040
9.70	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Военных Комиссаров, д.9	0	690 932	2040	2041
9.71	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Радистов, д.24	0	164 996	2035	2036
9.72	Техническое перевооружение: Здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Энгельса, д.1А	0	287	2028	2028
9.73	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Энгельса, д.1Б	0	287	2028	2028
9.74	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Пугачева, д.2	0	287	2028	2028
9.75	Техническое перевооружение: Нежилое здание-административное здание, производственная база МП "Теплоэнерго", адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новго-	0	287	2028	2028

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>№ п.п.</b>	<b>Состав проекта</b>	<b>Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.</b>	<b>Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.</b>	<b>Год начала реализации</b>	<b>Год окончания реализации</b>
	род, ул Чаадаева, д.8б				
9.76	Техническое перевооружение: Нежилое здание (здание мастерских по ремонту запорной арматуры, пристрой производственных мастерских по обработке металлов, пристрой механических мастерских) адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.8б	0	287	2028	2028
9.77	Техническое перевооружение: Нежилое здание (здание мастерских по ремонту запорной арматуры, пристрой к мастерским по ремонту запорной арматуры, пристрой механических мастерских, пристрой мастерских по изготовлению нестандартного оборудования) адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.8б	0	287	2028	2028
9.78	Техническое перевооружение: НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ- СКЛАД ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ,ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БАЗА МП "ТЕПЛОЭНЕРГО", адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.8б	0	287	2028	2028
9.79	Техническое перевооружение: НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ- ПРИСТРОЙ К МЕХАНИЧЕСКИМ МАСТЕРСКИМ- СВАРОЧНЫЙ УЧАСТОК, ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БАЗА МП "ТЕПЛОЭНЕРГО", адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.8б	0	287	2028	2028
9.80	Техническое перевооружение: НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ- ПРОХОДНАЯ, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.8б	0	287	2028	2028
9.81	Техническое перевооружение: Здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.76	0	287	2028	2028
9.82	Техническое перевооружение: Нежилое помещение, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр.Гагарина, д.76, пом.П1	0	287	2028	2028
9.83	Техническое перевооружение: Нежилое здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д.205а	0	287	2028	2028
9.84	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Римского-Корсакова, д.50	0	89 853	2036	2037
9.85	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Дубравная, дом 18	0	80 709	2036	2037
9.86	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Путейская, д.31а	0	132 510	2036	2037
9.87	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Анкудиновское, д.24	0	75 352	2036	2037
9.88	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, "ДОЛ "Чайка", дом 31Л	0	41 176	2028	2037
9.89	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, д/о Зеленый город, дом 19	0	19 507	2036	2037
9.90	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Зеленый Город кп, школа Мореновская, д.7г	0	28 664	2036	2037
9.91	Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, д.7, Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", пом П2	0	74 257	2036	2037
9.92	Техническое перевооружение: Нежилое здание. Нижегородская обл, г Нижний Новгород, р-н Нижегородский, ул Звездинка, д.26б	0	287	2028	2028
9.93	Техническое перевооружение: ГРП. пр.Гагарина, 178б	0	287	2028	2028
9.94	Техническое перевооружение: ГРП. пр.Гагарина, д.70 А	0	287	2028	2028



Таблица 6.12 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 12 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"</b>		<b>291 958</b>	<b>1 789 272</b>	<b>2023</b>	<b>2047</b>
12.1	Реконструкция объекта: "Производственное здание НТЦ" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский район, ул. Ветеринарная, д. 5	268 452	482 225	2023	2025
12.2	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Гаугеля, д.6Б	0	5 429	2028	2029
12.3	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Минина,1а	0	2 861	2028	2029
12.4	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5 (6 очередь)	0	4 446	2028	2029
12.5	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Коминтерна, 45к1 (выпуск на Левинку, ПАО "Т Плюс")	0	2 978	2028	2029
12.6	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Коминтерна, 45к1 (выпуск на Заводской парк, ПАО "Т Плюс")	0	2 506	2028	2029
12.7	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Коминтерна, 45к1 (выпуск №1, 2 от Сормовской ТЭЦ ПАО "Т Плюс")	0	4 446	2028	2029
12.8	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, п.Новинки, ул. Полевая,2в	0	3 133	2029	2030
12.9	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Ленина, дом 51, корпус 10	0	4 988	2030	2031
12.10	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Академика Баха, д.4	0	13 298	2030	2031
12.11	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Николая Гастелло, д.1а	0	4 577	2031	2032
12.12	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Героев, д.13	0	3 847	2031	2032
12.13	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Маршала Голованова, д 25а	0	6 086	2031	2032
12.14	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.156	0	3 499	2031	2032
12.15	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Рождественская, д 40а	0	2 766	2031	2032
12.16	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5 (4 очередь)	0	5 445	2032	2033
12.17	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5 (1 очередь)	0	5 728	2033	2034
12.18	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Коперника, д.1А	0	5 257	2034	2035
12.19	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Чкалова, 37-а	0	3 502	2034	2035
12.20	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5 (2, 5 очередь)	0	9 372	2034	2035
12.21	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Базарная, д.6	0	7 206	2035	2036
12.22	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Гаугеля, д.25	0	7 741	2035	2036
12.23	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Баранова, д 11	0	7 131	2035	2036
12.24	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Московское, дом 15а	0	6 964	2035	2036
12.25	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5 (3 очередь)	0	6 340	2035	2036
12.26	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 36б	0	5 425	2036	2037
12.27	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Энгельса, д.1В	0	7 642	2036	2037
12.28	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Московское, д.219 а	0	4 553	2036	2037
12.29	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Красных Зорь, д.4а	0	5 832	2036	2037
12.30	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Общественный, дом 2а	0	4 648	2036	2037
12.31	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Тихорецкая, дом 3в	0	6 624	2036	2037
12.32	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Вольская, д.15а	0	5 176	2036	2037
12.33	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Лесной городок, д 6в	0	8 141	2036	2037
12.34	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Чернореченская, 1 корп.1	0	4 293	2037	2038
12.35	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Невельская, д 9а	0	3 915	2037	2038
12.36	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Тепличная, 8а	0	5 235	2037	2038
12.37	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Металлистов, д.4 б	0	3 883	2037	2038
12.38	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, к.Казанское шоссе,12а	0	7 961	2037	2038
12.39	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, проспект Ленина, дом 5А	0	8 305	2038	2039
12.40	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Июльских дней, 1	0	12 333	2038	2039
12.41	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, Почтовый съезд, 2	0	3 998	2038	2039
12.42	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Рождественская, 8, помещение П100	0	3 071	2038	2039
12.43	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Верхне-волжская, д.7д	0	3 916	2038	2039
12.44	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Варварская, д.15б	0	5 175	2038	2039
12.45	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Нижне-волжская, д. 2а	0	4 788	2038	2039
12.46	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Климовская, д.86а	0	8 813	2039	2040
12.47	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Звенигородский, дом 8А	0	5 923	2039	2040
12.48	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Грекова, 1 ВЭС	0	3 827	2040	2041
12.49	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Федосеенко, 64 "Электромаш", Военный городок	0	3 827	2040	2041
12.50	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Федосеенко, 64 "Электромаш", Основной выпуск	0	4 604	2040	2041
12.51	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Чкалова, 9-г	0	9 158	2041	2042
12.52	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Радистов, д.24	0	6 608	2041	2042
12.53	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр.Гагарина, д.70 А	0	9 249	2041	2042
12.54	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Полевая,8а	0	5 241	2041	2042
12.55	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Нижний Новгород, Зеленый город, санаторий "Ройка", д.16, пом.П1, П2	0	5 227	2041	2042
12.56	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, д/о Зеленый город, дом 19	0	2 703	2041	2042
12.57	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Анжуиновское, д.3Б	0	8 082	2042	2043

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
12.58	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, д 7, Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", пом П2	0	6 073	2042	2043
12.59	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Нижегородский район, к.п. Зелёный город "Санаторий Нижегородский"	0	3 487	2042	2043
12.60	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Зеленый Город кп, школа Мореновская, д.7г	0	4 264	2042	2043
12.61	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, к.п. Зеленый город, ДОЛ "Чайка", д. 31л	0	4 235	2042	2043
12.62	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Нижегородская обл, г Нижний Новгород, р-н Нижегородский, кп Зеленый Город, д.о. Агродом, д.12	0	5 096	2042	2043
12.63	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Тропинина, 13И	0	5 003	2043	2044
12.64	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Заводская, 19 НПП "Полет"	0	5 361	2043	2044
12.65	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Гончарова, 6а НПП "Полет"	0	4 455	2043	2044
12.66	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Профинтерна, 15 НПП "Полет"	0	3 669	2043	2044
12.67	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3	0	11 460	2045	2046
12.68	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Римского-Корсакова, 50	0	8 025	2045	2046
12.69	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Углова,7	0	20 788	2045	2046
12.70	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Суевинская, 21	0	9 821	2045	2046
12.71	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Дальняя, 1/29в	0	4 061	2045	2046
12.72	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: г.Н.Новгород, п.Новинки, ул. Дорожная, 5/1	0	11 917	2046	2047
12.73	Модернизация объекта: "Высоковольтные ячейки" (инв. №101523) I СШ котельной ул. Ветеринарная, 5	145	10 735	2023	2025
12.74	Модернизация объекта: "Сухие силовые трансформаторы" в котельной по адресу: г. Нижний Новгород, пр-кт Союзный, д 43, пом.П2	103	8 440	2023	2024
12.75	Модернизация объекта: "Высоковольтные ячейки" (инв. №101524) II СШ котельной ул. Ветеринарная, 5	166	15 244	2023	2025
12.76	Модернизация оборудования ТП-613 котельной по адресу: ул. Ветеринарная, 5, в части замены высоковольтных ячеек РУ-6кВ III СШ	0	11 787	2024	2025
12.77	Строительство объекта: "Наружные электрические сети котельной ул. Ф. Энгельса, 1в"	0	4 501	2024	2025
12.78	Реконструкция РУ- 6кВ ТП- 613 IV СШ на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5 с заменой силовых ячеек с коммутационными аппаратами ШР,ЛР, СШ	0	22 205	2028	2028
12.79	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в котельной по адресу: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5	0	724	2028	2028
12.80	Реконструкция объекта: "Котельная" по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, д. 3-В	53	191 620	2023	2030
12.81	Техническое перевооружение узла коммерческого учета расхода газа блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Радужная, дом 2а	896	6 090	2023	2046
12.82	Техническое перевооружение узла коммерческого учета расхода газа блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Дубравная, дом 18	773	6 333	2023	2047
12.83	Техническое перевооружение узла коммерческого учета расхода газа на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Верхне-волжская, д.7д	750	4 770	2023	2045
12.84	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, пр.Гагарина, д.70 А	0	131	2024	2024
12.85	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Геройская, д 11А	0	131	2024	2024
12.86	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Планетная, д. 8 В	0	131	2024	2024
12.87	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул.Военных Комиссаров, д.9	0	131	2024	2024
12.88	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Баранова, д 11	0	131	2024	2024
12.89	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Базарная, д.6	0	131	2024	2024
12.90	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 14д, пом П1	0	131	2024	2024
12.91	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул.Гаугеля, д.6Б	0	131	2024	2024
12.92	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Гаугеля, д.25	0	131	2024	2024
12.93	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Баренца, д. 9А	0	131	2024	2024
12.94	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Лесной городок, д 6в	0	131	2024	2024
12.95	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д.209 Б	0	131	2024	2024
12.96	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Терешковой, д.7	0	131	2024	2024
12.97	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Николая Гастелло, д.1а	0	131	2024	2024
12.98	Установка системы телеметрии в узле учета расхода газа на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул.Красных Зорь, д.4а	0	131	2024	2024
12.99	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Чкалова, 37-а	0	1 534	2025	2026
12.100	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г.Нижний Новгород, к.п.Новинки, ул.Полевая, 2в	0	1 614	2026	2027
12.101	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. 3-я Ямская ,7, пом П10	0	1 786	2028	2029
12.102	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, Нижний Новгород, Нижегородский район, кп Зеленый Город, Санаторий ВЦСПС 2 территория	0	1 786	2028	2029
12.103	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Октябрьской Революции д.66В	0	2 308	2029	2030
12.104	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Комарова,2е	0	1 879	2029	2030
12.105	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, д 7, Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", пом П2	0	1 879	2029	2030
12.106	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г.Нижний Новгород, ул. Ульянова, 47	0	1 977	2030	2031
12.107	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская обл, г Нижний Новгород, р-н Нижегородский, кп Зеленый Город, д.о. Агродом, д.12	0	1 977	2030	2031
12.108	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Рождественская, 8, помещение П100	0	1 977	2030	2031
12.109	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Знаменская, д 5б	0	3 223	2030	2031
12.110	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Геройская, д 11А	0	3 391	2031	2032
12.111	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Ленина, дом 51, корпус 10	0	7 353	2031	2032
12.112	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Баренца, д. 9А	0	3 391	2031	2032
12.113	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Баранова, д 11	0	3 391	2031	2032
12.114	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Николая Гастелло, д.1а	0	3 567	2032	2033
12.115	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Красных Зорь, д.4а	0	3 567	2032	2033
12.116	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Маршала Голованова, д 25а	0	3 753	2033	2034
12.117	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Анкудиновское, д.24	0	2 302	2033	2034
12.118	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Путейская, д.31а	0	3 027	2034	2035
12.119	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Лесной городок, д 6в	0	4 957	2034	2035



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
12.120	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Московское, дом 15а	0	3 948	2034	2035
12.121	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г.Нижний Новгород, ул. Арктическая, 20а	0	2 547	2035	2036
12.122	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Пугачева, д 1	0	4 153	2035	2036
12.123	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Энгельса, д.1В	0	4 153	2035	2036
12.124	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Военных Комиссаров, д.9	0	4 369	2036	2037
12.125	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г.Нижний Новгород, ул. Терешковой, 7	0	4 369	2036	2037
12.126	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Чкалова, д 9г	0	4 596	2037	2038
12.127	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Коперника, д. 1А	0	4 835	2038	2039
12.128	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г.Нижний Новгород, Зеленый город, санаторий "Ройка", д.16, пом.П1, П2	0	3 832	2039	2040
12.129	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Вольская, д.15а	0	5 087	2039	2040
12.130	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Металлистов, д.4 б	0	3 832	2039	2040
12.131	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Гаугеля, д.25	0	5 351	2040	2041
12.132	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Гаугеля, д.6Б	0	5 351	2040	2041
12.133	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Общественный, дом 2а	0	2 188	2040	2041
12.134	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, д.5	0	11 833	2040	2041
12.135	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, просп.Гагарина, д.25е	0	4 241	2041	2042
12.136	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Радистов, д.24	0	4 241	2041	2042
12.137	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, д/о Зеленый город, дом 19	0	1 776	2041	2042
12.138	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Июльских дней, 1	0	5 630	2041	2042
12.139	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Федосеенко, 4А	0	3 453	2041	2042
12.140	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Варварская, д.15б	0	4 461	2042	2043
12.141	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Полевая, 8а	0	4 461	2042	2043
12.142	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Невельская, д 9а	0	4 461	2042	2043
12.143	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г.Н.Новгород, Почтовый съезд, 2	0	3 821	2043	2044
12.144	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Чернореченская, 1 корп.1	0	4 693	2043	2044
12.145	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Зеленый Город кп, школа Мореновская, д.7г	0	3 821	2043	2044
12.146	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, "ДОЛ "Чайка", дом 31Л	0	4 937	2044	2045
12.147	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Нижне-волжская, д. 2а	0	4 937	2044	2045
12.148	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Римского-Корсакова, д.50	0	5 025	2044	2045
12.149	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г.Нижний Новгород, ул. Углова, 7	0	6 895	2045	2046
12.150	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Тихорецкая, дом 3в	0	6 895	2045	2046
12.151	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: ул. Ветеринарная, д.5	0	7 539	2045	2046
12.152	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Суетинская, д 21	0	6 803	2045	2046
12.153	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Тропинина, 13И	0	5 194	2045	2046
12.154	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г.Нижний Новгород, ул. Тепличная, 8а	0	5 561	2046	2047
12.155	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Минина, 1а	0	5 561	2046	2047
12.156	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3	0	7 254	2046	2047
12.157	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: к.п.Новинки, ул. Дорожная, 5/1	0	7 254	2046	2047
12.158	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Нижегородский район, к.п. Зелёный город "Санаторий Нижегородский"	0	4 449	2046	2047
12.159	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: ул. Дальняя, 1/29в	0	4 449	2046	2047
12.160	Техническое перевооружение узла учета газа котельной, расположенной по адресу: Казанское шоссе, 12а	0	7 254	2046	2047
12.161	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной пр. Гагарина, 60, корп 22	570	2 474	2023	2024
12.162	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной ул. Геройская, 11А	288	1 057	2023	2024
12.163	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 36б	2 418	3 721	2023	2024
12.164	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Радистов, д.24	1 849	2 885	2023	2024
12.165	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр.Гагарина, д.70 А	2 494	3 492	2023	2024
12.166	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Звенигородский, дом 8А	1 526	2 648	2023	2024
12.167	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Баренца, д. 9А	3 045	4 819	2023	2024
12.168	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Октябрьской Революции д.66В	1 555	3 096	2023	2024
12.169	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5	0	11 640	2024	2025
12.170	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Баранова, д 11	0	5 632	2025	2026
12.171	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д.209 Б	0	5 623	2025	2026
12.172	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Планетная, д. 8 В	0	4 464	2025	2026
12.173	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Союзный, д 43, пом.П2	0	20 429	2025	2026
12.174	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Академика Баха, д.4	0	16 525	2026	2027
12.175	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, проспект Ленина, дом 5А	0	3 293	2025	2025
12.176	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Анкудиновское, д.3Б	0	3 630	2026	2027
12.177	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Анкудиновское, д.24	0	3 630	2026	2027
12.178	Модернизация насосного агрегата Д200-90 90кВт*3000 об/мин. путем замены частотного преобразователя в котельной по адресу: ул. 40 лет Победы, 15	49	356	2023	2024
12.179	Модернизация насосного агрегата Д200-90 90кВт*3000 об/мин. путем замены частотного преобразователя в котельной по адресу: ул. Голованова, 25а	49	356	2023	2024
12.180	Модернизация объекта: "Сетевой насос К150-125-315" с демонтажем существующего насоса К150-125-315 30квт (номенклатурный № ЕР-00003560) в котельной по адресу: ул. Знаменская, 5-Б	121	1 480	2023	2024
12.181	Модернизация объекта: "Соляной насос" (2 шт) в котельной по адресу: ул. Академика Баха, 4	6 267	9 294	2023	2024
12.182	Техническое перевооружение объекта: "Газорегуляторный пункт котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Коперника, д. 1А"	391	3 565	2023	2024
12.183	Техническое перевооружение объекта: "Котельная по адресу: Нижний Новгород, Ленинский район, пр. Ленина, д. 5-А" в части монтажа фильтра-грязевика инерционно-гравитационного на обратном трубопроводе отопления в границах земельного участка котельной	0	8 660	2024	2024
12.184	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д. 5 в части замены котловой автоматики безопасности (АМАКС) котла ПТВМ-50 №1	0	24 566	2026	2027
12.185	Техническое перевооружение котельной по адресу: ул. 40 лет Победы, 15 в части замены группы насосов ГВС (инв. №102135 "Насос циркуляции ГВС WILO-MVI 9504/2 PN16 3~ (ЭС-2)", инв. №102125 "Насос Wilo MVI 9504/2-3/16/Е/3-400-50-2", ном. №ЕР-00004595 "Насос агрегат Д 200-90 90кВт*3000 об/мин")	0	3 904	2024	2025

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
12.186	Модернизация объекта: "Рециркуляционный насос в котельной по адресу: пр. Гагарина, 70-А"	0	1 646	2024	2025
12.187	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Чкалова, д 9г (в части замены насоса Д500/65)	0	5 797	2025	2026
12.188	Модернизация водоводяных подогревателей ХВП в котельной по адресу: ул. Чкалова, 9-Г	0	1 661	2024	2025
12.189	Модернизация котла №1 ДКВР 10/13 в котельной по адресу: ул. Чкалова, 9-Г в части замены дымососа (инв. № 101261 "Котел ДКВР-10/13 паров.вертик.водотрубный")	0	1 558	2024	2025
12.190	Модернизация водоводяных подогревателей ГВС и водоводяных подогревателей подпитки в котельной по адресу: ул. Базарная, 6	0	7 690	2024	2025
12.191	Модернизация водоводяного подогревателя подпитки в котельной по адресу: ул. Гаугеля, 6-Б (№ЕР-00005665 "Водоподогреватель 15 ОСТ 3 секц.", №ЕР-00005657 "Водоподогреватель 14 ОСТ 3 секц.")	0	3 239	2024	2025
12.192	Техническое перевооружение опасного производственного объекта "Система теплоснабжения Нагорной части города Нижнего Новгорода" рег. номер А40-00328-0146. Котел ПТВМ-60, ст. №2, котельной ул. Ветеринарная, д.5	0	67 738	2024	2025
12.193	Модернизация узла учета холодного водоснабжения на котельной, расположенной по адресу: ул. Рождественская, 40А	0	3 104	2024	2024
12.194	Модернизация объекта: "Сетевые насосы" в котельной по адресу: ул. Июльских дней, 1	0	14 717	2024	2025
12.195	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 14д, пом П1 (в части замены ВВП ОСТ-14)	0	2 052	2025	2026
12.196	Реконструкция железобетонного шламотвала на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5	0	5 200	2025	2025
12.197	Реконструкция бака-нейтрализатора соляной кислоты с обвязкой на территории котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5	0	10 354	2025	2025
12.198	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д. 5 в части замены котловой автоматики безопасности котла ПТВМ-50 ст. №3	0	21 339	2026	2027
12.199	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д 60, корп 22 (в части замены насосов ГВС №1, 3 К80-50-200)	0	7 425	2026	2027
12.200	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 36б (в части замены ВВП ОСТ-12)	0	910	2026	2027
12.201	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Баренца, д. 9А (в части замены ВВП ОСТ-12)	0	883	2026	2027
12.202	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Рождественская, д 40а (в части замены котла №1 Logano SK-625)	0	5 719	2026	2027
12.203	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Рождественская, д 40а (в части замены котла №2 Logano SK-625)	0	5 719	2026	2027
12.204	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Рождественская, д 40а (в части замены сетевого насоса №1 Wilo IP-100/280)	0	5 931	2026	2027
12.205	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Рождественская, д 40а (в части замены сетевого насоса №2 Wilo IP-100/280)	0	5 931	2026	2027
12.206	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Чкалова, д 9г (в части замены ВВП ГВС)	0	1 193	2026	2027

Таблица 6.13 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 7 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"</b>		<b>10 784</b>	<b>228 242</b>	<b>2023</b>	<b>2032</b>
7.1	Техническое перевооружение котельной ул. Ярославская, 8-А с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП с переключением объектов на котельную в 30 метрах на Ю от дома №2 по ул. Ярославская	0	14 925	2024	2025
7.2	Переустройство системы теплоснабжения путем монтажа оборудования индивидуального теплового пункта здания по адресу: г. Нижний Новгород, ул. М. Ямская, д. 9-А	0	5 548	2024	2025
7.3	Техническое перевооружение котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Максима Горького, д.65д с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП с переключением объектов на котельную по ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	44 256	2031	2032
7.4	Техническое перевооружение котельной ул. 3-я Ямская, 7 с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП с переключением объектов на котельную по ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	10 784	10 961	2023	2024
7.5	Техническое перевооружение котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пл. Максима Горького, д.4а с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП с переключением объектов на котельную по ул. Ветеринарная, д.5	0	24 477	2026	2027
7.6	Техническое перевооружение котельных с переводом в режим работы автоматизированного ЦТП. Котельная, г. Нижний Новгород, ул Воровского, д 3, пом п. 25, п. 26	0	34 231	2027	2028
7.7	Техническое перевооружение котельных с переводом в режим работы автоматизированного ЦТП. Котельная, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, д.47А	0	50 622	2028	2029
7.8	Техническое перевооружение котельных с переводом в режим работы автоматизированного ЦТП. Котельная, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д 19Б	0	43 221	2027	2028

### **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**

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу источников тепловой энергии в связи с переключением тепловой нагрузки в настоящем документе не предусматриваются.

**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, приведенные в таблице 6.14.

Таблица 6.14 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2022 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2023-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	<b>Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"</b>	<b>0</b>	<b>49 322</b>	<b>2025</b>	<b>2028</b>
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая, 14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	0	49 322	2025	2028

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

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

## **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 6.15 – 6.16. 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 6.15 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»**

<b>№№ п.п.</b>	<b>Наименование источника</b>	<b>Температурный график работы источника</b>
<b>РТС Нагорный</b>		
1	ул. Ветеринарная, 5 (Нагорная теплоцентраль)	150-70 срезка 115 излом 70
2	ул. Ванеева, 209-б	150-70 срезка 115 излом 70
<b>РТС Нижегородский</b>		
1	ул. Республиканская, 47-а	95-70
2	ул. Верхне-Волжская набережная, 7-д	95-70
3	пер.Звенигородский, 8-а	95-70
4	Гребешковский откос, 7	95-70 излом 60
5	к.п. Зеленый город д/о «Зеленый город», д. №19	95-70
6	к.п. Зеленый город, Мореновская школа, д. 7-г	95-70
7	к.п. Зеленый город ДОЛ «Чайка», 31-л	95-70
8	к.п. Зеленый город, санаторий ВЦСПС, 2-я территория	95-70
9	к.п. Зеленый город, д/о Агродом, д.12	95-70



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника	
10	к.п. Зеленый город, д.7 Дом-интернат для престарелых и инвалидов	95-70	
11	к.п. Зеленый город «Санаторий Нижегородский»	95-70	
12	к.п. Зеленый город, санаторий «Ройка», д. 16, пом. П1	95-70	
13	ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	95-70	
14	наб. Гребного канала, д. 1ц	95-70	
15	пер. Гоголя, 9-д	95-70	
16	пер. Плотничный, 11-а	115-70 срезка 100 излом 70	
17	пл. М. Горького, 4-а	95-70 излом 70	
18	ул. 3-я Ямская, 7	95-70	
19	ул. Большая Покровская, 16	95-70	
20	ул. Ванеева, 63	95-70	
21	ул. М. Горького, 65-д	95-70	
22	ул. Дальняя, 1/29-в	95-70	
23	ул. Донецкая, 9-в	115-70 срезка 100	
24	ул. Минина, 1-а	95-70	
25	ул. Нижегородская, 29	95-70 излом 60	
26	ул. Радужная, 2-а	95-70	
27	ул. Панина, 19-б	95-70	
28	ул. Родионова, 28-б	95-70	
29	ул. Рождественская, 24 (Почтовый съезд)	95-70	
30	ул. Рождественская, 40-а	95-70	
31	ул. Рождественская, 8	95-70	
32	ул. Соревнования, 4-а	95-70 излом 60	
33	ул. Суетинская, 21	95-70	
34	пер. Бойновский, 9-д	95-70	
35	Кремль, корпус 3-а	95-70	
36	ул. Панина, 10-б	105-70	
37	ул. Варварская, 15-б	95-70	
38	ул. Ульянова, 47	95-70	
39	ул. М. Горького, 50	95-70	
40	ул. Генкиной, 37, пом. П1	95-70	
41	ул. Ярославская, 23	95-70	
42	ул. Воровского, 3	95-70	
43	ул. М. Ямская, 9-б	95-70	
44	ул. Заломова, 5	95-70	
<b>РТС Заречный</b>			
1	ул. Иванова, 14-д	130-70 срезка 115	
2	ул. Баренца, 9-а	130-70 срезка 115	
3	ул. Гаугеля, 6-б	130-70 срезка 115	
4	ул. Гаугеля, 25	130-70 срезка 115	
5	ул. Базарная, 6	130-70 срезка 115	
6	ул. Станиславского, 3	130-70 срезка 115	
7	ул. Энгельса, 1-в	вывод №1	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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника	
22	ул.Меднолитейная, 1-б	95-70	
23	пер.Общественный, 2-а	95-70	
24	ул. Чернореченская, дом №1, корпус 1 (Березовая пойма)	95-70	
<b>РТС Приокский</b>			
1	Анкудиновское шоссе, 3-б	130-70 срезка 115	
2	пр. Гагарина, 25-е	130-70 срезка 115 излом 70	
3	Анкудиновское шоссе, 24	вывод №1	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	
<b>РТС Канавинский</b>			
1	пр. Ленина, 51, корпус 10	115-70 срезка 100 излом 70	
2	ул. Тихорецкая, 3-в	130-70 срезка 115 излом 70	
3	ул.Куйбышева, 41-а	вывод №1	115-70
		вывод №2 (на квартал ул.М.Тореза)	95-70
4	Бульвар Мира, 4-а	95-70	
5	Лесной городок, 6-в	115-70 срезка 100	
6	пр. Ленина, 5-а	95-70	
7	ул. Октябрьской Революции, 66-в	95-70	
8	ул. Академика Баха, 4	150-70 срезка 115 излом 70	
9	Московское шоссе, 15-а	зависимая схема	130-70 срезка 115
		независимая схема	105-70
10	ул. Вольская, 15-а	95-70 излом 70	
11	ул. Геройская, 11-а	115-70 излом 70	
12	ул. Знаменская, 5-а	105-70 излом 70	
13	ул. Ив. Романова, 3-а	95-70	
14	ул. Июльских дней, 1	130-70 срезка 115 излом 70	
15	ул. Климовская, 86-а	115-70 излом 70	
16	ул. Конотопская, 5	95-70 излом 70	
17	ул. Металлистов, 4-б	95-70	
18	ул. Мурашкинская, 13-б	130-70 срезка 115	
19	ул. Невельская, 9-а	95-70	
20	ул. Памирская, 11	вывод №1	105-70 срезка 95 излом 70
		вывод №2 (на квартал ул.Г.Успенского)	105-70
21	ул. Премудрова, 12-а	старая котельная	115-70
		новая котельная	115-70
		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	

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
27	ул. Чонгарская, 43-а	95-70 излом 70
28	пер. Рубо, 3	95-70

Таблица 6.16 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода (за исключением существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»)

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
<b>Существующие источники тепловой энергии (мощности)</b>				
ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	150	80	150/70, с верхней срезкой 110°С и нижней 70°С
	Котельная «Ленинская»	150	80	150/70, с верхней срезкой 110°С и нижней 70°С
Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс»	Сормовская ТЭЦ	150	80	150/70 со срезкой на 115
ООО «Нижевтеплоэнерго»	; ул. Деловая, д.14 *; ул. Родионова, д. 1946 *	125	55	150/70, с верхней срезкой 115°С и нижней 70°С
ООО «Коммунальная сетевая компания»	Котельная ул. Зайцева, 31в	150	80	150/70 со срезкой на 115
ООО «Генерация тепла»	Котельная «Северная»	150	80	150/70
	Котельные ул.Геройская, д.2а; ул.Профинтерна, д.7Б; кв. «Ржавка», ул. Комарова, д.14Б; ул. Завкомовская, д.8; ул. Архитектурная, д.2д; «Мостоотряд», пос. Мостоотряд, 32А; ул. Мончегорская, д.11; Школы №16, ул. Ляхова, д.92А (Гнилицы); Школы №14, ул. Земляничная, д.16 (Стригино); школы №145, ул. 19 Линия, д.25А (Н.Доскино); ул. Львовская, д.7а	95	25	95/70
АО «Теплоэнерго»	Котельные ул. Ярославская, 8а; ул. Минина, 43а	95	25	95/70
ОАО «Нижегородский авиастроительный завод «Сокол»	Котельные ул. Чаадаева, д.10в;	130	60	130/70
	ул. Чаадаева, д. 1	105	35	105/70
	ул.Чаадаева, д.1	105	35	105/70
ООО «Энергопромсервис»	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 Инфекционной больницы №23, пр. Ильича, д.54а; Больницы №37, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3; Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105	95	25	95/70
ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева	Котельные ул. Минина, д.24	95	25	95/70
ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского	Котельные ул. Деловая, д. 7; пр. Гагарина, д. 24	95	25	95/70



Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
ОАО «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
	АО «Завод «Электромаш»	115	45	115/70
	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
	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 «Спектр»	95	25	95/70
	ООО «СТН-Энергосети» ул. Вечерняя, 71, ул. Цветочная, 3 В, ул. Карла Маркса 42а, ул. Карла Маркса 60 Б и ул. Родионова 187 А	110	40	110/70
	ООО «СТН-Энергосети» ул. Ореховская 15 к. 1	95	25	95/70 с нижней срезкой 67 °С
	ООО «СТН-Энергосети» Московское ш. 52 (работает в отопительный сезон)	95	25	95/70
	ОАО «Мельинвест»	95	25	95/70
	ЗАО «78 Деревообрабатывающий комбинат Н.М.»	95	25	95/70
	ОАО «Красный якорь»	95	25	95/70
	ЗАО «Нижегородагроснаб»	95	25	95/70
	ООО «Николь-Пак Империял»	95	25	95/70
	ООО «Верус Групп»	95	25	95/70
	ОАО «НПП «Полет»	95	25	95/70
	ОАО «Хладокомбинат «Заречный»	95	25	95/70
НПАП № 1 и №6 филиал ГП НО «Нижегородпассажир автотранс»	95	25	95/70	
ООО «Агрокомплекс Доскино»	95	25	95/70	
ООО «Торговый дом «Нижегородский»	95	25	95/70	

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
	ОАО «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 гosaкадемия водного транспорта	95	25	95/70
	ЗАО «Элком»	95	25	95/70
	ГОУ ВПО ННГАСУ	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
	ООО «РУАН»	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
	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 (в 2025г. планируется ввести срезку при 115)
	ПАО «НИТЕЛ»	95	25	95/70
	ОАО «ННПО имени М.В.Фрунзе»	130	50	130/70
	ЗАО «Класс Плюс»	95	25	95/70
	ЗАО «Завод «Труд»	95	25	95/70
	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	95	25	95/70
	Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	110	40	110/70

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
	Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	110	40	110/70
Котельная «Дом отдыха Зелёный город» в р.п. Зеленый		95	25	95/70
БМК в пос. Березовая пойма		95	25	95/70
Котельная в пос. Новинки		95	25	95/70
Котельная у деревни Кузнечиха для МЦ «Мать и дитя НН»		95	25	95/70
Котельная у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка		95	25	95/70
БМК в районе ул. Ярославской-Соревнования с закрытием котельных Соревнования, 4а, Гребешковский откос, 7, Ярославская, 23		95	25	95/70
БМК в пос. Доскино у дома №10 по ул.Бахтина		95	25	95/70
ООО «Коммунальная сетевая компания» БМК в районе ул. Малоэтажная (ЖК «Торпедо»)		110	40	110/70

\* «срезка» температурного графика 130 °С

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

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

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

- для ТЭЦ и крупных котельных - 150/70°С (на данный момент введена **фактическая** верхняя «срезка» 110 °С для Автозаводской ТЭЦ и 115°С для Сормовской ТЭЦ), нижняя «срезка» температурного графика в системах централизованного теплоснабжения с ГВС в основном 70 °С;
- для многих районных и крупных производственных котельных 130//70°С, 120/70°С, 125/70°С (на данный момент введена **фактическая** верхняя «срезка» на 115 °С) и 115/70°С;
- для квартальных котельных 95/70 °С.

Проектные температурные графики с температурой сетевой воды на выходе с источника теплоснабжения 150, 130, 120 °С установлены в 60-х годах 20-го века. В дальнейшем в реальных условиях эксплуатации с целью снижения аварийности в тепловых сетях города, недопущения пропуска перегретой воды с температурой выше 110 °С в квартальные тепловые сети, а также с целью максимального использования теплофикационных отборов турбоагрегатов ТЭЦ были введены «срезки» температурного графика. Введение «срезок» температурного графика привело к необходимости перехода в

период «срезки» к количественно-качественному регулированию в части ведения гидравлических режимов.

В зоне действия Автозаводской ТЭЦ срезка температурного графика на уровне 110 °С введена руководством Горьковского автозавода и согласована с Горисполкомом Нижнего Новгорода в 1976 году после аварии на Ленинской магистрали повлекшей человеческие жертвы. Начиная с 1977 года технические условия на подключение объектов капитального строительства (и соответственно проектирование систем) к тепловым сетям Автозаводской ТЭЦ выдавались с учетом срезки температурного графика. Учитывая то что 58% жилых зданий в Ленинском и Автозаводском районах Нижнего Новгорода построены после 1976 года можно констатировать, что для 58% абонентов Автозаводской ТЭЦ температурный график 150/70°С с «срезкой» 110 °С является проектным. Аналогичная ситуация складывается и для других крупных систем теплоснабжения города работающих со срезкой температурного графика.

При этом согласно НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЙ РАБОТЕ «Разработка концепции перевода теплоснабжения в городах Уфа, Благовещенск, Стерлитамак, Салават, Ишимбай, Сибай, Нефтекамск, Агидель на пониженный температурный график» переход тепловой сети со средневзвешенным сроком службы теплопроводов более 20 лет от температурного графика 110 °С на 150 °С приведет через пять лет к росту числа аварий в 3,8 раза (результаты получены как синтез Модели внезапных отказов и Модели износа элементов теплопровода), что в свою очередь приведет к снижению надежности, качества теплоснабжения потребителей и увеличению эксплуатационных расходов на аварийный ремонт тепловых сетей. При этом данные затраты существенно выше чем экономия электроэнергии от снижения расходов теплоносителя при переходе на повышенный температурный график.

Также существенным ограничением работы с температурой сетевой воды выше 115 °С является использование современных предизолированных трубопроводов при прокладке тепловых сетей (ограничение по температуре сетевой воды от завода изготовителя).

В связи с вышесказанным изменение температурных графиков в городе Нижний Новгород 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 атмо-

сферу 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. ORC-турбины (Organic Rankine Cycle – органический цикл Ренкина), предназначенной для утилизации низкопотенциального тепла.

Оценка возможной эффективности проекта для условий Нижнего Новгорода выполнена исходя из условия применения данного технологического цикла (сбраживание – сушка – сжигание). С учетом расхода сточных вод в объеме около 111 т/сутки возможно достижение следующих эксплуатационных показателей (таблица 6.17).

Таблица 6.17 – 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 2020 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 2020 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 – подклю-



чение 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 2020 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).

## **6.12 Проекты по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса**

Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры, представлены в таблице 6.18.



Таблица 6.18 – Прочие проекты, направленные на обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 15 "Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"</b>		<b>28 518</b>	<b>143 864</b>	<b>2023</b>	<b>2027</b>
15.1	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, проспект Ленина, дом 5А	49	550	2023	2024
15.2	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Энгельса, д.1В	40	383	2023	2024
15.3	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: ул.Терешковой, 7	45	408	2023	2024
15.4	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Таллинская, дом 15в	47	478	2023	2024
15.5	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ИТП-4-01 по адресу: ул. Менделеева, 5-б	13	73	2023	2024
15.6	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Красных Зорь, д.4а	39	420	2023	2024
15.7	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 36б	43	446	2023	2024
15.8	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Героев, д.13	20	224	2023	2024
15.9	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Баренца, д. 9А	52	458	2023	2024
15.10	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Базарная, д.6	54	554	2023	2024
15.11	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Гаугеля, д.25	38	476	2023	2024
15.12	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Гребешковский откос, 7, пом. П100	14	134	2023	2024
15.13	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Воровского, д. 3, пом п. 25, п. 26	0	258	2024	2025
15.14	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.15б	0	600	2024	2025
15.15	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Чкалова, д 9г	0	1 038	2024	2025
15.16	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Металлистов, д.4 б	0	381	2024	2025
15.17	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 14д, пом П1	0	1 214	2024	2025
15.18	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: ул. Федосеенко, 89-а	0	478	2024	2025
15.19	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Гаугеля, д.6Б	0	1 119	2024	2025
15.20	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Звенигородский, дом 8А	0	632	2024	2025
15.21	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Нижне-волжская, д. 2а	0	442	2024	2025
15.22	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Анкудиновское, д.3Б	0	1 138	2025	2026
15.23	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Плотничный, д 11А	0	1 125	2025	2026
15.24	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: ул. Премудрова, 12-а	0	1 719	2025	2026
15.25	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Чернореченская, 1 корп.1	0	429	2025	2026
15.26	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Варварская, д.15б	0	309	2025	2026
15.27	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: ул. Ульянова, 47	0	244	2025	2026
15.28	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Рождественская, 8, помещение П100	0	298	2026	2027
15.29	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельной по адресу: ул. Июльских дней, 1	0	1 122	2026	2027
15.30	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Таллинская, дом 15в	0	259	2024	2024
15.31	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: г.Нижний Новгород, Зеленый город, санаторий "Ройка", д.16, пом.П1, П2	0	131	2024	2024
15.32	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Воровского, д. 3, пом п. 25, п. 26	0	131	2024	2024
15.33	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Невельская, д 9а	0	209	2025	2025
15.34	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Пугачева, д 1	0	580	2025	2025
15.35	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Звенигородский, дом 8А	0	255	2025	2025
15.36	Монтаж системы охранной сигнализации по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Знаменская, д 5б	0	132	2026	2026
15.37	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Красных Зорь, д.4а	0	389	2026	2026
15.38	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Планетная, д. 8 В	0	423	2026	2026
15.39	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: г.Н.Новгород, ул. Чернореченская, 1 корп.1	0	185	2026	2026
15.40	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Варварская, д.15б	0	132	2026	2026
15.41	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: ул. Ульянова, 47	0	132	2026	2026
15.42	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Путейская, д.31а	0	247	2027	2027
15.43	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Геройская, д 11А	0	347	2027	2027
15.44	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 36б	0	441	2027	2027
15.45	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.15б	0	244	2027	2027
15.46	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Суетинская, д 21	0	307	2027	2027
15.47	Монтаж системы охранной сигнализации на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Донецкая, д 9в	0	449	2027	2027
15.48	Модернизация инфраструктуры ВУ системы диспетчеризации (для подключаемых объектов) в части центрального узла систем диспетчеризации по адресу: г.Нижний Нов-	22 320	31 511	2023	2027

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2019-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2047 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	город, ул. Ветеринарная, 5				
15.49	Дополнительный узел коммутации системы диспетчеризации по адресу: г.Нижний Новгород, бульвар Мира, 14	1 597	42	2023	2024
15.50	Диспетчеризация объекта "Котельная" по адресу: город Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3	37	15	2023	2024
15.51	Диспетчеризация объекта: "Блочно-модульная котельная" по адресу: Российская Федерация, Нижегородская область, городской округ город Нижний Новгород, к. п. Зелёный город, поселок Санаторий Нижегородский, дом 6А	2	118	2023	2024
15.52	Диспетчеризация объекта "Блочно-модульная котельная" по адресу: г.Нижний Новгород, ул.Ярославская, 13а	2	50	2023	2024
15.53	Диспетчеризация объекта центрального теплового пункта в районе д. №10-А на ул.Партизанской	2	50	2023	2024
15.54	Диспетчеризация реконструируемого объекта "Котельная" по адресу: г.Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А	2	49	2023	2024
15.55	Диспетчеризация объекта центрального теплового пункта по адресу: г.Нижний Новгород, ул.3-я Ямская, 7 (перевод из режима котельной в режим работы автоматизированного ЦТП)	835	24	2023	2024
15.56	Диспетчеризация объекта "Блочно-модульная котельная" по адресу: г.Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул.Украинская	2	118	2023	2025
15.57	Диспетчеризация реконструируемой котельной по адресу: г.Нижний Новгород, ул.Углова, 7	2	49	2023	2024
15.58	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Вольская, д.15а	871	26	2023	2024
15.59	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Военных Комиссаров, д.9	986	27	2023	2024
15.60	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Маршала Голованова, д 25а	932	26	2023	2024
15.61	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	2	49	2023	2024
15.62	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Бойновский, д.9д	2	50	2023	2024
15.63	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Баранова, д 11	0	1 274	2024	2025
15.64	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Московское, дом 15а	0	1 274	2024	2025
15.65	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, проспект Ленина, дом 5А	0	1 274	2024	2025
15.66	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Пугачева, д 1	0	1 274	2024	2025
15.67	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Энгельса, д.1В	0	1 274	2024	2025
15.68	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: ул. Тепличная, 8а	0	323	2025	2025
15.69	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: г.Н.Новгород, к.п. Зеленый город, д/о "Агродом", д.12	0	323	2024	2024
15.70	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: г.Н.Новгород, ул. Тропинина, 13И	0	323	2024	2024
15.71	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Ленина, дом 51, корпус 10	0	1 274	2024	2025
15.72	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: ул. Федосеенко, 4-а	0	875	2024	2024
15.73	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Российская Федерация, Нижегородская область, городской округ город Нижний Новгород, город Нижний Новгород, улица Космонавта Комарова, дом 2Е	0	875	2024	2024
15.74	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г Нижний Новгород, р-н Канавинский, ул Знаменская, д 5б	0	874	2024	2024
15.75	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Верхне-волжская, д.7д	0	874	2024	2024
15.76	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Воровского, д. 3, пом п. 25, п. 26	0	874	2024	2024
15.77	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Рождественская, д 40а	0	874	2024	2024
15.78	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул 40 лет Победы, д 15	0	1 274	2024	2025
15.79	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Анжуидновское, д.3Б	0	1 274	2024	2025
15.80	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Горная, д 13А	0	1 274	2024	2025
15.81	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Березовая пойма ул. Чернореченская, 1 корп. 1	0	1 275	2024	2025
15.82	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Варварская, д.15б	0	1 274	2024	2025
15.83	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: г.Н.Новгород, ул. Рождественская, 8, помещение П100	0	860	2024	2024
15.84	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: г.Н.Новгород, Почтовый съезд, 2	0	875	2024	2024
15.85	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Невельская, д 9а	0	875	2025	2025
15.86	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.15б	0	656	2025	2025
15.87	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Плотничный, д 11А	0	656	2025	2025
15.88	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Донецкая, д 9в	0	656	2025	2025
15.89	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Звенигородский, дом 8А	0	656	2025	2025
15.90	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Октябрьской Революции д.66В	0	324	2025	2025
15.91	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: ул. Июльских дней, 1	0	321	2025	2025
15.92	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: ул. Полевая, 8А	0	321	2025	2025
15.93	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Николая Гастелло, д.1а	0	324	2025	2025
15.94	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: г.Н.Новгород, ул. Чкалова, 37-а	0	321	2025	2025
15.95	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д. 97	0	324	2025	2025
15.96	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Суетинская, д 21	0	324	2025	2025
15.97	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: г.Нижний Новгород, Зеленый город, санаторий "Ройка", д.16, пом.П1, П2	0	650	2025	2025
15.98	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Таллинская, дом 15в	0	324	2025	2025
15.99	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Красных Зорь, д.4а	0	324	2025	2025
15.100	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ш Московское, д.219 а	0	324	2025	2025
15.101	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Героев, д.13	0	324	2025	2025
15.102	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Радистов, д.24	0	324	2025	2025
15.103	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ивана Романова, д 3а	0	656	2025	2025
15.104	Монтаж строительных конструкций (ограждений) с целью проведения инженерной укреплённости котельной в соответствии с требованиями законодательства и НТД по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Союзный, д 43, пом.П2	287	2 077	2023	2024
15.105	Монтаж строительных конструкций ограждения территории котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 (инв. номер "Земельный участок №99624")	179	6 863	2023	2024
15.106	Приведение инженерной укреплённости здания и территории котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12а в соответствии с требованиями законодательства РФ и НТД	0	32 659	2024	2024
15.107	Монтаж системы охранного теленаблюдения на территории и освещения по периметру котельной ул. Зайцева, 31В, ООО "КСК"	0	8 404	2025	2026
15.108	Модернизация охранной сигнализации газовых котельных по адресам: г. Нижний Новгород, №2 ул. К.Маркса, д.60б и №3 ул. К.Маркса, д.42а	0	6 370	2025	2026
15.109	Модернизация пожарной сигнализации газовых котельных по адресам: г. Нижний Новгород, №2 ул. К.Маркса, д.60б и №3 ул. К.Маркса, д.42а	0	2 503	2025	2025

## **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 2025 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 2025 год). Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.000).

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации 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.

- структура номера мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX":
- *первые значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО/ТСО:*
- **".001" – АО «Теплоэнерго;**
- **".002" – ООО «Автозаводская ТЭЦ»,** который для удобства использования разделяется следующим образом:
- «.002-01» - ООО «Автозаводская ТЭЦ» - в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- «.002-02» - ООО «Теплосети» - в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- **«.003» - ООО «Нижновтеплоэнерго»;**
- **«.004» - ООО «Коммунальная сетевая компания;**
- **«.005» - ООО «СТН-Энергосети»;**
- **«.006» - ООО «Генерация тепла»;**

- **".000" – в целом для города.**
- *вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО:*
- ".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них;
- *третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:*
- ".01" – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- ".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- ".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- ".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- ".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- ".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- ".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- ".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей;
- ".09" - подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения, а также изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района.

## **7.2 Предложения по строительству и реконструкции(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов**

Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.1-7.3, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.4-7.6, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.



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

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы отопления от НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10к1в-1), адрес (местоположение): от ТК-422-10к1в-1 в 45 м на Ю-3 от Ю-3 угла д. 3а (ЦТП-110) по пер. Гаражный до строящегося дома в границах улиц Гаражная, Бориса Панина, Высоковский проезд (ООО "СЗ "Андор")	150	0,263	подземный	СМР	8 293	0	0	0	8 293	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ЦТП-321, ТК-522 к6), адрес (местоположение): от ТК-522 к6 у д. 23 по ул. Красных Зорь до строящегося дома в 30 м на С-3 от С-3 угла д. 23 по ул. Красных Зорь (ООО "СЗ "Заря")	100 80/50	0,305	подземный	ПИР	7 159	346	346	0	76	0	6 738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы отопления и ГВС от БМК в 65 метрах на северо-запад от дома №48 по ул. Украинская (ТК-7а-6), адрес (местоположение): от ТК-7а-6 в 68 м на ЮВ от СВ угла д. 50 по ул. Украинская до строящегося жилого дома в 138 м на ЮВ от СВ угла д. 50 по ул. Украинская (ООО "СЗ "Андор")	125 200	0,154	подземный	ПИР+СМР	5 826	0	0	0	5 826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы отопления от НТЦ, 5 очередь (ТК-501-11-к1), адрес (местоположение): от ТК-501-11-к1 у д.25 по ул. Октябрьская до строящегося дома в 15 м на 3 от Ю-3 угла д.25 по ул. Октябрьская (ООО СЗ "СМ-финанс")	100	0,205	подземный	СМР	5 679	214	214	0	5 465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство теплотрассы отопления от БМК по Анкудиновскому шоссе, 24 (ТК-3-1), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Приокский район, от ТК-3-1 у д. 28 по Анкудиновскому шоссе до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 28 м на ЮВ от ЮВ угла д. 32 по Анкудиновскому шоссе (ООО "СЗ "Строй-Риэлти и К")	125	0,029	подземный	СМР	2 319	131	131	0	2 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы отопления от БМК по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ярославская, 13а (ТК-11), ад-	100	0,005	подземный	СМР	837	74	74	0	763	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																																			
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047								
	рес (местоположение): от ТК-11 у д. 10 по ул. Соревнования до строящегося дома в 16 м на С от С3 угла д. 10 по ул. Соревнования (АО "СЗ "ИКС")																																								
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от кот. по ул. Тихорецкая, 3в (ТК-3), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Канавинский район, от ТК-3 у д.3а по ул. Тихорецкая до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 50 м на Ю3 от ЮВ угла д. 121 по ул. Якорная (ООО СЗ "Дискавери НН")	100 150	0,416	подземный	ПИР+СМР	13 847	657	657	0	11 663	1 526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от кот. по ул. Тихорецкая, 3в (ТК-3-2), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Канавинский район, от ТК-3-2 у д.121 по ул. Якорная до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 42 м на Ю3 от Ю3 угла д. 16 по ул. Актюбинская (ООО СЗ "Дискавери НН")	100	0,145	подземный	ПИР+СМР	7 828	407	407	0	7 421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы отопления от НТЦ, 4 очередь (ТК-410), адрес (местоположение): от ТК-410 у д. 1 по ул. Невзоровых до строящегося дома в 60 м на С-В от С-В угла д. 6 по ул. Невзоровых (ООО СЗ "Юника НН")	100 125	0,326	подземный	ПИР+СМР	9 138	6 448	6 448	0	2 690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы отопления и ГВС от котельной по ул. Лесной городок, 6в (УТ-1-1а-1), адрес (местоположение): от УТ-1-1а-1 в 20 м на С3 от С3 угла д.5а по ул.Лесной городок до стены строящегося дома в 45 м на С3 от С3 угла д.5а по ул.Лесной городок (ООО СЗ "Гребешок")	70 80/50	0,120	подземный	СМР	1 868	58	58	0	1 810	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы отопления и ГВС от БМК в 65 метрах на северо-запад от дома №48 по ул. Украинская (ТК-7а-6), адрес (местоположение): от ТК-7а-6 в 68 м на ЮВ от СВ угла д.50 по ул. Украинская до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 62 м на ЮВ от СВ	125	0,034	подземный	СМР	1 817	0	0	0	1 817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
	угла д. 50 по ул. Украинская (ООО "СЗ Андор")																																
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы от кот. в 30 м на Ю3 от дома №7 по ул. Дальняя, адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Нижегородский район, от кот. в 30 м на Ю3 от дома №7 по ул. Дальняя до т. в 105 м на С3 от 3 угла д. 16 по ул. Шевченко на границе ЗУ 52:18:0000000:13853 (ООО "РИП")	200 250 350	0,915	подземный	ПИР+СМР	41 277	1 034	1 034	0	5 755	34 488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-206-4 к1), адрес (местоположение): от ТК-206-4 к1 у д. 20 по ул. Короленко до т. в 8 м на СВ от С угла д. 20 по ул. Короленко на границе ЗУ 52:18:0060125:40 (АНО "АСИРИС")	25 32 40 50 200 250	0,084	подземный	СМР	2 530	1 180	1 180	0	1 351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (УТ-509 к4а), адрес (местоположение): от УТ-509 к4а у д. 14 по ул. Коминтерна до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 32 м на С3 от С угла д. 58 по ул. Коминтерна (ООО "Каскад Проект С3")	200	1,287	подземный надземный	СМР	37 577	933	933	0	2 227	6 882	27 535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от кот. по ул. Ванеева, 2096 (ТК-15), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Советский район, от ТК-15 у д. 10 по бул. Академика Королева Б.А. до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 23 м на Ю3 от С3 угла д. 10 по бул. Академика Королева Б.А. (ООО "СЗ "ННДК Мещера")	125	0,083	подземный	ПИР	3 360	116	116	0	145	3 098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной тепловой сети и сети ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324, ТК-705 к24), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Сормовский район, от ЮВ угла д. 8 по ул. Дмитрия Павлова в 20 м на В до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 40 м на ЮВ от СВ угла д. 8 по ул. Дмитрия	80 80/50	0,095	подземный	ПИР	3 227	45	45	0	304	2 879	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	







ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ТК-414а к2), адрес (местоположение): от ТК-414а к2 у д. 10к1 по ул. 50-летия Победы до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 20 м на С от С угла д. 10к1 по ул. 50-летия Победы (ООО "СЗ "Андор")	100 150	0,180	подземный	ПИР+СМР	7 003	0	0	0	7 003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от НТЦ, 6 очередь (ТК-612 к2), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Советский район, от точки в 32 м на Ю3 от Ю3 угла д.23 к.9 по пр. Гагарина на границе ЗУ (Этап 3) до точки на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящейся гостиницы без звезд корпус 1 в 26 м на С3 от Ю3 угла д.23 к.9 по пр. Гагарина (ООО "РИП")	200	0,097	подземный	ПИР	4 032	0	0	0	338	3 694	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от НТЦ, 6 очередь (ТК-612 к3), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Советский район, от точки в 75 м на С3 от С3 угла д.25 к.1 по пр. Гагарина на границе ЗУ (Этап 4) до точки на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящейся гостиницы без звезд корпус 2 в 73 м на С3 от С3 угла д.25 к.1 по пр. Гагарина (ООО "РИП")	250	0,024	подземный	ПИР	1 643	0	0	0	364	1 278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от НТЦ, 6 очередь (ТК-612 к1), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Советский район, от точки в 40 м на СВ от СВ угла д.25 к.1 по пр. Гагарина на границе ЗУ (Этап 5) до точки на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося учебного корпуса в 33 м на СВ от СВ угла д.25 к.1 по пр. Гагарина (ООО "РИП")	200	0,038	подземный	ПИР	1 585	0	0	0	340	1 245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от НТЦ, 6 очередь (ТК-612), адрес (местоположение): от ТК-612 у д. 21 по пр. Гагарина до т. в 40м на СВ от СВ угла д.25к1 по пр. Гагарина на границе ЗУ (этап 5), до т. в 32 м на Ю3 от Ю3 угла д. 23 к 9 по пр.	200 250 300 350 400	1,951	подземный	ПИР	104 719	0	0	0	3 729	100 990	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																															
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047				
	Гагарина на границе ЗУ (3 этап), до т. в 75 м на С3 от С3 угла д. 25 к1 по пр. Гагарина на границе ЗУ (Этап 4) (ООО "РИП")																																				
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от НТЦ, 5 очередь (ТК-506-11 к8), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Нижегородский район, от ТК-506-11 к8 у д.30а по ул. Грузинская до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 20 м на ЮВ от ЮВ угла д.30а по ул. Грузинская (ООО "СЗ "Андор")	100	0,100	подземный	ПИР	3 442	0	0	0	251	3 191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от НТЦ, 2 очередь (УТ-201-10 к4а), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Советский район, от УТ-201-10 к4а у д.15 по ул. Студенческая до т. у С3 угла д.13 по ул. Студенческая на границе ЗУ 52:18:0070043:656 (МТУСИ)	65	0,016	подземный	ПИР	857	0	0	0	230	627	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы от НТЦ, 1 очередь (ТК-110-2 к20-2), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Советский район, от ТК-110-2 к20-2 у д.36к4 по пр. Гагарина до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 40 м на СВ от С угла д.36к4 по пр. Гагарина (ООО СЗ "СТАНДАРТ")	100	0,076	подземный	ПИР	2 153	0	0	0	251	1 902	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ТК-414а к3), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Московский район, от ТК-414а к3 у д.10к2 по ул. 50-летия Победы до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 60 м на Ю3 от С угла д. 12к1 по ул. 50-летия Победы (ООО "СЗ "Андор Инвест")	125 150	0,164	подземный	ПИР	7 349	0	0	0	215	7 134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от кот. по ул. Климовская, 86а (УТ-9), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Канавинский район, от УТ-9 у д.26а (ЦТП-203) по ул. Менделеева до т. на границе сетей инженерно-	80 125	0,258	подземный надземный	ПИР	8 381	0	0	0	403	7 978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																														
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047			
	технического обеспечения строящегося жилого дома в 18 м на ЮВ от Ю угла д.5 по ул. Искры (ООО "Каскад Строй СЗ")																																			
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от кот. ул. Голованова, 25а (ТК-8), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Приокский район, от ТК-8 у д. 1а по ул. Маршала Жукова до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 50 м на СЗ от СЗ угла 1а по ул. Маршала Жукова (ООО "Импульс")	80 65/50	0,420	подземный	ПИР	8 458	0	0	0	467	7 991	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ТК-414а к4), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Московский район, от ТК-414а к4 в 25 м на СВ от С угла д. 10к1 по ул. 50-летия Победы до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 60 м на ЮЗ от ЮЗ угла д. 6/2 по ул. 50-летия Победы (ООО "СЗ "Андор")	80	0,140	подземный	ПИР	3 839	0	0	0	126	3 713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы отопления от НТЦ, 4 очередь (ТК-410-1), адрес (местоположение): от ТК-410-1 в 60 м на В от С угла д. 6 по ул. Невзоровых до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 65 м на В от С угла д. 6 по ул. Невзоровых (ООО СЗ "Юника НН")	100	0,010	подземный	ПИР	673	0	0	0	58	615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь (ТК-218-1-6), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Канавинский район, от ТК-218-1-6 у д. 10 по бул. Мира до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 28 м на ЮЗ от 3 угла д. 10 по бул. Мира (АО "СЗ НО "Дирекция по строительству")	100	0,104	подземный	ПИР	2 493	0	0	0	260	2 233	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от Сормовской ТЭЦ, 6 очередь (ТК-600), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Канавинский район, от ТК-600 в 120 м на	125	0,060	подземный	ПИР	3 562	0	0	0	243	3 319	0	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																																		
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047							
	С3 от 3 угла д. 6 по ул. Бетанкура до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 150 м на С3 от 3 угла д. 6 по ул. Бетанкура (ООО "С3 "ННДК Мещера")																																							
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от НТЦ, 2 очередь (ТК-206-4 к2), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Нижегородский район, от ТК-206-4 к2 у д. 12 по ул. Короленко до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 20 м на С3 от С3 угла д. 77 по ул. Максима Горького (ООО "С3 "ХУТОР")	150 200	0,240	подземный	ПИР+СМР	10 370	0	0	0	6 101	4 270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы отопления от котельной ул. Минина. 1а (ТК-3-1а), адрес (местоположение): от ТК-3-1а у д. 8а по ул. Минина до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 2 м на В от В угла д. 8а по ул. Минина (Лазарев Михаил Владимирович)	65	0,074	подземный	ПИР+СМР	1 352	0	0	0	1 352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от кот. ул. Академика Баха, 4 (ТК-20 к15), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Ленинский район, от ТК-20 к15 у д.1к2 по ул. Даргомыжского до т. в 42 м на Ю3 от Ю3 угла д.81 по ул. Трамвайная на границе ЗУ 52:18:0050026:6 (МБОУ ДО "Спортивная школа олимпийского резерва № 7 по баскетболу")	125	0,020	подземный	ПИР	48	0	0	0	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от кот. в 30 метрах на Ю от дома №2 по ул. Ярославская (ТК-6), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Нижегородский район, от ввода в 18 корп. ИТ-кампуса ул. Большие Овраги до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 16 м на С3 от С3 угла д.1 (котельная) по ул. Шевченко (ЖК "Воскресенская слобода") (Фонд защиты прав граждан – участников долевого строительства)	125 200	0,402	подземный	ПИР+СМР	4 933	0	0	0	4 068	866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от кот. в 30 м на ЮЗ от дома №7 по ул. Дальняя (ТК-3), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Нижегородский район, от ТК-3 у д.2 по ул. Одесская до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 19 м на Ю от ЮЗ угла д.2 по ул. Одесская (ООО "СЗ "МКД 4")	125	0,068	подземный	ПИР	3 649	0	0	0	146	3 503	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от НТЦ, 2 очередь (ТК-203 к1-4), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Советский район, от ТК-203 к1-4 у д.1 по ул. 2-я Оранжевая до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 32 м на ЮВ от ЮВ угла д.1 по ул. 2-я Оранжевая (ООО "СЗ "Новый город")	100	0,020	подземный	ПИР	814	0	0	0	73	741	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от НТЦ, 2 очередь (ТК-203 к3), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Советский район, от ТК-203 к3 у д.32а по ул. 1-я Оранжевая до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 76 м на ЮВ от ЮВ угла д.32а по ул. 1-я Оранжевая (ООО "СЗ "Новый город")	100	0,108	подземный	ПИР	3 449	0	0	0	197	3 252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от кот. АО "Завод "Электромаш" ул. Федосеенко, 64 (УТ-6-1), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Сормовский район, от УТ-6-1 в 14 м на СВ от СВ угла д. 33 по ул. Федосеенко до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 62 м на СЗ от СЗ угла д. 4 по ул. Федосеенко (ООО СЗ "Старт-Строй")	125 150	0,672	подземный надземный	ПИР	23 481	0	0	0	833	22 648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от кот. АО "Завод "Электромаш" ул. Федосеенко, 64 (ТК-6-1 к3), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Сормовский район, от ТК-6-1 к3 в 58 м на СЗ от СЗ угла д. 4 по ул. Федосеенко до т. на границе сетей ин-	125	0,100	подземный	ПИР	2 481	0	0	0	201	2 280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубно́м исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																													
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047		
	женерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 85 м на С от СЗ угла д. 4 по ул. Федосеенко (ООО СЗ "Старт-Строй")																																		
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы от НТЦ, 2 очередь (ТК-201-1в), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Советский район, от ТК-201-1в в 20 м на ЮВ от Ю угла д.11 по ул. Оранжевая до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 28 м на ЮВ от Ю угла д.11 по ул. Оранжевая (ООО "СЗ "Комфорт Строй")	100	0,016	подземный	ПИР	733	0	0	0	133	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальной теплотрассы от кот. в 30 м на ЮЗ от дома №7 по ул. Дальняя (ТК-4), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Нижегородский район, от ТК-4 в 60 м на ЮЗ от 3 угла д.1в по ул. Шевченко до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 62 м на С от С угла д.2 по ул. Одесская (ООО "СЗ "ГРУППА ИНВЕСТСТРОЙ")	125	0,024	подземный	ПИР	963	0	0	0	172	792	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ТК-414а к1), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Московский район, от ТК-414а к1 у д. 12к1 по ул. 50-летия Победы до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 45 м на ЮВ от СВ угла д. 12к1 по ул. 50-летия Победы (ООО "СЗ "Андор")	80	0,064	подземный	ПИР	1 472	0	0	0	213	1 259	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от СТЭЦ, 7 очередь (УТ-705 к3-1), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Сормовский район, от УТ-705 к3-1 у д. 8 по ул. Заводской парк до т. в 10 м на В от Ю угла д.2а по ул. Заводской парк на границе ЗУ 52:18:0010011:3 (ООО "Асгард НН")	50	0,076	подземный надземный	ПИР	2 686	0	0	0	55	2 631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Строительство квартальных тепловых сетей от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-3), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Нижегородский район, от ТК-233-3	80	0,026	подземный	ПИР	724	0	0	0	55	670	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 2025 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
		систем имени Сергея Березина»									
Многоквартирный дом (№4 по генплану)	ул. Коломенская, 8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			75	2025	125	Подземная канальная	3 831
Шинный центр с шиномонтажом и автомойкой	ул. Героя Попова, около электроподстанции, примерно в 100 метрах от дома №43А	ООО "Вектор"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			190	2025	65	Подземная канальная	9 363
Медицинский центр	ул. Коломенская, напротив дома 8Б	ООО "Инвест Территория"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			70	2025	50	Подземная канальная	3 081
Строительство здания учебного корпуса к МБОУ "Школа №126 с углубленным изучением английского языка" Автозаводского района г. Нижнего Новгорода	пр. Молодежный, 30А	МБОУ "Школа №126 с углубленным изучением английского языка"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка заявителя			5	2025	80	Подземная канальная	514
Многоквартирный жилой дом №8 (по генплану)	в границах улиц Сафронова, Заводская и реки Борзовки в Ленинском районе г. Нижнего Новгорода	Лестев Денис Александрович	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			10	2025	80	Подземная канальная	533
Комплексное развитие территории	ул. Космическая	МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации Нижегородской области	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома или на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома или до границ земельного участка заявителя			50	2025	250	Подземная канальная	4 606
Комплексное развитие территории	ул. Прямая	МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации Нижегородской области	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома или на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома или до границ земельного участка заявителя			330	2024	100	Подземная канальная	18 546
Проект планировки и межевания территории	ул. Львовская	ООО СЗ «НОВАЯ ЖИЗНЬ-ЛЬВОВСКАЯ»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома или до границ земельного участка заявителя			200 30 15 40 15 55 46 15 30 15 100 15 18 15 22 15 41 15 41 15 37 15 138	2025	250 150 100 125 100 100 200 70 200 80 200 100 200 40 200 100 150 100 80 125 100 100	Подземная канальная	67 953
Учебный корпус	пр. Ленина, 54 литер Т	ФГБОУВО "Приволжский исследовательский медицинский университет" МинЗдрав РФ	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка заявителя			125	2024	50	Подземная канальная	5 738
Реконструкция объекта неза-	Нижегородская об-	ООО "Винсент"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и			100	2024	80	Подземная канальная	5 327

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
вершенного строительства "Гостиничный комплекс рядом с домом №21 по ул.Грекова в Ленинском районе г. Нижнего Новгорода"	ласть, город Нижний Новгород, Ленинский район, ул. Грекова с домом №21	Строй"		строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка заявителя							
«Общеобразовательная школа на 1100 мест на улице Космической (в районе домов №24, 32) в микрорайоне Мончегорский города Нижнего Новгорода»	ул.Космическая в районе домов №24, 32	ООО «Двадцатая концессионная компания «Просвещение»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка заявителя			10	2024	125	Подземная канальная	639
Комплексная жилая застройка в границах пр.Молодежный, ул.Красноуральская, пр.Ильича, ул.Левитана в Автозаводском районе г.Н.Новгорода: I очередь строительства: Многоквартирный дом (№4 по генплану), Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной гаражом-стоянкой (№6 по генплану); II очередь строительства: Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной гаражом-стоянкой (№5 по генплану); III очередь строительства: Многоквартирный дом (№1 по генплану); IV очередь строительства: Многоквартирный дом (№2 по генплану); V очередь строительства: Многоквартирный дом (№3 по генплану)	в границах пр.Молодежный, ул.Красноуральская, пр.Ильича, ул.Левитана в Автозаводском районе г.Н.Новгорода	ООО СК "Стройсервис"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			10 15 5 124 23 5 78 10 10 10	2024-2029	50 150 125 100 150 125 100 50 50 50	Подземная канальная	17 677
Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения	ул. Дружаева	ООО СМ-Строй52	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			150	2025	80	Подземная канальная	7 990
Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения	ул.Комсомольская, 38А	ООО СЗ "Юника НН-3"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			65	2025	80	Подземная канальная	3 414
Канатная транспортная система общего пользования в г. Нижний Новгород от станции метрополитена Заречная, г. Нижний Новгород до пр. Гагарина 31Г, г. Нижний Новгород» - Станция канатной дороги «Тихая гавань»	г. Нижний Новгород, Ленинский район, ул. Баумана (в районе КМ "Ривер Парк")	ООО «УрбанТех»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	строительство подводящих тепловых сетей до границы с ИТС МКД			45	2025	80	Подземная канальная	1 912
Канатная транспортная система общего пользования в г. Нижний Новгород от станции метрополитена Заречная, г. Нижний Новгород до пр. Гагарина 31Г, г. Нижний Новгород» - Станция канатной дороги «Заречная»	г. Нижний Новгород, Ленинский район, пр. Ленина (в районе кинотеатра "Россия").	ООО «УрбанТех»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	строительство подводящих тепловых сетей до границы зем. участка заявителя			77	2025	80	Подземная канальная	3 261
<b>ИТОГО</b>											<b>190 798</b>

Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование источника	Наименование мероприятия	Условный диаметр трубопровода, мм	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб.
котельная Малоэтажная, 31А	Участок теплотрассы от УТ20.2 дож/д № 49 по г/плану Дн=108	100	2024	522
	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 47 по г/плану Дн=133	125	2024	1051
	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Дн=133	125	2024	2262
	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=273	250	2024	10877
	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Дн=108	100	2024	1465
	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6 Дн=273	250	2024	6955
	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133	125	2024	2050
	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Дн=133	125	2025	1515
	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=273	250	2025	19068
	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219	200	2025	4766
	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Дн=133	125	2025	3181
	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Дн=133	125	2026	1666
	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159	150	2026	11438
	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Дн=108	100	2026	4256
	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Дн=133	125	2026	1136
	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Дн=108	100	2026	3140
	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Дн=133	125	2026	3159
	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Дн=108	100	2026	3426
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 28 по г/плану Дн=108	100	2026	2013
	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 26 по г/плану Дн=108	100	2026	3354
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 27 по г/плану Дн=108	100	2026	2013
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 29 по г/плану Дн=108	100	2026	3354
	Участок теплотрассы УТ14-УТ14.1 Дн=159	150	2026	8651
	Участок теплотрассы от УТ14 до д/с № 33 по г/плану Дн=108	100	2026	3248
	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Дн=108	100	2026	4101
	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 38 по г/плану Дн=108	100	2026	2194
	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 42/1 по г/плану Дн=108	100	2026	1429
	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 44/1 по г/плану Дн=108	100	2026	2090
	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ22 Дн=219	200	2026	15202
	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 34 по г/плану Дн=108	100	2026	1525
	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23 Дн=219	200	2026	11593
	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 37 по г/плану Дн=108	100	2027	450
	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 36 по г/плану Дн=108	100	2027	896
Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Дн=159	150	2027	8435	
Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 39 по г/плану Дн=108	100	2027	1339	
Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Дн=159	150	2027	10297	
Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 41 по г/плану Дн=108	100	2027	831	
Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 40 по г/плану Дн=108	100	2027	954	
Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Дн=108	100	2027	737	
Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 35 по г/плану Дн=108	100	2027	3038	
	<b>ИТОГО</b>			<b>169 675</b>



Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей АО "Теплоэнерго" с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубно-ном исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																													
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047		
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Реконструкция магистральной тепло-трассы отопления, кад. 52:18:0000000:1600, на участке: от УТ-600 у здания кот. по ул. Ветеринарная, 5 до ТК-604 у д.4 по ул. Ветеринарная (ООО "РИП")	600	0,402	подземный	ПИР	41 800	0	0	0	1 289	34 490	6 021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Реконструкция магистральной тепло-трассы отопления, кад. 52:18:0000000:1600, на участке: от ТК-605 у д. 26а по ул. Пушкина до ш.п. у д.2 по ул. Ветеринарная (ООО "РИП")	500 600	0,732	подземный	ПИР	89 192	0	0	0	2 986	73 344	12 861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Реконструкция магистральной тепло-трассы отопления, кад. 52:18:0000000:1600, на участке: от ТК-611 у д.20 по пр. Гагарина до ТК-612 у д.21 по пр. Гагарина (ООО "РИП")	500	0,110	подземный	ПИР	12 305	0	0	0	944	9 706	1 656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Реконструкция магистральной тепло-трассы отопления, кад. 52:18:0000000:1600, на участке: от ТК-604 у д. 4 по ул. Ветеринарная до ТК-605 у д. 26а по ул. Пушкина (ООО "РИП")	600	0,266	подземный	ПИР	32 570	0	0	0	1 659	26 361	4 550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Реконструкция магистральной тепло-трассы отопления, кад. 52:18:0000000:1600, на участке: от УТ-601 до УТ-602 у здания кот. по ул. Ветеринарная, 5 (в части монтажа фильтра-грязевика инерционно-гравитационного (ГИГ)) (ООО "РИП")	-	-	-	ПИР	9 272	0	0	0	258	7 642	1 372	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ	Реконструкция объекта: "Узел учета тепловой энергии и теплоносителя (технологический) на магистральной теп-	-	-	-	ПИР	3 853	0	0	0	584	3 270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в одностру- бом исчисле- нии), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																																
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047					
	лотрассе отопления (6 очередь) от ко- тельной по ул. Вете- ринарная, 5" (ООО "РИП")																																					
					<b>ИТОГО</b>																																	188 991

Таблица 7.5 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строит-ва/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Перекладка участка магистрального тепловой сети от котельной по ул. Деловая до УТ 14_П	630	3980	2025	40655
			2026	40655
			2027	40655
			2028	40655
			2029	40655
			2030	40655
Перекладка участка магистральной тепловой сети от ТК-124 (ж/д ул. Косьянова, 7) до ТК124-4 (ж/д ул. Верхне-Печерская, 9)	420	550	2025	10087
			2026	10087
			2027	10087
			2028	10087
			2029	10087
			2030	10087
Перекладка теплотрассы от ТК124-4 до ТК124-8 по ул. Богдановича	219/325	500	2025	12395
			2026	12395
			2027	12395
			2028	12395
			2029	12395
			2030	12395
Увеличение диаметра участка трубопровода к микрорайону "Медвежья долина"	420	2214	2025	14216
			2026	14216
			2027	14216
			2028	14216
			2029	14216
			2030	14216
Перекладка участка квартальной тепловой сети от ЦТП-140 (Казанское шоссе, 17А) до ТК-40к	219	980	2025	3667
			2026	3667
			2027	3667
			2028	3667
			2029	3667
			2030	3667
<b>ИТОГО</b>				<b>486 117</b>

Таблица 7.6 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей ООО «Коммунальная сетевая компания» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строит-ва/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция участка тепловой сети от УТ13 по ул. Малоэтажная до камеры УТ14 по ул. Палисадная	2Д377x8	208	2024-2026	52 217
Реконструкция участка тепловой сети от УТ 14 по ул. Палисадная до камеры УТ15 в застройке территории в границах улиц Малоэтажная, Палисадная и памятника природы «Малышевские гривы»	2Д325x8	271		
<b>ИТОГО</b>				<b>52 217</b>



**7.3 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности**

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 не предусмотрены.

**7.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения**

Предложения по строительству и реконструкции 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 (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных**

Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных приведены в таблицах 7.7-7.8, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.7 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубном исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
ТАРИФ	Строительство квартальной теплотрассы отопления от БМК ул. Ярославская, д. 13а, адрес (местоположение): от т. вр. в 7 м от д. 23 по ул. Ярославская до д. 23 по ул. Ярославская	80 200	0,213	подземный	СМР	1 453	627	627	0	255	571	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Строительство теплотрассы отопления и ГВС от БМК г. Н. Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на СЗ от дома №48 по ул. Украинская, адрес (местоположение): Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Канавинский район, от БМК в 65 метрах на СЗ от д. по ул. Украинская до т. вр. в сущ. сеть в 32 м на С от СЗ угла д.48 по ул. Украинская	400	0,252	подземный	ПИР	22 271	608	608	0	507	21 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция квартальной теплотрассы отопления, кад. 52:18:0000000:9157, на участках: от ТК-1 в 40 м на Ю от ЮЗ угла д.7 по ул. Дальняя до д.7 по ул. Дальняя; от ТК-3-1 у д.2 по ул. Одесская до д.2 по ул. Одесская; от БМК по ул. Дальняя, 1/29в до д.2 по ул. Одесская; от УТ-1 у д.7 по ул. Дальняя до д.7 по ул. Дальняя	50 70 200	0,184	подземный	ПИР	9 877	0	0	0	702	9 175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Строительство магистральных и квартальных тепловых сетей от котельной №1 в деревне Ольгино для обеспечения теплоснабжения территории комплексного развития в деревне Ольгино Приокского района городского округа Нижний Новгород	-	-	-	ПИР	10 824	0	0	0	99	10 725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Строительство магистральных и квартальных тепловых сетей (ответвления к зданиям) от котельной №4 в поселке Новинки для обеспечения теплоснабжения территории комплексного развития в поселке Новинки городского округа Нижний Новгород	-	-	-	ПИР	19 790	0	0	0	179	19 611	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ИТОГО</b>						<b>64 215</b>																											

Таблица 7.8 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей ООО «Теплосети» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Тип мероприятия	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб
Новое строительство	Строительство трассы ГВС о точки 2ю.41 теплотрассы от д.48/а ул. Космическая до д.34 ул. Мончегорская (инв.№427155) до точки 1с.117 теплотрассы от д.1/а ул. Коноваленко до д.16 пр. Кирова (инв.№426429)	2025-2026	262 047
<b>ИТОГО</b>			<b>262 047</b>

## **7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Объемы реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в таблицах 7.9-7.16, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС. В связи с тем, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, в соответствии с ФЗ-190, объемы реконструкции и перечень реконструируемых участков подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятий.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.9 – Объемы реконструкции, модернизации или строительства существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов АО "Теплоэнерго" в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубно-ном исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																										
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
ТАРИФ	Переустройство внутренней системы теплоснабжения многоквартирного дома по адресу: ул. Ярославская, д. 23 (монтаж ИТП)	-	-	-	-	3 938	226	226	0	0	3 712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя многоквартирного дома по адресу: ул. Шевченко, д. 1				ПИР	531	0	0	0	108	423	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС от котельной пл. Горького, 4а на участке: от ТК-2-1 у д.51 по ул. Новая до д.118а по ул. Ильинская (д/с №248) с установкой элеваторного узла управления в подвальном помещении д.118 по ул. Ильинская (д/с №248)	100 200	0,482	подземный	-	7 977	0	0	0	0	0	809	7 168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Строительство квартальной теплотрассы отопления и ГВС от НТЦ, 2 очередь (ТК-206-15а к7), адрес (местоположение): от ТК-206-15а к7 у д. 105 по ул. Ильинская до ТК-206-15а к9 у д. 55а по ул. Новая				-	18 000	0	0	0	0	0	469	17 532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь на участке: от т. А в 78 м после ТК-108 у д. 38 по ул. Народная до т. Б в 115 м на Ю от Ю3 угла д. 1 по ул. Бурнаковская (инв. №000030095); магистральной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь на участке: от ТК-203а у д. 38 по ул. Народная до т. Б в 115 м на Ю от Ю3 угла д. 1 по ул. Бурнаковская (инв. №000030096, 000030112)	800	0,452	подземный	СМР	83 901	314	305	9	83 586	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от кот. по ул. Памирская, 11, на участке: от УТ-8 у д. 11 по ул. Памирская до ТК-11а (нов.) в 28 м на Ю-В от Ю-В угла д. 6 по ул.Памирская (инв. №000030336, 000030337)	80 100 125 200 300 350 400	3,991	подземно надземно	-	24 959	24 979	495	24 485	-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС (ФОНД)	Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород*	от 40 до 700	64,467	подземный надземный тех.подполье	ПИР+СМР	2 696 790	1029495	50 829	978 666	1367042	300 253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж узлов учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральных сетях от котельной по адресу: ул. Ветеринарная, 5. Участок около ТК 110 у дома №18 на ул. Шорина в сторону ул. Пушкина	-	-	-	-	2 623	20	0	20	0	2 603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж узлов учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральных сетях от котельной по адресу: ул. Ветеринарная, 5. Участок между ТК-112 и УТ-113 у д.№13 на ул. Шорина	-	-	-	-	2 629	20	0	20	0	2 609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж узлов учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральных сетях от котельной по адресу: ул. Ветеринарная, 5. Участок около ТК-112 у д.№13 на ул.Шорина в сторону ул.Бекетова	-	-	-	-	3 320	0	0	0	0	3 320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж узлов учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральных сетях от котельной по адресу: ул. Ветеринарная, 5. Участок перед УТ-201-6 у д.8 на пр. Гагарина	-	-	-	-	1 967	0	0	0	0	0	1 967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж узлов учета тепловой энергии и	-	-	-	-	2 138	0	0	0	0	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубно-м исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																															
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047				
	теплоносителя на магистральных сетях от котельной по адресу: ул. Ветеринарная, 5. Участок между ШП после ТК-206-6 и УТ-206-6а у д.№27 на ул.Короленко											138																									
КС	Монтаж узлов учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральных сетях от котельной по адресу: ул. Ветеринарная, 5. Участок ТК233-2 у д.23 на ул. Семашко	-	-	-	-	2 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
КС	Монтаж узлов учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральных сетях от котельной по адресу: ул. Ветеринарная, 5. Участок между ТК237-1 у д.№14-43 в сторону ТК237-2 у д.№16 на ул.Ковалихинская	-	-	-	-	2 247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
КС	Монтаж узлов учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральных сетях от котельной по адресу: ул. Ветеринарная, 5. Участок ТК-339-1 у д.№1 на пл. Советской	-	-	-	-	2 640	20	0	20	0	0	2 620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж узлов учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральных сетях от котельной по адресу: ул. Ветеринарная, 5. Участок ТК-341 у д.№90 на ул.Советская	-	-	-	-	2 277	20	0	20	0	0	2 257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральной теплотрассе отопления от котельной по адресу: ул. Ветеринарная, 5 в ТК-422-1 у д. 18 по ул. Ижорская	-	-	-	-	2 923	0	0	0	0	0	2 923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж узлов учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральных сетях от котельной по адресу: ул. Ветеринарная, 5. Участок после УТ-430 у д.№111 на ул.Невзоровых	-	-	-	-	2 039	0	0	0	0	0	2 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция квартальной теплотрассы отопления на участке: от УТ-110-2 к1 у д. 396 по ул. Пушкина до ТК-110-2 к2 у д. 86 по ул. Бекетова (инв. №000056656)				СМР	25 540	10 427	800	9 627	15 113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от кот. НТЦ, 3 очередь, на участках: от УТ-узел А у д.6 по ул. Ветеринарная до т. изм. Д. в будке КИП (инв. №00030027а) и от УТ-300Б у д.1 по Тверскому проезду до т. изм. Д. у д.39 по ул. Чаичной (инв. №00030268)	70 80/50 100 100/80 125 150 350 400 500 800	2,161	подземный надземный тех.подполье	-	99 360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция магистральной теплотрассы отопления на участке от УТ-100 у д. 6 по ул. Ветеринарная до УТ - узел А у д.6 по ул. Ветеринарная (инв. №00030006)				-	10 561	0	0	0	0	0	0	0	0	10 561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция квартальной теплотрассы ГВС от Сормовской ТЭЦ (5 очередь ЦТП-321) на участке: от точки врезки на узел ввода № 6 в д. 23 по ул. Красных Зорь до стены (в сторону д. 27 по ул. Красных Зорь) (инв. № 000054994)				-	407	0	0	0	0	407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от БМК по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ярославская, 13а на участке: от ТК-10 у д. 10 по ул. Соревнования до ТК-12 у д. 4а по ул. Соревнования				СМР	1 189	66	25	40	1 124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от НТЦ, 4 очередь, кад. №52:18:0000000:13201 на участке: ТК-422-3-1а у д. 46 по ул. Генжиной				ПИР+СМР	1 026	0	0	0	1 026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Реконструкция квартальной теплотрассы				ПИР	19 307	0	0	0	543	18	0	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																																		
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047							
	сы отопления, кад. 52:18:0000000:1436, на участке: от ТК-506-11 у д.35 по ул. Б. Покровская до ТК-506-11 к2 у д.166 по ул. Грузинская										764																													
КС	Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС, кад. 52:18:0060060:90, на участке: от ЦТП-111 по ул. Грузинская, 28 до д. 30а по ул. Грузинская				ПИР	3 260	0	0	0	124	3 136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция объектов: - "Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ТК-304)" кад. 52:18:0000000:12624, на участке: от т. в 12 м на ЮЗ от Ю угла д.50 по ул. Народная до УТ-304-6 у д.78 по ул. Народная; - Теплотрасса" кад. 52:18:0000000:14881, на участке: от отв. у д.50 по ул. Народная до ТК-304-5 к1 у д.45 по ул. Народная				ПИР	16 222	0	0	0	31	16 191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС от котельной по ул. Тихорецкая, 3в, кад. 52:18:0000000:12671, на участке: от ТК-2 у д.3а по ул. Тихорецкая до ТК-4 у д.130 по Московскому шоссе				ПИР	910	0	0	0	910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь, (ТК-218-1-5), кад. 52:18:0000000:12070, на участке: ТК-218-1-6 у д.10 по бул. Мира				ПИР+СМР	1 292	0	0	0	140	1 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 6 очередь, кад. 52:18:0000000:10171, на участке: от ПАВ-5 в 140 м на СЗ от С угла д.6 по ул. Бетанкура до ТК-601 в 125 м на СЗ от 3 угла д.6 по ул. Бетанкура				ПИР	1 371	0	0	0	112	1 259	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Реконструкция теплотрассы кад. 52:18:0060085:352 на участке: от угла поворота ТТ в 10 м от д. 2а по Верхне-Волжской набережной до ТК-3-1 у д. 3 по Верхне-Волжской набережной				ПИР+СМР	1 231	0	0	0	1 231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь, ЦТП-312) на участке: ТК-220 к23-4 у д. 7 по ул. Стрелка				ПИР+СМР	889	0	0	0	889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция объекта: Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Июльских дней, 1 (ТК-1-2)" кад. 52:18:0000000:13663 на участке: от д.11к1 по ул. Июльских Дней до д.11к2 по ул. Июльских Дней (ЦТП-407)				ПИР	1 662	0	0	0	144	1 518	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения**	от 50 до 1000	226,844	подземный надземный тех.подполье	ПИР+СМР	18 566 675	179 104	6 525	172 579	490 357	711 831	348 194	536 745	640 059	676 901	726 326	747 349	737 835	758 102	762 818	769 587	774 947	859 859	832 599	845 579	869 892	873 129	918 239	#####	853 742	863 692	838 246	832 482							
ТАРИФ	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения**			подземный надземный тех.подполье	ПИР+СМР	195 873	44 025	44 025	0	50 865	40 863	0	0	24 198	35 735	186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Реконструкция сооружения - квартальной теплотрассы отопления и ГВС от кот. по ул. 3-я Ямская, 7, на участке: от д. 7 (ЦТП-184), ул. 3-я Ямская до д. 9 (д/с №135) по ул. Б. Перекрестная	-	-	-	СМР	3 808	102	100	1	3 706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Реконструкция квартальной теплотрассы	-	-	-	СМР	301	40	0	40	261	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																																				
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047									
	сы отопления и ГВС от котельной пер. Бойновский, 9д на участке: от ТК-14 до д. 7 по ул. Тургенева, включая монтаж элеваторных узлов управления в ТК-14																																									
ТАРИФ	Переустройство системы отопления потребителей от котельной пер. Бойновский, 9д путем установки элеваторных узлов управления по адресам: ул. Тургенева, 24, 24б, 28, ул. Тургенева, 26, ул. Б. Печерская, 93 общежитие, ул. Б. Печерская, 93 МВД, ул. Тургенева, 19а/11	-	-	-	ПИР+СМР	1 953	0	0	0	1 953	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Переустройство системы теплоснабжения многоквартирного жилого дома по адресу: ул. 3-я Ямская, д. 12/1	-	-	-	ПИР	5 691	0	0	0	359	5 332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Переустройство внутренних систем теплоснабжения многоквартирных домов и административных зданий с установкой элеваторных узлов управления для обеспечения технической возможности переключения потребителей котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1, ОАО НАЗ "Сокол" №3 на сети централизованного теплоснабжения от Сормовской ТЭЦ	-	-	-	ПИР+СМР	8 599	5 444	5 444	0	3 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (УТ-1А) на участках: - ТК-2-4 (нов.) у д. 2 по ул. Чаадаева, - ТК-2-5 (нов.) у д. 2а по ул. Чаадаева (шк. №6б)	-	-	-	ПИР+СМР	655	0	0	0	655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Комплекс мероприятий по переключению нагрузки инженерной тепловой сети (реконструкция) от кот. по ул. Красных зорь, 4а; от кот. АО "НАЗ" Сокол "3" на Сормовскую ТЭЦ, 4 очередь на участках: 1) - от т.в. в д. 15 по ул. Красных Зорь до ТК-430 у д. 6 по ул. Лубянская; 2) - от ТК-430 у д. 6 по ул. Лубянская до т.в. в д. 15 по ул. Красных Зорь; от ТК-430 к3а у д. 11 по ул. Красных Зорь до стены д. 11 по ул. Красных Зорь; от вывода из д. 11 по ул. Красных Зорь до УТ-430 к3б у д. 11 по ул. Красных Зорь; от ТК-430 у д. 6 по ул. Лубянская до шп (нов) у д. 6 по ул. Лубянская; 3) - от ТК-430 у д. 6 по ул. Лубянская до шп (нов) у д. 13 по ул. Давыдова; от у.п. у д. 13 по ул. Давыдова до стены д. 13 по ул. Давыдова; 4) - от ТК-428 у д. 14а по ул. Красных Зорь до ТК-430 к3а у д. 11 по ул. Красных Зорь; до УТ-430 к3б; до УТ-430 к4 у д. 11 по ул. Красных Зорь; от вывода из д. 11 по ул. Красных Зорь до д. 11а по ул. Красных Зорь; 5) - от отв. на д. 8 по ул. Орлова до стены д. 11а по ул. Красных Зорь; 6) - от ТК-431 к1 (нов) у д. 13 по ул. Давыдова до т. в 18 м на С от угла д. 13 по ул. Давыдова; до отв. в д. 34 по ул. Рябцева; от ТК-1 у д. 35 по ул. Рябцева до ТК-2 у д. 35 по ул. Рябцева. Комплекс мероприятий по реконструкции объектов:	-	-	-	ПИР+СМР	171 439	12 882	35	12 847	148 203	10 354	0	0	0	0	0	0	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																																	
						ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047						
	квартальной теплотрассы ГВС от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ЦТП- ОАО НАЗ "Сокол" №1, УТ-1)", кад. № 52:18:0000000:12547 на участке: от ТК-2-3 (нов.) у д. 2 по ул. Чаадаева до д. 2а по ул. Чаадаева (сп. зал); до ТК-2-5 (нов.) у д. 2а по ул. Чаадаева (шк. №66)																																						
КС	"Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (УТ-1А)", кад. №52:18:0000000:12519, "Квартальная теплотрасса ГВС от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ЦТП- ОАО НАЗ "Сокол" №1, УТ-1)", кад. № 52:18:0000000:12547, на участке: от ТК-2-5 (нов.) у д. 2а по ул. Чаадаева до т. вр. в д. 2в по ул. Чаадаева	-	-	-	ПИР+СМР	6 415	0	0	0	5 513	903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Строительство квартальной теплотрассы отопления от НТЦ, 4 очередь (ТК-422-4е), адрес (местоположение): от ТК-422-4е у д. 80 по ул. Ошарская до д.78 по ул. Ошарская	80	0,520	подземный	ПИР	8 112	122	122	0	341	7 649	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Строительство квартальных тепловых сетей от кот. в 30 метрах на Ю от дома №2 по ул. Ярославская (ТК-5), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Нижегородский район, от ТК-5 у д. 9а по ул. Малая Ямская до кот. ул. Малая Ямская, 9б	65 125	0,282	подземный	ПИР+СМР	864	0	0	0	864	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Строительство квартальных тепловых сетей от кот. в 30 метрах на Ю от дома №2 по ул. Ярославская (ТК-1), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Нижегородский район, от ТК-1 в 12 м на СВ от С угла д. 21а по ул. Большие Овраги до кот. ул. Ярославская, 8а				ПИР	10 903	0	0	0	490	10 413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция объекта: "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Климовская, 86а" на участке: от стены кот. ул. Климовская, 86а до УТ-1 у здания котельной ул. Климовская, 86а (в части монтажа фильтра-грязевика инерционно-гравитационного)	-	-	-	ПИР+СМР	7 750	0	0	0	7 750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Переустройство внутренней системы теплоснабжения зданий по адресам: ул. Гвардейцев, д. 7а, ул. Гвардейцев, д. 9				ПИР+СМР	516	0	0	0	516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Реконструкция объекта: "Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ТК-506-1)", кад. №52:18:0000000:12831, на участке: от ТК-508 у д.10 по ул. Гвардейцев до т. в 10 м на СЗ от С угла д.8 по ул. Гвардейцев; от отв. в д.8 по ул. Гвардейцев до т. в 10 м на СЗ от С угла д.8 по ул. Гвардейцев	65	0,024	подземный	ПИР	2 408	0	0	0	152	2 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Переключение зданий и домов по адресам: д. 2а по ул. Менделеева, д. 20б, д. 22 по ул. Июльских дней на тепловые сети с повышенными параметрами	-	-	-	-	951	0	0	0	0	951	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Реконструкция объекта: "Сети отопления", кад. №52:18:0000000:15691, на участках: от ТК-15 у д.2а по ул. Менделеева до д.22 по ул. Июльских Дней, от ТК-15 у д.2а по ул. Менделеева до ТК-15-1 у д.26 по ул. Менделеева	100	0,090	подземный	ПИР	4 214	0	0	0	52	4 162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Переустройство системы теплоснабже-	-	-	-	-	18 385	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	



Таблица 7.10 – Участки магистральных и квартальных тепловых сетей АО "Теплоэнерго", планируемых к реконструкции с целью снижения уровня износа в 2022-2024 гг. за счет заемных средств (Фонд содействия реформированию ЖКХ)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
			<b>ВСЕГО</b>	<b>ПИР+СМР</b>	<b>3 005 588</b>	<b>1 029 495</b>	<b>1 367 042</b>	<b>300 253</b>
<b>3.7</b>			<b>Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород</b>	<b>ПИР+СМР</b>	<b>2 973 396</b>	<b>1 029 495</b>	<b>1 367 042</b>	<b>300 253</b>
3.7.1	021	КС	"Квартальная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-341-5 у д. 6 по ул. Норвежская до т.вр. в д. №1а (ИТП-1-21) по ул. Эльтонская	-	1 482	1 451	0	0
3.7.2	028	КС	"Магистральная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-416-1 у д. 35 по ул. Невзоровых до ТК-416-2 у д. 28 по ул. Генкиной	-	16 612	16 571	0	0
3.7.3	067	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-512)", на участке: Теплотрасса отопления от д. 97 по ул. Березовская до д. 91 по ул. Березовская	-	11 050	11 025	0	0
3.7.4	126	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-339-7-к1 у ЦТП-138 по ул. Богородского, 15а до ТК-339-7-к11 у д.№14 по ул. Богородского; от ТК-339-7-к14 у д.№14 по ул. Богородского до д.№14 по ул. Богородского	-	8 405	8 369	0	0
3.7.5	127	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-339-7-к2 у д. №15/2 по ул. Богородского до д.№15/2 по ул. Богородского; от ТК-339-7-к3 у д.№24 по ул. Г.Ивлиева до д.№24 по ул. Г.Ивлиева; от ТК-339-7-к4 у д. №26 по ул. Г.Ивлиева до д. №26 по ул. Г.Ивлиева	-	5 940	5 911	0	0
3.7.6	128	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС", на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-150 по ул. М. Рокоссовского, 15а до ТК-333-2-к1 у д. №18 по бул. 60-летия Октября; от ввода в д. №18 по бул. 60-летия Октября до д. №9/16 по ул. Штеменко; по техподполью д. 20, 22 по бул. 60-летия Октября	-	11 588	11 543	0	0
3.7.7	132	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-135)", на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. №6/2 по ул. Ген.Ивлиева до ТК-348-к3-1 у д.№6/1 по ул. Ген.Ивлиева, до д.№6/1 по ул. Ген.Ивлиева (в сторону д. 10/2 по ул. Ген. Ивлиева)	-	9 005	8 933	0	0
3.7.8	149	КС	"Квартальная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-108-6 к9 у д. 35 по ул. Пушкина до д.№35, 37 по ул. Пушкина	-	3 016	2 992	0	0
3.7.9	091	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-114-1 к4 у д. 22а по ул. С. Акимова до д. 1,3 по ул. Пролетарская, до д. 21 по ул. С. Акимова	ПИР	34 335	0	786	33 437
3.7.10	092	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1	-	20 794	20 736	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
			очередь (ЦТП-303)", "Теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-114-1 к8 у д. 35 по ул. С. Есенина до д. 35 по ул. С. Есенина; от ТК-114-1 к8 у д. 35 по ул. С. Есенина до т.вр в 60 м (в сторону д. 46 по ул. С. Есенина) от ввода в д. 44 по ул. С. Есенина до вывода из д. 40 по ул. С. Есенина; от ТК-114-1 к11 у д. 17 по ул. С. Акимова до д. 17 по ул. С. Акимова; от ШП у д. 18 по ул. С. Акимова до ввода в д. 19 по ул. С. Акимова					
3.7.11	020	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь (ТК-341-3)", на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. 6 по ул. Норвежская до ввода в д. 6а по ул. Норвежская	-	<b>4 451</b>	4 440	0	0
3.7.12	060	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-5 ЭЖК)", на участке: Теплотрасса отопления от вывода из д. 32 по ул. К. Маркса до точки в 134 м от ввода в д. 10 по ул. Волжская набережная в сторону д. 10б по ул. Волжская набережная	ПИР+СМР	<b>6 654</b>	3 937	2 698	0
3.7.13	061	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-6 ЭЖК)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-6-ЭЖК у д. 40 по ул. К. Маркса до д. 40 по ул. К. Маркса	ПИР+СМР	<b>8 371</b>	5 386	2 966	0
3.7.14	098	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).", на участке: Теплотрасса отопления от вывода из д. 52 по ул. С. Акимова до ввода в д. 53 по ул. С. Акимова; от вывода из д. 53 по ул. С. Акимова до д. 55 по ул. С. Акимова (включая техподполье)	-	<b>10 269</b>	10 240	0	0
3.7.15	071	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь", на участке: Теплотрасса отопления от УТ-339-7 у д.15/1 по ул. Богородского до ЦТП-138 по ул. Богородского, д.15а	-	<b>12 900</b>	12 858	0	0
3.7.16	099	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)", на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-306 по ул. Генерала Зимины, 26а до д. 22 по ул. Генерала Зимины, до т.вр. в 59 м от ввода в д. 26 по ул. Генерала Зимины; от ТК-ЦТП306 к12 у д.75 по ул. Генерала Зимины (шк.№51) до д.75 по ул. Генерала Зимины (шк.№51)	-	<b>12 089</b>	12 029	0	0
3.7.17	101	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)", на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. 3 по ул. Тонкинская до т.вр на д. 10,12,14,16 по ул. Генерала Зимины; от т.вр на д. 14,16 по ул. Генерала Зимины до д. 16 по ул. Генерала Зимины; от стены д. 3 по ул. Тонкинская до стены д. 10 по ул. Генерала Зимины; от ТК-ЦТП306 к8 у д. 3 по ул. Тонкинская до д. 8 по ул. Генерала Зимины	-	<b>19 887</b>	19 824	0	0
3.7.18	034	КС	"Магистральная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-434 у д. 252 по ул. М. Горького до точки в 100 м от ТК-435 у д. 252 по ул. Горького в сторону ТК-436 у д. 250 по ул. Горького	СМР	<b>23 867</b>	18 225	5 596	0
3.7.19	022	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ (ТК-339-4)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-339-4-к6 у д.№6/1 по ул. Шишкова,	СМР	<b>10 992</b>	9 283	1 645	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
			до ТК-339-4-к8 у д.№4/1 по ул. Шишкова, до д.№6/1 по ул. Шишкова					
3.7.20	030	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 4 очередь", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-422-6 у д.31 по ул. Республиканская до ЦТП 123 по ул. Республиканская, 25а	ПИР+СМР	<b>8 463</b>	5 534	2 869	0
3.7.21	015	КС	"Магистральная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-222 у д. 21 по ул. Ошарская до ТК-222а у д. 40 по ул. Ошарская	-	<b>5 809</b>	5 766	0	0
3.7.22	084	КС	"Квартальная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. №23 по ул. Б.Покровская до д.№22 по ул. Б. Покровская; от вывода из д.№22 по ул. Б. Покровская до ТК-506-11-к5 у д. 22 по ул. Грузинская	СМР	<b>8 513</b>	1 213	7 264	0
3.7.23	114	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-705 к 21 у д. 10 по ул. Щербакова до ТК-705 к23-1 у д. 121а по ул. Коминтерна	ПИР+СМР	<b>20 132</b>	2 368	17 720	0
3.7.24	097	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП- 305)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-305 по ул. Карла Маркса, 18а до д.20 по ул. К. Маркса; от ТК-208-3 к1-2 у д. 12 по ул. Пролетарская до д.10, 14 по ул. Пролетарская	СМР	<b>41 598</b>	36 312	5 202	0
3.7.25	119	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)" на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. 115 по ул. Коминтерна до ТК-705 к17а-1 у д. 166 по ул. Коминтерна	ПИР+СМР	<b>18 421</b>	5 927	12 418	0
3.7.26	100	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-ЦТП306 к1 у ЦТП-306 ул. Генерала Зимица, 26а до д. 7а по ул. Тонкинская, до ТК-ЦТП306 к3 у д. 7а по ул. Тонкинская; от ввода в д. 7 по ул. Тонкинская до ввода в д. 22 по ул. Генерала Зимица	ПИР+СМР	<b>37 502</b>	11 144	26 338	0
3.7.27	087	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-218-7 (к1) у д. 7 по ул. С. Есенина до ТК-119-2 к4 у д. 12 по ул. С. Есенина; от ТК-119-2 к3 у д. 9 по ул. С. Есенина (д/с №47) до д. 9 по ул. С. Есенина (д/с №47) (включая техподполье); от ввода в д. 14 по ул. С. Есенина до ввода в д. 16 по ул. Сергея Есенина	ПИР+СМР	<b>23 225</b>	237	22 879	0
3.7.28	045	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-112 у д.3 по ул. Пролетарская до ТК-113 у д.9 по бул. Мещерский	-	<b>22 876</b>	22 807	0	0
3.7.29	085	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301", на участке: Теплотрасса отопления по тех. подполью д. 2 по бул. Мещерский	-	<b>2 251</b>	2 244	0	0
3.7.30	044	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-110 у д.2 по ул. Пролетарская до ТК-112 у д.3 по ул. Пролетарская	СМР	<b>47 540</b>	46 076	1 403	0
3.7.31	038	КС	"Магистральная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса	-	<b>11 097</b>	11 036	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
			отопления; квартальная теплотрасса отопления и ГВС", на участке: Теплотрасса отопления от точки в 48м от ТК-237-4 у д.33 по ул. Нестерова в сторону ТК-237-5 у д. 31 по ул. Нестерова, до ТК-237-6 у д. 26/11 по ул. Ульянова					
3.7.32	079	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-237-11)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-237-11 у д.10 по ул. Нестерова до ТК-237-11-к1 у д. 8 по ул. Нестерова	-	10 101	10 050	0	0
3.7.33	037	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-11)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-233-11 у д. 22/4 по ул. Минина до ТК-233-11 к2 у д. 20а по ул. Минина, до д.2 по ул. Семашко	-	13 446	13 401	0	0
3.7.34	072	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь", на участке: Теплотрасса отопления от УТ-339-6 у д.11 по ул. Богородского до ЦТП-137 по ул. Богородского, 9а	ПИР+СМР	17 031	2 711	14 262	0
3.7.35	073	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ (ТК-339-4)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-339-4-к4-2 до д.№5/3, №5/4 по ул.Богородского	ПИР+СМР	13 832	208	13 563	0
3.7.36	167	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (5 очередь ЦТП-321)", на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. 23а по ул. Красных Зорь (д/с № 470) до врезки на эл. узел; от ответвл. на первый эл. узел в тех. подполье д. 23 по ул. Красных Зорь до вывода на д. 27 по ул. Красных Зорь	ПИР+СМР	3 849	3 222	592	0
искл (3.7.37)	174	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)", на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. 168 по ул. Коминтерна до вывода из д. 170 по ул. Коминтерна	-	60	41	0	0
3.7.37	174	КС	"Магистральная теплотрасса отопления" на участке: от т. вр. в 6 м на Ю от ЮЗ угла д. 8 по пр. Гагарина до ТК-201-6а2 у д. 8 по пр. Гагарина	ПИР	9 107	0	445	8 662
искл (3.7.38)	175	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)", на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. 172 по ул. Коминтерна до т в 29 м от ввода в д. 174 по ул. Коминтерна	-	57	38	0	0
3.7.38	175	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ (ТК-339-4)" кад. 52:18:0000000:13208 на участке: от ТК-339-4 к4 у д.5/1 по ул. Богородского до д.10 по ул. Шишкова, ТК-339-4 к6 у д.6 к.1 по ул. Шишкова	ПИР+СМР	25 812	0	17 305	8 507
3.7.39	138	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-208-3 к3 у д. 44а по ул. С. Акимова до д. 43 по ул. С. Акимова, д. 8 по ул. К. Маркса	ПИР+СМР	34 550	92	34 438	0
3.7.40	018	КС	"Квартальная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от точки в 42 м от ТК-108-4 у д. 21 по ул. Пушкина до ЦТП-162 по ул. Пушкина, 29б	ПИР+СМР	14 651	6 089	8 505	0
3.7.41	151	КС	"Квартальная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. №36 по пр.Гагарина до вывода из д. №38 по	СМР	6 601	4 584	1 984	0



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
			<i>пр. Гагарина</i>					
3.7.42	133	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-339-7-к7 у д.№32/2 по ул. Ген. Ивлиева до д.№6 по ул. Козицкого, до д. №32/4 по ул. Ген. Ивлиева (включая техподполье); от ТК-339-7-к9 у д. №8 по ул. Козицкого до д. №8 по ул. Козицкого	ПИР+СМР	21 068	16 801	4 190	0
3.7.43	002	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-341-1 у д. 90 по ул. Ванеева до ТК-341-2 у д. 6 по ул. Норвежская	-	45 145	45 066	0	0
3.7.44	076	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-422-10-к15 у д.9 по ул. Б. Панина до ЦТП-122 по ул. Б.Панина, 9, до ТК-422-10 к1в у д.9/1 по ул. Б.Панина	-	4 577	4 541	0	0
3.7.45	019	КС	"Магистральная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-125 у д.4 по ул. Норвежская до ТК-126 у д.4 по ул. Норвежская	СМР	33 842	26 929	6 810	0
3.7.46	040	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 2 очередь (ПАВ-7); (ЦТП-175)", на участке: Теплотрасса отопления от т.вр. в д.№3 по пл. Свободы до ТК-ПАВ-7 к1 у д. 16 по пл. Свободы	-	8 947	8 906	0	0
3.7.47	086	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301", на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. 6 по ул. С. Есенина до д. 2 по ул. С. Акимова	ПИР+СМР	8 672	113	8 522	0
3.7.48	035	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-227); квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-227-2)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-227-1 у д. 7 по пл. Свободы до ТК-227-2-к1а у д. 186 по пл. М.Горького	ПИР+СМР	18 003	75	11 355	6 484
3.7.49	032	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-422-10 к1в у д.9/1 по ул. Б.Панина до ЦТП-110 по пер. Гаражный, За	ПИР+СМР	14 112	10 979	3 069	0
3.7.50	027	КС	"Квартальная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-412 у д.25/15 по ул. Тверская до УТ-412-к2 у д.15 по ул. Генкиной	ПИР+СМР	22 746	143	22 527	0
3.7.51	043	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь", на участке: Теплотрасса отопления от ПАВ-2 у д.2 по ул. Пролетарская до ТК-110 у д.2 по ул. Пролетарская	-	15 412	15 341	0	0
3.7.52	094	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к1-3 у д. 5 по ул. К. Маркса. до д. 5 по ул. К. Маркса; от ТК-208-2 к1-4 у д. 3 по ул. К. Маркса до д. 3 по ул. К. Маркса; от ввода в д. 41 по ул. С. Акимова до вывода из д. 38 по ул. С. Акимова	ПИР+СМР	11 335	7 657	3 610	0
3.7.53	024	КС	"Магистральная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-347 у д. 28 по ул. Н. Суловой до ЦТП-147 по ул. Суловой, 18а	-	22 348	22 328	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
3.7.54	121	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-705 к19 у д. 1 по ул. Л. Толстого до точки в 6 м от ввода (эле. узел) в д. № 1 по ул. Культуры	ПИР+СМР	14 900	200	14 681	0
3.7.55	123	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-345-к2 у д. №4/2 по ул. Н. Суслевой до д. №4/2 по ул. Н. Суслевой; от ТК-345-к3 у д. №4/3 по ул. Н.Суслевой до д. №4/3 по ул. Н.Суслевой; от ТК-345-к4 у д. №6 по ул. Н.Суслевой до т. вр. в д. №6 по ул. Н.Суслевой; от вывода из д.№6 по ул. Н.Суслевой до д. №8/2 по ул. Н.Суслевой	ПИР+СМР	5 060	2 472	2 569	0
3.7.56	046	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-113 у д.9 по бул. Мещерский до ТК-114 у д.7 по бул. Мещерский	-	48 840	48 739	0	0
3.7.57	066	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ 5 очередь (ТК-506)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-506 у д. 7/5 по ул. Страж Революции до УТ-506-к3 у д. 3 по ул. Страж Революции	СМР	19 214	2 270	16 898	0
3.7.58	111	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323)", на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-323 по ул. Страж Революции, 15а до ТК-506-3-1 у д. 17 по ул. Страж Революции	СМР	13 081	8 169	4 878	0
3.7.59	014	КС	"Квартальная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-201-13 к5 у д.24 по ул. Красносельская до ЦТП- 166 по ул. Красносельская, 26	ПИР+СМР	24 101	3 508	20 519	0
3.7.60	112	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-705 к32 у д. 173 по ул. Коминтерна до выводов из д. № 179, № 181 по ул. Коминтерна	ПИР+СМР	16 493	4 632	11 800	0
3.7.61	135	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)" на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д.19 по ул. С. Есенина до ТК-116 к4 у д.17 по ул. С. Есенина; от т. вр. (на д.27 по ул. С. Есенина) в тех. подполье д. 19 по ул. С. Есенина до ввода в д. 27 по ул. С. Есенина; сети по тех. подполью д. 17 по ул. С. Есенина до вывода в сторону д. 13 по ул. С. Есенина	ПИР+СМР	19 211	90	19 022	0
3.7.62	168	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)" на участке: Теплотрасса отопления от т. в 185 м от УТ-705 к27 у д. 25 по ул. Заводской парк до УТ-705 к28-3 у д. 62 по ул. Станционная	-	25 325	25 168	0	0
3.7.63	145	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-114 по ул. Невзоровых, 1а до д.№80 по ул. Студеная, до д. №1 по ул. Невзоровых	ПИР+СМР	9 527	8 218	1 290	0
3.7.64	146	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-136)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-350-2-к7 у д. 12/1 по ул. Адм.Васюнина до ТК-350-2-к8 у д. №13 по ул. Адм.Васюнина, от ввода	ПИР+СМР	5 490	2 260	3 188	0



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
			в д. №13 по ул. Адм.Васюнина до ТК-350-2-к11 у д. №13 по ул. Адм.Васюнина					
3.7.65	140	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-313)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-313 по ул. Народная, 38а до ТК-301-1(к1) у ЦТП-313 по ул. Народная, 38а; от ввода в д. 34 по ул. Народная до ввода в д. 36 по ул. Народная	ПИР+СМР	8 595	2 577	5 973	0
3.7.66	169	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)" на участке: Теплотрасса отопления от УТ-705 к28 у д. 3 по пер. Проходной до ШО после УТ-705 к31 у д. 173 по ул. Коминтерна	-	14 197	14 103	0	0
3.7.67	102	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)", на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. 6 по ул. Тонкинская до ввода в д. 8 по ул. Тонкинская; по техподполью д. 30 по ул.Генерала Зимина	ПИР+СМР	5 190	3 023	2 135	0
3.7.68	118	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-705 к12 у д. 3 по ул. Васенко до ввода в д. 1, 2, 3 по ул. Васенко, до ТК-705 к 15 у д. 115 по ул. Коминтерна	ПИР+СМР	14 291	5 276	8 956	0
3.7.69	041	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 5 очередь (УТ-501-2), (УТ-501-2_к3-2)", на участке: Теплотрасса отопления от УТ-501-2 у д. 24б по ул. Алексеевская до ТК-501-2 к2 у д. № 24в по ул. Алексеевская, до д. № 24г по ул. Алексеевская	ПИР+СМР	18 846	4 942	13 884	0
3.7.70	113	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)", на участке: Теплотрасса отопления от вывода из д. № 179 по ул. Коминтерна до вывода из д. № 199 по ул. Коминтерна, от УТ-705-к 40 у д. 199 по ул. Коминтерна до УТ-705 к43 у д. 57 по ул. Свободы	-	19 330	19 255	0	0
3.7.71	106	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-307)" на участке: Теплотрасса отопления по техподполью д. 34 по ул. Гордеевская, от ввода в д. 36 по ул. Гордеевская до т.вр на д. 102 по ул. Гордеевская в техподполье д. 38 по ул. Гордеевская	ПИР+СМР	4 246	2 959	1 199	0
3.7.72	125	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-106 по ул. Звездинка, 7б до ТК-504-5 к4 у д. 148 по ул. М. Горького	-	11 228	11 181	0	0
3.7.73	152	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-116 к4 у д. 30 по ул. С.Есенина до д. 30 по ул. С. Есенина; от ввода в д. 26 по ул. С.Есенина до д. 5 по ул. С. Акимова	ПИР+СМР	12 246	6 405	5 795	0
3.7.74	165	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-430 к12 у д. 17 по ул. Красных Зорь до д. 19 по ул. Красных Зорь	-	4 208	4 193	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
3.7.75	159	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-314)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-304-3 к1 у ЦТП-314 по ул. Народная, 48а до ТК-304-3 к4 у д. 50 по ул. Народная	ПИР+СМР	6 230	2 749	3 448	0
3.7.76	064	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-509)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-509 у д. 11 по ул. Гвардейцев до ТК-509-к2 у д. 14 по ул. Коминтерна	СМР	35 506	18 969	15 962	0
3.7.77	065	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-509)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-509-к2 у д. 14 по ул. Коминтерна до УТ-509-к5 у д. 14 по ул. Коминтерна, до д.№18а по ул. Коминтерна	СМР	18 223	15 073	2 615	0
3.7.78	059	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-3-ЭЖК у д.20 по ул. К.Маркса до ТК-4-ЭЖК у д.22 по ул. К.Маркса	СМР	118 182	74 537	43 533	0
3.7.79	139	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь (ЦТП-309)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-220-4 к3 у д. 22 по ул. Керченская до д. 22, 26 по ул. Керченская	ПИР+СМР	6 905	56	6 829	0
3.7.80	001	КС	"Квартальная теплотрасса отопления"; "Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 1 очередь (УТ-110-2_к3)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-110-2-к2 у д. 14 по пер. Светлогорский до УТ-110-2-к3-1 у д. 86 по ул. Бекетова, до УТ-110-2-к4 у д. 16 по пер. Светлогорский	ПИР+СМР	14 775	149	14 626	0
3.7.81	003	КС	"Магистральная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-349 у д.4 по ул. Генерала Ивлиева до УТ-350 у д.8 по ул. Генерала Ивлиева	ПИР+СМР	18 264	191	18 072	0
3.7.82	006	КС	"Магистральная теплотрасса отопления (перемычка)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-605а у д. 22 по ул. Пушкина до ТК-605а-3 у д. 22 по ул. Пушкина	СМР	27 434	15 874	11 560	0
3.7.83	007	КС	"Магистральная теплотрасса отопления (перемычка)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-605а-6 у д.18 по ул. Пушкина до ТК-201-2 у д.12 по ул. Пушкина	ПИР+СМР	13 147	170	12 977	0
3.7.84	008	КС	"Магистральная теплотрасса отопления"; "Квартальная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-201-56 у д. 10 по ул. Кулибина до д.12 по пр. Гагарина	-	17 577	17 575	0	0
3.7.85	009	КС	"Магистральная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от УТ-201-5в у д. 10 по пр. Гагарина до ш.о. после УТ-201-6а-1 у д.8 по пр. Гагарина	-	25 653	25 652	0	0
3.7.86	010	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)" на участке: Теплотрасса отопления от УТ-201-6 у д.8 по пр. Гагарина до ТК-201-6-к2 у д.6 по пр. Гагарина	-	14 637	14 636	0	0
3.7.87	011	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-201-6-к2 у д.6 по пр. Гагарина до УТ-201-6-к4 у д.4 по ул. Кулибина, до д.№6 по ул. Кули-	-	12 848	12 847	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
			<i>бина</i>					
3.7.88	012	КС	"Квартальная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от ш.п. у д. 17а к9 по пр. Гагарина до вывода из д. 13а по пр. Гагарина; от ТК-201-10-к5 у д.13 по пр. Гагарина до д.13 по пр.Гагарина, до д. 8 по ул. Студенческая	ПИР+СМР	7 356	150	7 205	0
3.7.89	013	КС	"Магистральная теплотрасса отопления", "Квартальная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-201-12 у д.4 по Окскому съезду до ТК-201-13 у д.4 по Окскому съезду, до УТ-201-13-к1 у д. 78а по ул. М. Ямская	ПИР	13 296	228	628	12 439
3.7.90	016	КС	"Квартальная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от УТ-108 у д. 11 по ул. Артельная до УТ-108-1 у д. 34б по ул. Пушкина	ПИР+СМР	16 384	259	16 124	0
3.7.91	017	КС	"Квартальная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от УТ-108-1 у д. 34б по ул. Пушкина до ТК-108-4 у д. 21 по ул. Пушкина	ПИР	13 363	151	443	12 768
3.7.92	023	КС	"Магистральная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-344 у д. 8 по ул. Елховская до ТК-346 у д.2/1 по ул. Н. Сусловой	ПИР+СМР	45 174	18 697	26 475	0
3.7.93	025	КС	"Квартальная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от УТ-103 у д.10 по пр. Конный до д.№4б по ул. Артельная	ПИР+СМР	10 625	171	10 454	0
3.7.94	026	КС	"Квартальная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от УТ-103-к2 у д.4б по ул. Артельная до ш.о у д.4б по ул. Артельная, от ш.п. у д.4б по ул. Артельная до УТ-103-к3 у д.15 по ул. Артельная	ПИР+СМР	13 490	40	13 449	0
3.7.95	029	КС	"Магистральная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-416-2 у д. 28 по ул. Генкиной до ТК-416-4 у д. 31а по ул. Генкиной	ПИР+СМР	7 439	136	7 302	0
искл (3.7.96)	031	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-422-10 у д.7 по ул. Б. Панина до ЦТП-173 по ул. Б. Панина, 7б	-	136	136	0	0
3.7.96	031	КС	"Квартальная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-346-2 у д.7 по ул. Н. Сусловой до д.5/1, 11/1 по ул. Н. Сусловой	ПИР	8 133	0	472	7 661
3.7.97	033	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-429а у д.97 по ул. Белинского до УТ-430 у д.111 по ул. Невзоровых	СМР	10 719	1 292	9 426	0
искл (3.7.98)	036	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-6)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-233-6 у д.25/12а по ул. Б.Печерская до д.№12 по ул. Семашко, до д. 4б к4 по ул. Ульянова	-	124	124	0	0
3.7.98	036	КС	"Сооружение квартальная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-609 (нов) до точки в 35 м на Ю от СВ угла д. 18 по пр. Гагарина	ПИР+СМР	1 816	0	1 314	503

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
3.7.99	039	КС	"Магистральная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-237-8 у д.9 по ул. Нестерова до УТ-237-86 у д.5а по ул. Б.Печерская	ПИР+СМР	8 365	141	8 223	0
3.7.100	042	КС	"Квартальная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-506-11-к2 у д.14а по ул. Грузинская до ТК-506-11-к3 у д. 23 по ул. Б. Покровская, до д. 166 по ул. Грузинская	ПИР	9 365	142	764	8 459
3.7.101	089	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-302 по бул. Мещерский, 5а до стены д. 19 по ул. С. Есенина, до т.вр. в техподполье д. 23 по ул. С. Есенина, до д. 15 по ул. С. Есенина	ПИР+СМР	17 776	170	17 606	0
3.7.102	090	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-303 по бул. Мещерский 7а до стены д. 7 по бул. Мещерский, до ТК-114-1 к1 у д. 39 по ул. С. Есенина в сторону ТК-114-1 к1-1 у д. 39 по ул. С. Есенина, до ТК-114-1 у д. 7 по бул. Мещерский в сторону д. 39 по ул. С. Есенина	ПИР+СМР	26 298	182	26 115	0
3.7.103	093	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-304 по ул. Карла Маркса, 15а до ТК-208-2-к1-1 у д.11 по ул. К.Маркса, от т. вр в 53 м от ввода в д. 11 по ул. К. Маркса до д. 15 по ул. К. Маркса	ПИР+СМР	14 107	193	13 914	0
3.7.104	095	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к1 у д.35 по ул. С. Акимова, до д. 35 по ул. С. Акимова (шк. №110), до вывода из д. 4 по ул. Пролетарская, от ввода в д.8 по ул. Пролетарская до д. 6 по ул. Пролетарская	ПИР+СМР	34 759	272	34 487	0
3.7.105	096	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)" на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. 25 по ул. С. Акимова до т.вр в 21м. от ввода в д. 26 по ул. С. Акимова	ПИР	3 247	133	685	2 429
3.7.106	103	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-ЦТП308 к3 у д. 9 по ул. Тонкинская до д.34,39, 41 по ул. Генерала Зимица	ПИР	15 967	167	468	15 332
3.7.107	104	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-ЦТП308 к3 у д. 9 по ул. Тонкинская до т.вр. на 2 эл. узел в техподполье д.11, 12 по ул. Тонкинская, до вывода из д. 12 по ул. Тонкинская	ПИР+СМР	14 680	356	14 324	0
3.7.108	105	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)" на участке: Теплотрасса отопления по техподполью д.13,14 по ул. Тонкинская, от д. 15 по ул. Тонкинская до д.16 по ул. Тонкинская	ПИР+СМР	4 290	137	4 153	0
искл (3.7.109)	108	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь, ЦТП-312)" на участках: Теплотрасса отопления от ЦТП-312 по ул. Мануфактурная,16 до ШО в 4 м от СВ угла д. 11 по ул. Ману-	-	168	167	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
			фактурная; от ТК-220 к1 у д. 9 по ул. Мануфактурная до д. 2а по ул. Должанская; от отвода на д. 10 по ул. Мануфактурная (в тех. подполье д. 12 по ул. Мануфактурная) до вывода на д.10 по ул. Мануфактурная; от стены д. 1а по ул. Должанская до стены д. 8 по пер. Портово-му; сети по техподполью д. 7 по ул. Мануфактурная					
3.7.109	108	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)" на участке: Теплотрасса отопления, сети ГВС от ТК-345-к1 у д. 2/2 по ул. Н. Сусловой до д.№2/3 по ул. Н. Сусловой, теплотрасса отопления по техподполью д.2/3 по ул. Н.Сусловой, теплотрасса отопления, сети ГВС от вывода из д.2/3 по ул. Н.Сусловой до ввода в д.2/4 по ул. Н.Сусловой, теплотрасса отопления по техподполью д.2/4 ул. Н. Сусловой, теплотрасса отопления, сети ГВС от вывода из д. 2/4 по ул. Н. Сусловой до д.4/4 по ул. Сусловой	ПИР	20 149	0	705	19 444
3.7.110	110	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-422-2 к8-1 у д. 85 по ул. Березовская до д. 85 по ул. Березовская; от точки в 12 м от ввода в здание в техподполье д.85а по ул. Березовская до д.31 по ул. Страж Революции; от ТК-422-2-к8 у д.85а по ул. Березовская до вывода из д. 96 по ул. Березовская; транзитный участок в тех. подполье д. 94 по ул. Березовская	ПИР+СМР	22 681	192	22 490	0
3.7.111	115	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)" на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. №7 по ул. Д.Павлова (7_мол.раздаток) до ТК-705 к24-1 у д.13 по ул. Д.Павлова, до вывода из д. № 9 по ул. Д. Павлова; от ТК-705-к25 у д. 9 по ул. Д. Павлова до точки врезки в 12 м от ввода в д. № 11 по ул. Д. Павлова, от ШП у д. № 8 по ул. Д. Павлова до ШО у д. № 123 по ул. Коминтерна	ПИР+СМР	12 938	149	12 789	0
3.7.112	116	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-705 к7 у д. 14 по ул. Щербакоева до ввода в д. 19 по ул. Щербакоева	ПИР+СМР	13 522	59	13 462	0
3.7.113	117	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)" на участке: Теплотрасса отопления от УТ-705 к9 у д. 17 по ул. Щербакоева до ТК-705-к10-2 у д.9 по ул. Васенко, до ТК-705 к12 у д. 3 по ул. Васенко	ПИР+СМР	21 559	194	21 364	0
3.7.114	120	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-705 к17а у д. 168 по ул. Коминтерна до ввода в д. № 5 по ул. Ефремова, до ТК-705 к19 у д. 1 по ул. Л. Толстого	ПИР+СМР	13 606	164	13 441	0
3.7.115	122	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-328)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-328 по ул.Народная, 80-а до д. № 80, № 82 по ул. Народная	ПИР+СМР	11 599	127	11 471	0
3.7.116	124	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)" на	ПИР+СМР	8 773	146	8 626	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
			<i>участке: Теплотрасса отопления от точки в 16 м от ТК 345-к4 у д.№6 по ул. Н.Суловой до д. №10/2, от точки вр. на д. 10/3 по ул. Н.Суловой до д. 10/3 по ул. Н.Суловой</i>					
3.7.117	129	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-153)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-153 по ул. Рокоссовского, 1а по до ш.о. в 8 м от ТК-336-к2 у д. 3 по ул. М. Рокоссовского, до д.№4 по бул. 60-летия Октября, до т. вр. в д. №1 по ул. М.Рокоссовского; от ТК-336-к3 у д. №8 по бул. 60-летия Октября до д. №8 по бул. 60-летия Октября	ПИР+СМР	<b>15 389</b>	175	15 213	0
3.7.118	131	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-504-5-к13 у д.№142а по ул. Горького до ТК-504-5-к18 у д.№140 по ул. Горького	ПИР	<b>10 600</b>	159	597	9 845
3.7.119	134	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-119-2 к7 у д. 3 корп.2 по бул. Мещерский до д. 3 корп.1 по бул. Мещерский; от ЦТП-301 по ул. С. Есенина, 7б до ТК-218-7 (к1) у ЦТП-301 по ул. С. Есенина, 7б, от ТК-119-2-к1-1 у д.7 по ул. Есенина до д. 7 по ул. Есенина	ПИР+СМР	<b>9 499</b>	141	9 358	0
3.7.120	136	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-116 к6 у д. 7 по ул. С. Акимова до д. 8, 10 по ул. С. Акимова; до вывода из д. 11 по ул. С. Акимова в сторону ТК-116 к7; до вывода из д. 11 по ул. С.Акимова в сторону ТК-116 к7; от ввода в д. 38 по ул. С. Есенина до 14 по ул. С. Акимова, до вывода из д. 14 по ул. С. Акимова в сторону д. 13 по ул. С. Акимова	ПИР	<b>24 392</b>	155	738	23 498
3.7.121	137	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-208-3к1 у д. 12 по ул. К. Маркса до д. 12 по ул. К. Маркса, до д. 44, 44а (включая техподполье д.44а по ул. К.Маркса), до вывода из д. 45 по ул. С. Акимова; от ввода в д. 47 по ул. С. Акимова до д. 49 по ул. С. Акимова	ПИР+СМР	<b>60 343</b>	160	60 183	0
3.7.122	141	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)" на участке: Теплотрасса отопления от УТ-430 к1 у д. 14 по ул. Красных Зорь до д.13, 13а по ул. Красных Зорь, по техподполью д. 11 по ул. Красных Зорь (транзитный участок)	ПИР+СМР	<b>18 933</b>	154	18 778	0
3.7.123	142	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-320 по ул. Красных зорь, 15а до врезки на эл. узлы в тех. подполье д. 17 по ул. Красных Зорь	ПИР+СМР	<b>31 398</b>	172	31 225	0
3.7.124	143	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323)" на участке: Теплотрасса отопления ТК-506-3-1а у д. 9 по ул. Буревестника до ГЭУ в техподполье д. 9 по ул. Буревестника; от т. вр. в 3 м от ввода в д. 9 по ул. Буревестника до ГЭУ в д. 23 по ул. Страж Революции	ПИР+СМР	<b>13 442</b>	137	13 304	0



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
3.7.125	144	КС	"Квартальная теплоотдача от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323)" на участке: Теплоотдача от УТ-506-3-2 у д. 23 по ул. Страж Революции до ШО у д. 27 по ул. Страж Революции; от ввода в д. 29 по ул. Страж Революции до ГЭУ	ПИР+СМР	8 496	150	8 345	0
3.7.126	057	КС	"Магистральная теплоотдача от Сормовской ТЭЦ, 6 очередь" на участке: Теплоотдача от ТК-603 у д. 14 по бул. Мира до ТК-604 у д. 14 по бул. Мира	ПИР	19 027	172	627	18 228
3.7.127	062	КС	"Магистральная теплоотдача от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь" на участке: Теплоотдача от ТК-322а у д. 25а по Московскому шоссе до точки в 30 м от ТК-322а в сторону ТК-322 у д. 25а по Московскому шоссе	ПИР+СМР	5 101	122	4 980	0
3.7.128	063	КС	"Магистральная теплоотдача от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь" на участке: Теплоотдача от ТК-402 у д. 41а по ул. Коминтерна до УТ-402-2 у д. 41а по ул. Коминтерна	ПИР+СМР	14 983	150	14 834	0
3.7.129	068	КС	"Квартальная теплоотдача от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ТК-428)" на участке: Теплоотдача от вывода из д. №7 по ул. Люкина до УТ-430-к6 у д. №7 по ул. Люкина	ПИР+СМР	12 757	152	12 603	0
3.7.130	069	КС	"Магистральная теплоотдача от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь"; "Квартальная теплоотдача от НТЦ, 3 очередь (ТК-341-3)" на участке: Теплоотдача от ТК-341-3 у д. 6 по ул. Норвежская до ТК-341-4 у д. 6/3 по ул. Норвежская, до ТК-341-3 к1 у д. 19 по ул. Плетневская; от точки в 26 м от ТК-341-3-к2 у д. 15 по ул. Плетневская в сторону ТК-341-3-к3 у д. 2 по ул. Плетневская до ТК-341-3-к3 у д. 2 по ул. Плетневская	ПИР+СМР	14 210	149	14 061	0
3.7.131	070	КС	"Магистральная теплоотдача от кот. НТЦ, 3 очередь" на участке: Теплоотдача от УТ-339-6 у д. 11 по ул. Богородского до УТ-339-7 у д. 15/1 по ул. Богородского	ПИР+СМР	26 302	80	26 221	0
3.7.132	074	КС	"Квартальная теплоотдача от ТК-202-1 у д. 1 по ул. Тимирязева до УТ-202-1-к1 у д. 29а по ул. Тимирязева	ПИР+СМР	8 030	142	7 889	0
3.7.133	075	КС	"Магистральная теплоотдача от кот. НТЦ, 3 очередь"; "Квартальная теплоотдача от УТ-420-4 у д. 39а по ул. Невзоровых до ТК-420-6 у д. 70 по ул. Ошарская до д. № 72/32 по ул. Ошарская	ПИР+СМР	15 342	144	15 196	0
3.7.134	077	КС	"Магистральная теплоотдача от кот. НТЦ, 3 очередь"; "Квартальная теплоотдача от ТК-237-3 у д. 16 по ул. Ковалихинская до д. №34 по ул. Нестерова корпус 1,2 (больница №5), до точки в 46 м от УТ-237-3-к1-1а у д. 34 корпус 3 по ул. Нестерова в сторону УТ-237-3-к2 у д. 34 (хоз. корпус) по ул. Нестерова	ПИР+СМР	6 040	844	5 195	0
3.7.135	078	КС	"Квартальная теплоотдача от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-237-8в)" на участке: Теплоотдача от ТК-237-8в у д. 41 по	ПИР	7 183	128	629	6 426

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
			ул. Пискунова до д.№47/1 по ул. Пискунова, до ш.о. у д.41 по ул. Пискунова					
3.7.136	083	КС	"Магистральная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-506-1 у д. 24 по ул. Звездинка до ТК-506-5 у д. 32 по ул. Большая Покровская	ПИР	33 392	190	637	32 565
3.7.137	147	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-231-к3 у д.№56 по ул. Володарского до д.№56 по ул. Володарского; от ТК-231-к4 у д.№42 по ул. Варварская до точки в 20 м от ТК-231-к4 у д.№42 по ул. Варварская в сторону д. № 42 по ул. Варварская	ПИР	2 799	183	526	2 091
3.7.138	148	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС", на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-127 по ул. Трудовая, 6а до д. 14 по ул. Трудовая, до УТ-436-3-к4 у д. 726 по ул. Ковалихинская, от ш.о. у д. 726 по ул. Ковалихинская после УТ-436-3-к4 у д. 726 по ул. Ковалихинская до д. №64 по ул. Ковалихинская	ПИР	13 091	180	540	12 371
3.7.139	150	КС	"Квартальная теплотрасса отопления" на участке: Теплотрасса отопления от т. в 10 м от ТК-108-6-к14 у д.32 по пр. Гагарина до д, №30, 32 по пр. Гагарина	ПИР	4 467	143	581	3 742
3.7.140	153	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305)" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-208-3 к6 у д. 57 по ул. С. Акимова до д.59 по ул. С. Акимова, до вывода из д. 5а по ул. Волжская наб.; от ввода в д. 5 по ул. Волж. наб, до т. вр. на д. 60 по ул. Волж. наб.; от ввода в д. 7 по ул. Волж. наб. по тех. подполью д.7 по ул. Волж. наб. до стены д. 7а по ул. Волж. наб.	ПИР+СМР	22 522	100	22 422	0
3.7.141	154	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от кот. фабрики "Рекорд" по ул. Гордеевская, 61в", "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-318)" на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. 28 по ул. Гордеевская до т. в 46 м от ввода в д. 28 по ул. Гордеевская, от ТК-324 к6-10 у д. 75 по ул. Гордеевская до ТК-324 к6-11 у д. 75 по ул. Гордеевская, от ТК-324 к6-5 у д. 61а по ул. Гордеевская до д. 5а по ул. Гордеевская, от УТ-324 к6-6 у д. 5 по ул. Гордеевская до д. 55 по ул. Гордеевская, от УТ-324 к6-8 у д. 7 по ул. Гордеевская до УТ-324 к6-9 у д. 1 Московское шоссе	ПИР+СМР	29 367	190	12 798	16 380
3.7.142	155	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь, ЦТП-312)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-312 по ул. Мануфактурная,16 до УТ-220к 12-1 у ЦТП-312, до ШО у д. 20 по ул. Мануфактурная; от д. 20 по ул. Мануфактурная до УТ-220 к14 у д. 20 по ул. Мануфактурная	ПИР+СМР	23 619	47	23 571	0
3.7.143	156	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь, ЦТП-312)" на участке: Теплотрасса отопления от УТ-220 к14 у д. 20 по ул. Мануфактурная до УТ-220 к15 у д. 26 по ул. Должанская	ПИР+СМР	7 934	133	7 800	0
искл	157	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2	-	141	140	0	0



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
(3.7.144)			очередь, ЦТП-312" на участке: Теплотрасса отопления от ТК-220 к19-1 у д. 12 по ул. Керченская (гараж) до ТК-220 к19-3 у ЦТП-310 по ул. Керченская, 9					
3.7.144	157	КС	"Квартальная трасса и отопления и ГВС" кад. 52:18:0000000:903 на участке: Теплотрасса отопления от д. 7а (ЦТП-168) по ул. Малиновского до д.1 (детский дом №6), 3, 6 по ул. Малиновского	ПИР	34 450	0	1 578	32 872
3.7.145	160	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-319 по ул. Березовская, 75а до д. 75 по ул. Березовская, до УТ-422-2 к4 у д. 83 по ул. Березовская	ПИР+СМР	27 558	199	27 358	0
3.7.146	161	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)" на участке: Теплотрасса отопления от УТ-422-2 к4 у д. 83 по ул. Березовская до д. 83 по ул. Березовская, до ТК-422-2 к8 у д. 85а по ул. Березовская	ПИР+СМР	37 095	127	36 966	0
3.7.147	163	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-320 по ул. Красных зорь, 15а до д.6 по ул. Лубянская	ПИР+СМР	8 214	134	8 078	0
3.7.148	164	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)" на участке: Теплотрасса отопления от УТ-430 к1а у д. 6 по ул. Лубянская до ТК-430 к1-1 у д. 14 по ул. Красных Зорь	ПИР+СМР	23 035	195	22 839	0
3.7.149	171	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)", "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-324 по ул. Заводской парк, 18 до УТ-705 к46 у д. 23а по ул. Заводской парк, до т. в 19м от УТ-705 к27 у д. 25 по ул. Заводской парк, до УТ-705 к2 у д. 21 по ул. Заводской парк	ПИР+СМР	15 303	153	15 150	0
3.7.150	172	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)" на участке: Теплотрасса отопления от УТ-705 к2 у д. 21 по ул. Заводской парк до ш.о. у д. 48 по ул. Станционная, от ТК-705-к5 у д.3 по ул. Д. Павлова до ввода в д. 3 по ул. Д.Павлова	ПИР+СМР	18 241	96	18 145	0
3.7.151	173	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)" на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д.3 по ул. Д.Павлова до точки в 19 м от ввода в д.5 по ул. Д.Павлова в сторону д.6 по ул. Д.Павлова	ПИР+СМР	8 391	75	2 203	6 112
3.7.152	176	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-325)" на участке: Теплотрасса отопления от ЦТП-325 по Сормовское шоссе, 15-б до вывода из д.19 по Сормовскому шоссе	ПИР+СМР	9 691	149	9 542	0
3.7.153	004	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 6 очередь " на участке: Теплотрасса отопления от ТК-608 у д. 2 по ул. Ветеринарная до ввода в д. 2 по ул. Ветеринарная	-	3 618	3 591	0	0
3.7.154	005	КС	"Магистральная теплотрасса отопления " на участке: Теплотрасса отопления от ш.п. после ТК-608 у д. 2 по	ПИР+СМР	35 557	453	35 056	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
			<i>ул. Ветеринарная до ш.о. после УТ-610 у д. 20 по пр.Гагарина</i>					
3.7.155	080	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь; квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-245-1) " на участке: Теплотрасса отопления от ТК-240 у д. 1 по пл. Октябрьская до ТК-240-2 у д. 1 по пл. Октябрьская	-	6 394	6 366	0	0
3.7.156	081	КС	"Квартальная теплотрасса отопления", на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. 10/25 по ул. Варварская до д. 14 по ул. Варварская	ПИР+СМР	3 996	503	3 462	0
3.7.157	082	КС	"Квартальная теплотрасса отопления " на участке: Теплотрасса отопления от ввода в д. 4 по ул. Варварская до т.вр. на ГЭУ по ул. Пискунова 18, 18а, 18б, 18д, 20а, ул. Варварская 3а	ПИР+СМР	1 340	857	479	0
3.7.158	088	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301", на участке: Теплотрасса отопления от ТК-119-1 (кв) у д.9а по ул. С. Есенина (д/с №65) до д. 9а по ул.С.Есенина (д/с №65)	ПИР+СМР	4 116	160	3 930	0
3.7.159	107	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-311) " на участке: Теплотрасса отопления по техподполью д. 56 по ул. Гордеевская	ПИР+СМР	2 084	1 220	857	0
3.7.160	109	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь, ЦТП-312) " на участке: Теплотрасса отопления от ТК-220 к23 у д. 46 по ул. Стрелка (админ.п) до ТК-220 к24 у д. 4 по ул. Стрелка	ПИР+СМР	2 902	371	2 531	0
3.7.161	130	КС	"Квартальная теплотрасса отопления " на участке: Теплотрасса отопления от ТК-346-к6-1 у ЦТП-159 по ул. А.Васюнина, д. 5/3 до ТК-346 к12 у д. 5/2 по ул. А. Васюнина	ПИР+СМР	3 156	1 463	1 693	0
3.7.162	158	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь, ЦТП-312) " на участке: Теплотрасса отопления от ТК-220 к30 у д. 14 по ул. Стрелка до д. 14 по ул. Стрелка	ПИР+СМР	2 715	1 422	1 293	0
3.7.163	162	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319) " на участке: Теплотрасса отопления от УТ-422-2 к12 у д. 88 по ул. Березовская до УТ-10а у д. 88 по ул.Березовская	ПИР+СМР	3 337	49	3 287	0
3.7.164	166	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320) " на участке: Теплотрасса отопления от УТ-430 к10 у д. 17 по ул.Красных Зорь до ГЭУ на д. 19, 21, 32 по ул. Героя Давыдова, до УТ-430 к10-8 у д.17 по ул. Героя Давыдова	ПИР+СМР	4 066	2 072	1 993	0
3.7.165	170	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	-	5 474	5 474	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	№ участка по договору займа	Признак	Наименование мероприятия	Стадия реализации в текущем году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС			
					ВСЕГО	2023 (факт)	2024 (план)	2025 (план)
			" на участке: Теплоотрасса отопления от ш.о. после УТ-705 к31 у д. 173 по ул.Коминтерна до ТК-705 к32 у д. 173 по ул.Коминтерна					
3.7.166	052	КС	"Магистральная теплоотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь", на участке: Теплоотрасса отопления от ТК-214 у д.5 по бул. Мещерский до ТК-215 у д.3 по бул. Мещерский	-	51 618	3 996	0	0
3.7.167	053	КС	"Магистральная теплоотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь", на участке: Теплоотрасса отопления от ТК-215 у д.3 по бул. Мещерский до ТК-216 у д. 3 по бул. Мещерский	-	51 332	6 014	0	0
3.7.168	051	КС	"Магистральная теплоотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь", на участке: Теплоотрасса отопления от ТК-213 у д.5 по бул. Мещерский до ТК-214 у д. 5 по бул. Мещерский	-	35 772	5 206	0	0
3.7.169	054	КС	"Магистральная теплоотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь", на участке: Теплоотрасса отопления от ТК-220 у д.2 по ул. Бетанкура до ЦТП-312 по ул. Мануфактурная, 16	-	30 838	30 390	0	0
3.7.170	050	КС	"Магистральная теплоотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь", на участке: Теплоотрасса отопления от ТК-211 у д.10б по бул. Мещерский до ТК-212 у д. 5 по бул. Мещерский	-	46 035	5 722	0	0
3.7.171	047	КС	"Магистральная теплоотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь", на участке: Теплоотрасса отопления от ТК-209 у д.6 по ул. Пролетарская до ТК-2 ЭЖК у д.6 по ул. Пролетарская	-	4 376	682	0	0
3.7.172	049	КС	"Магистральная теплоотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь", на участке: Теплоотрасса отопления от ТК-210 у д.9 по бул. Мещерский до ТК-211 у д.10б по бул. Мещерский	-	57 058	7 064	0	0
3.7.173	048	КС	"Магистральная теплоотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь", на участке: Теплоотрасса отопления от ТК-209 у д.9 по бул. Мещерский до ТК-210 у д.7 по бул. Мещерский	-	34 692	3 299	0	0
3.7.174	056	КС	"Магистральная теплоотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь", на участке: Теплоотрасса отопления от ТК-218-2 у д. 4а по ул. С. Есенина до ТК-218-5 (к1-3) у д.4 по ул. С. Есенина	-	22 795	881	0	0
			<b>Справочно по выполненным объектам (2022 год)</b>	-	<b>32 192</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
3.7.175	055	-	"Магистральная теплоотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь", на участке: Теплоотрасса отопления от ТК-601 у д.6 по ул. Бетанкура до ТК-218-2 у д. 4а по ул. С. Есенина	-	24 556	0	0	0
3.7.176	058	-	"Магистральная теплоотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь", на участке: Теплоотрасса отопления от точки в 39 м от ТК-208-2 у д.15 по ул. К.Маркса в сторону ЦТП-304 по ул. К. Маркса, 15а до ЦТП-304 по ул. К. Маркса, 15а	-	7 637	0	0	0

Таблица 7.11 – Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей АО "Теплоэнерго" в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Стадия	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																									
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
3.14		Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	ПИР+СМР	18 762 549	223 129	541 223	752 694	348 194	536 745	664 257	712 636	726 512	747 349	737 835	758 102	762 818	769 587	774 947	859 859	832 599	845 579	869 892	873 129	918 239	1 119 062	853 742	863 692	838 246	832 482
3.14.1	КС	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-227); квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-227-2), на участке: от ТК-228 у д. 7 пл. Свободы до ПАВ-2 у д. 51 по ул. Ковалихинская (инв. № 000030022)	-	110 477	110 477	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.2	КС	Сооружение-квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Станиславского, 3 на участках: - от стены кот. ул. Станиславского, 3 (нов.) до здания Станиславского, 3 лит. ВВ1 (сущ.) (инв. №000002176); - от стены кот. ул. Станиславского, 3 (нов.) до т. вр. в 10 м на 3 от Ю угла здания ул. Станиславского, 3 лит. ВВ1 (сущ.)	-	11 864	11 864	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.3	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь (ТК-339-3) на участках: от ТК-339-3 к3 у д. 26 по ул. Васюнина до стены д. 1 по пл. Советская; от ТК-339-3 к3а (нов.) у д. 26 по ул. Васюнина до стены д. 1 по пл. Советская (инв. №005009315)	-	2 592	2 592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.4	КС	- Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Базарная, 6, на участке: от д. 244 по ул. Коминтерна до д. 246 по ул. Коминтерна - Квартальная теплотрасса отопления от Сормоновской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324) на участке: от УТ-705 к29 у д.167 по ул. Коминтерна до ТК-36 у д. 13 пр. Союзный - Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул.Базарная, 6 (ТК-3-4) по адресу (местоположение): от ТК-3-4 у д. 246 по ул. Коминтерна до т. вр. в 10 м на ЮВ от ЮЗ угла д. 248 по ул. Коминтерна	-	4 526	4 526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.5	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. (ФГУП 170РЗ) по ул. Медицинская, д.2 (ТК-1), на участке: от ТК-1-1 у д.16/1 по ул.Медицинская до ТК-2-9 у д.146 по ул.Медицинская; от ТК-2-9 у д.146 по ул. Медицинская до ТК-2-2 у д. 12 по ул. Медицинская	СМР	32 868	1 181	25 339	6 348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.6	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Гастелло, д. 1а, на участках: от д. 1а (кот.) по ул. Гастелло до д. 4 по ул. Дежнева, д. 1 по ул. Кошелева; от т. в 17 м на 3 от С-В угла д. 3 по ул. Дежнева до т. в 3 м на 3 от С-В угла д. 5 по ул. Дежнева; от УТ-2 ГВС у д. 5 по ул. Дежнева до д. 6 (д/с№272) по ул. Гастелло (инв. №000058971; 000056225; 000056220; 000056221; 000056223; 000058971); Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Гастелло, д. 1а. На участках: от т. в 17 м на 3 от С-В угла д. 3 по ул. Дежнева до т. в 3 м на 3 от С-В угла д. 5 по ул. Дежнева; от УТ-19 у д. 3 по ул. Дежнева до д. 6 (д/с№272) по ул. Гастелло (инв.№ 000056232; 000056234; 000056955)	-	10 588	10 588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.7	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по Московскому шоссе, 15а (УТ-3), адрес (местоположение): от УТ-3 у д.19 по Московскому шоссе до ТК-ЦТП306 к5 у д.5 по ул. Тонкинская	-	13 017	13 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.8	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Премудрова, 12а (ТК-3) на участке: от т. в 23 м на ЮВ от СВ угла д.12/10 по ул. Кировская до шо в 29 м на СВ от ЮЗ угла д. 9 по ул. Кировская	-	4 385	4 385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.9	КС	Сооружение Квартальная теплотрасса отопления, на участке: от ТК-206-4 к1 у д.20 по ул. Короленко до точки в 20 м на ЮЗ от СЗ угла д.12 по	-	11 153	11 153	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 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																									
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
3.14.10	КС	ул. Короленко "Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь" на участке: от ТК-206 у д. 63/1 по ул. Студеная до ТК-208 у д. 52 к1 по ул. Студеная (инв. №99938)	СМР	83 893	2 283	81 610	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.11	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС на участке: от ЦТП-147 по ул. Суусловой, 18а до ТК-347-1 (к2) у д. 24 по ул. Суусловой	-	3 066	3 066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.12	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС" на участках: - от д. 6 по ул. Козицкого до д. 32/4 по ул. Г. Ивлиева; - от ТК-339-7к9 у д. 8 по ул. Козицкого до д. 8 по ул. Козицкого	СМР	3 320	3 273	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.13	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС" на участке: от ТК-339-7 к7 у д. 32/2 по ул. Ивлиева до д. 6 по ул. Козицкого	СМР	5 004	4 827	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.14	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	"Теплотрасса" на участках: от кот. ул. Полевая, 2в (п. Новинки) до д. 1а по ул. Полевая, д. 6 (школа №88), 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 25, 27, 27а (д/с №207) по ул. Центральная, д. 2, 6 по ул. Студгородок (инв. №97509)	СМР	37 997	31 008	6 989	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.15	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь", кад. 52:18:0000000:12580, на участке: в границах здания ПАВ-1 в 65м на ЮВ от д. 39 по ул.Коминтерна	ПИР+СМР	38 450	29	38 421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.16	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь" на участке: Здание ПАВ-2 (ПАВ №8 по ул. Сергея Акимова пересечение с ул. Куйбышева) (№000030025, 000030097)	ПИР	44 394	0	243	44 151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.17	КС	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь на участке: Теплотрасса отопления от ТК-212 до ТК-213 у д. 5 по бульвару Мещерский	-	2 198	2 198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.18/И	КС	"Квартальная теплотрасса отопления" на участке от ТК-609 (нов) до точки в 35 м на Ю от СВ угла д. 18 по пр. Гагарина (инв. №99873)	ПИР	129	54	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.18	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от кот. по ул. А.Баха, 4 (ТК-3), квартальная теплотрасса отопления от котельной А.Баха (ТК-5)" кад. 52:18:0000000:12235, на участке: от ТК-3 у д.5 по ул. Академика Баха до ТК-3-3 у д.8 по ул. Даргомыжского	ПИР+СМР	56 786	0	40 238	16 548	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.19	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь", на участке: от ТК-114 у д. 7 по бул. Мещерский до т. вр. в 10 м в сторону ТК-115	СМР	7 852	6 608	1 243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.20	КС	"Магистральная теплотрасса отопления", кад. 52:18:0000000:1537, на участке: от ТК-126 у д. 4 по ул. Норвежская до т. 37 м на С3 от С угла д. 4 по ул. Норвежская	ПИР+СМР	12 010	0	12 010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.21	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-227), квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-227-2)" на участке: Здание ПАВ-2 у д. 51 по ул. Ковалихинской (инв. № 000030022)	СМР	4 291	0	4 291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.22	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от котельной ЗКПД-4 по ул.Зайцева, 31 (ТК-101)", кад. 52:18:0000000:13280 на участках: - от ТК-101 на территории кот. ООО "КСК" ул. Зайцева, 31 до ТК-101 к6 в 70 м на С от С угла д. 32 по ул. Портальная - от ТК-107 у д. 7 по ул. Зайцева до ТК-101 к6 в 70 м на С от С угла д. 32 по ул. Портальная "Магистральная теплотрасса отопления от котельной ЗКПД-4 по ул.Зайцева, 31 (ТК-101)", кад. 52:18:0000000:12545 на участке: - от ТК-106 у д. 6 по ул. Зайцева от ТК-108 у д. 7 по ул. Зайцева	ПИР+СМР	38 777	0	30 499	8 278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.23	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от котельной НТЦ, 4 очередь" кад. 52:18:0000000:13172 на участке: от ТК-421а у д. 47 по ул. Невзоровых до ТК-422 у д.11 по ул. Ижорская, до т. в 24 м на ЮВ от Ю угла д.64к1 по ул. Невзоровых	ПИР+СМР	74 344	0	74 344	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 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																									
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
		"Магистральная теплотрасса отопления от котельной НТЦ, 4 очередь" кад. 52:18:0000000:13201 на участке: от ТК-422 у д.11 по ул. Ижорская до ТК-422-1 у д.11 по ул. Ижорская																											
3.14.24	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Энгельса, 1в" кад. 52:18:0000000:13200 на участке: от ТК-1 у здания кот. по ул. Энгельса, 1в до ш. в 24 м на В от В угла д.23 по ул. Энгельса, ш. в 14 м на СВ от В угла д.23 по ул. Энгельса, д.22 по ул. Энгельса; от ш. в 15 м на С от С угла д.28а по ул. Энгельса (шк.№183) до д.17, 28а (шк.№183) по ул. Энгельса	ПИР	26 240	0	1 054	25 186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.25	КС	"Магистральная теплотрасса отопления" кад. 52:18:0000000:940, на участке: от ТК-506-5 у д. 32 по ул. Покровская до ТК-506-9 у д. 35а по ул. Б. Покровская	ПИР	29 493	0	689	28 804	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.26	КС	"Магистральная теплотрасса отопления" (инв.99863, кад. 52:18:0000000:1021), на участке: от ТК-206-16 у д.22 по ул. Воровского до д.93а (ЦТП-131) по ул. Большая Покровская	ПИР	14 382	0	360	14 022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.27	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС" кад. 52:18:0000000:6666 на участке: от д.76 (ЦТП-106) по ул. Звездинка до ввода в д.9 по ул. Звездинка, до отв. на эл в д.5 по ул. Звездинка, до ввода в д.100г (д/с №265) по ул. Горького	ПИР	16 425	0	763	15 663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.28	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. А.Баха, 4 (ТК-9)", кад. № 52:18:0000000:10156 на участке: от т. в.р. в д. 10 по ул. Даргомыжского до ТК-45 у д. 83 по пер. Трамвайный (д/с № 453) "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ФГУП НПП "Полюс" по ул. Заводская, 19 (ЦТП-401)", кад. № 52:18:0000000:12527 на участке: от ТК-45 у д. 83 по пер. Трамвайный (д/с № 453) до ТК-20 к15 у д. 1к2 по ул. Даргомыжского	ПИР+СМР	8 149	0	7 360	789	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.29	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС кад. 52:18:0000000:951 на участках: от т. в 22м на ЮВ от СВ угла д.26 по бул. 60-летия Октября до д.26 по бул. 60-летия Октября, по техподполью д.28 по бул. 60-летия Октября, от ТК-333-2 к6 у д.28 по бул. 60-летия Октября до д.19 по ул. Рокоссовского, от д.26 по бул. 60-летия Октября до д.17 по ул. Рокоссовского	ПИР+СМР	15 268	0	10 912	4 356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.30	КС	Сооружение Квартальная теплотрасса отопления и ГВС кад. 52:18:0070047:49 на участках: от д.21к13 (ЦТП-165) по пр. Гагарина до ТК-618 к1 у д.21к8 по пр. Гагарина; от ТК-615 у д.21к8 по пр. Гагарина до ТК-618 к2 у д.21к9 по пр. Гагарина	ПИР	3 990	0	270	3 720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.31/И	КС	"Квартальная трасса и отопления и ГВС" кад. 52:18:0000000:903 на участке: от д.7а (ЦТП-168) по ул. Малиновского до д.1 (детский дом №6), 3, 6 по ул. Малиновского	ПИР	92	0	92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.31	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от кот. по ул. А.Баха, 4 (ТК-3), квартальная теплотрасса отопления от котельной А.Баха (ТК-5)", кад. №52:18:0000000:12235 на участке: от ТК-4 у д. 13 по ул. Даргомыжского до т. в.р. в 20 м на Ю от д. 15в по ул. Даргомыжского "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. А.Баха, 4 (ТК-47)", кад. 52:18:0000000:13257 на участке: от ТК-47а (нов.) у д. 13 по ул. Даргомыжского до т. в.р. в 20 м на Ю от д. 15в по ул. Даргомыжского	ПИР+СМР	4 396	0	3 974	422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.32	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Тихорецкая, 3в" кад. 52:18:0000000:12671, на участке: от ТК-9 у д.94а по Московскому шоссе до ТК-9-4 (нов.) у д.82 по Московскому шоссе. "Квартальная теплотрасса отопления от котельной ГМЗ (ООО "ИнКом") по Московскому шоссе, 52 (УТ-9)" кад. 52:18:0000000:10402, на участке: от УТ-9-1а (нов.) у д.84а по Московскому шоссе до ТК-9-4 (нов.) у д.82 по Московскому шоссе	ПИР+СМР	22 385	0	15 705	6 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.33	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул.Пузачева, д.1" кад. 52:18:0000000:12673,	ПИР	49 786	0	32 977	16 810	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 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																									
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
		на участке: от ТК-4 у д. 10 (пристрой) по ул. Культуры до д. 10 (2 ввода), 12а (д/с №457) по ул. Культуры, от ТК-7 у д. 10 по ул. Культуры до д. 8 по ул. Культуры в сторону д. 8а по ул. Культуры																											
3.14.34	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Тихорецкая, 3в", кад.52:18:0000000:12671, на участке: ТТО от д. 3в по ул. Тихорецкая (кот.) до ТК-1-2 у д. 4 по ул. Тихорецкая, до. 3а по ул. Тихорецкая; ГВС от ТК-1а у д. 3в по ул. Тихорецкая до ТК-1-2 у д. 4 по ул. Тихорецкая	ПИР+СМР	32 698	0	20 867	11 831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.35	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31 (ЦТП-504)", кад. 52:18:0000000:12633, на участке: от ШО у д. 24к2 по пр. Кораблестроителей до ТК -113к6 у д. 24к2 по пр. Кораблестроителей, до ТК-113к5-2 у д. 16 по пр. Кораблестроителей и до ввода в д. 26к1, 20, 16 по пр. Кораблестроителей	ПИР+СМР	36 412	0	21 102	15 310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.36	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Гаузея, д. 25", кад. 52:18:0000000:12250, на участке: от ТК-9-6 у д. 10 по ул. Г.Космоса до д. 34, 22 по ул. Г. Космоса	ПИР+СМР	37 202	0	14 858	22 344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.37	КС	"Магистральная теплотрасса отопления от котельной ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31 (ТК-101)", кад. №52:18:0000000:12545, на участке: ТК-110-1-1 у д. 19 по ул. Зайцева "Квартальная теплотрасса отопления от котельной ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31", кад. №52:18:0000000:12544, на участке: от отв. на д. 4 по ул. Зайцева до т. перевезки в ТК-110-2 к3 у д. 37 к1 по ул. Машинная "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31 (ЦТП-508)", кад. №52:18:0010436:969, на участках: от ЦТП-508 (ул. Зайцева, 18) до д. 18а по ул. Зайцева (шк. №79); от ТК-110-1 у д. 19 по ул. Зайцева до ТК-110-2 к2-1 у д. 24 по ул. Зайцева; ТК-113-1 к9 у д. 31 по ул. Машинная "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Гаузея, 66", кад. №52:18:0000000:12251, на участке: от ТК-113-1 к5 у д. 38/1 по ул. Машинная до ТК-113-1 к8 у д. 31 по ул. Машинная "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31 (ЦТП-504)", кад. №52:18:0000000:12633, на участке: от ТК-113-1 к5 у д. 38/1 по ул. Машинная до ТК-113-1 к8 у д. 31 по ул. Машинная	ПИР+СМР	37 532	0	21 917	15 615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.38	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Голованова, 25а" кад. 52:18:0000000:13135, на участке: от УТ-7-3 у д.1а по пл. Маршала Жукова до ТК-7-4 у д.20 м-н Щербинки-1 "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС" кад. 52:18:0000000:10237, на участке: от ТК-113 к5 у д.25 м-н Щербинки-1 до ТК-7-4 у д.20 м-н Щербинки-1	ПИР+СМР	6 901	0	5 900	1 001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.39	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Энгельса, 16 " кад. № 52:18:0000000:13219, на участках: - от ТК-1 у здания АБК по ул. Энгельса до стены здания АБК по ул. Энгельса; - от стены здания кот. ул. Энгельса, 16 до здания АБК по ул. Энгельса; - от стены здания кот. ул. Энгельса, 16 до ТК-1 у здания АБК по ул. Энгельса "Квартальная теплотрасса ГВС от котельной ул. Энгельса, 16" кад. №52:18:0000000:13283, на участках: - от УТ-1-2 у здания кот. ул. Энгельса, 1в до ТК-4-2 у д. 1 по ул. Энгельса; - от ТК-1 у здания АБК по ул. Энгельса до стены здания АБК по ул. Энгельса; "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Энгельса, 16" кад. №52:18:0010026:1759, на участках: - от стены здания кот. ул. Энгельса, 1в до стены здания кот.	ПИР	3 444	0	401	3 042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																									
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
		ул. Энгельса, 1б; - от ТК-9 в 23 м от здания кот. ул. Энгельса, 1в до ввода в д. 1а по ул. Энгельса																											
3.14.40	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Квартальные тепловые сети от кот. в 30 метрах на Ю от дома №2 по ул. Ярославская (ТК-7), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Нижегородский район, от т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения строящегося жилого дома в 16 м на СЗ от СЗ угла д.1 (котельная) по ул. Шевченко (ЖК "Воскресенская слобода") до д.1 по ул. Шевченко, д.12/1 по ул. 3-я Ямская	ПИР	6 105	0	333	5 772	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.41	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Академика Баха, 4 (ЦТП-401), адрес (местоположение): г. Нижний Новгород, Ленинский район, от т. врезки в д. 6к3 по пл. Комсомольская до т. на границе сетей инженерно-технического обеспечения д. 79 по ул. Трамвайная	ПИР	5 278	0	418	4 860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.42	КС	- "Квартальная теплотрасса отопления от кот. (ФГУП 170РЗ) по ул. Медицинская, д. 2 (ТК-1)" кад. №52:18:0070186:1036, "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. д. 60/22 по пр. Гагарина", кад. №52:18:0000000:13238 на участке: от ТК-2-2 у д. 12 по ул. Медицинская до ТК-2-6 у д. 4 по ул. Медицинская - "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. д. 60/22 по пр. Гагарина", кад. №52:18:0000000:13238, "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной Мед. Академия пр. Гагарина, 70-а", кад. №52:18:0000000:12529, на участке: от ТК-2-5 у д. 1а по ул. Медицинская до ТК-2-6 у д. 2а по ул. Медицинская; "Квартальная теплотрасса отопления от кот. (ФГУП 170РЗ) по ул. Медицинская, д. 2 (ТК-1)", кад. №52:18:0070186:1036, на участке: от ТК-2-6 у д.4 по ул. Медицинская до ТК-1-10 у д. 66 по пр. Гагарина	ПИР+СМР	32 577	0	21 841	10 736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.43	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Квартальная теплотрасса от НТЦ, 6 очередь (ТК-612 к3), адрес (местоположение): от ТК-612 к3 у д. 25 к.1 по пр. Гагарина до ТК-1 у д. 25е по пр. Гагарина (перемычка)	ПИР	11 404	0	815	10 589	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.44	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	"Теплотрасса" кад. 52:24:0000000:261, на участках: от ТК-2 у д.26а по ул. Центральная до д.6 (школа №88), 11, 12, 13, 14, 15, 17, 18, 27, 27а (д/с №207) по ул. Центральная (инв. № 97509)	СМР	43 305	0	32 488	10 817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.45	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	"Теплотрасса" кад. 52:24:0000000:261, на участках: от ТК-7 у д.12 по ул. Центральная до д.16 по ул. Центральная, д. 2, 6 по ул. Студгородок (инв. № 97509)	СМР	18 647	0	9 822	8 825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.46	КС	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь, кад. 52:18:0000000:12800, на участке: от ТК-208 у д. 52 к1 по ул. Студеная до т. в 7 м на СЗ от С угла д. 52 к1 по ул. Студеная	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.47	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Чкалова, 9а на участке: от ТК-4а у д. 11 по ул. Чкалова до УТ-5 у д. 6 по ул. Чкалова	-	13 735	0	0	13 735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.48	КС	Магистральная теплотрасса отопления кад. №52:18:0000000:1619, №52:18:0000000:12800 в части замены существующей запорной арматуры (затворы) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 (2 очередь) по ул. Студеная, 68А	-	42 023	0	0	42 023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.49	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ТК-4-9) на участке: от ТК-4-9 у д. №7 по ул. Ярошенко до УТ-4-10 у д. 9 по ул. Ярошенко	-	9 930	0	0	9 930	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.50	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ТК-4-9) на участке: от УТ-4-14 у д. №15 по ул. Ярошенко до д. 17 по ул. Ярошенко	-	11 734	0	0	11 734	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.51	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ТК-9) на участке: от ТК-13-26 у д. 22а по ул. Чаадаева до ТК-13-4 у д. 26 по ул. Чаадаева, до д.24а по ул. Чаадаева Квартальная теплотрасса ГВС от котельной	-	16 722	0	0	16 722	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 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
		ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ЦТП-ОАО НАЗ "Сокол" №1, УТ-1-8 ГВС) на участке: от ТК-13-26 у д. 22а по ул. Чаадаева до д.24а по ул. Чаадаева																										
3.14.52	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Энгельса, 1 б на участке: от ТК-1-3 у д. 5 по бул. Юбилейный до д. 2,4,7 по ул. Мочалова	-	21 840	0	0	0	0	21 840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.53	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Пугачева, д.2 на участке: от ввода в д. 9 по ул. Культуры до д. 11/2 по ул. Культуры	-	28 026	0	0	0	0	28 026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.54	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Союзный, 43 (УТ-1), квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Союзный, 43 на участках: от котельной по пр. Союзный, 43 до д.44 по пер. Союзный, до ТК-5 у д. 45 по пер. Союзный, от ТК-6 у д.6 по ул. Сутырина до ТК-7 у д. 33 по ул. Героя Сутырина; от котельной по пр. Союзный, 43 до ТК-5 у д. 45 по пер. Союзный; от ТК-6 у д.6 по ул. Сутырина до ТК-7 у д. 33 по ул. Героя Сутырина	-	56 958	0	0	0	0	56 958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.55	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Союзный, 43 (УТ-1) на участках: от ТК-18 у д. 3 по ул. Ногина до д. 3 по ул. Ногина, до д. 10 по ул. Вахтангова, до вывода из д. 14 по ул. Вахтангова; от ТК-18 у д. 3 по ул. Ногина до вывода из д. 14 по ул. Вахтангова	-	23 071	0	0	0	0	23 071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.56	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Союзный, 43 (УТ-1) на участке: от ТК-4-9 у д. 15 по ул. Ногина до д. 10а, 8, 1, 3а по ул. Силикатная, до д. 20 по ул. Вахтангова, до ТК-4-10 у д. 7 по ул. Холмистая	-	55 067	0	0	0	0	55 067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.57	КС	Магистральная теплотрасса отопления от кот. по ул. А.Баха, 4 (ТК-3); квартальная теплотрасса отопления от котельной А.Баха (ТК-5), кад. 52:18:0000000:12235, на участке: от ТК-3-3 у д.8 по ул. Даргомыжского до д.17 (ЦТП-403) по ул. Даргомыжского	-	90 425	0	0	90 425	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.58	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Премудрова, 12а (УТ-1) на участке: от котельной ул. Премудрова, 12а до ТК-4 у д. 10 по ул. Премудрова, до ТК-3-1 у д. 10 по ул. Премудрова, до ввода в д. 12/1 по ул. Премудрова	-	18 443	0	0	18 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.59	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Ак. Баха, 4 (ЦТП-402), квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. А. Баха, 4 (ЦТП-402) на участках: от ЦТП-402 ул. Ак. Баха, 4а до точки в 12 м от ТК-10к4-1 у д. 30/3 по пр. Ленина в сторону ТК-10-к5 у д. 30/3 по пр. Ленина, до д. 28/6 (2 ввода ) по пр.Ленина, до д. 30/3 по пр.Ленина; от ТК-10-к6 у д. 30/3 по пр.Ленина до д. 30 по пр. Ленина	-	56 493	0	0	56 493	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.60	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Июльских дней, 1 (ЦТП-413) на участке: от ТК (нов) у д. 2а по ул. Менделеева до ТК (нов) у д. 2б по ул. Июльских дней	-	3 275	0	0	3 275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.61	КС	Магистральная теплотрасса, кад. 52:18:0000000:1027 на участке: от ТК-501-9 у д.48 по ул. Грузинская до ТК-501-11 у д.33 по ул. Октябрьская	-	25 420	0	0	25 420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.62	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Климовская, 86а, кад. 52:18:0000000:12738 на участках: от ТК-21 у д.49 по ул. Обухова до ш. у д.34а (ЦТП-214) по ул. Обухова до ТК-22 у д.49а по ул. Обухова, от ТК-24 у д.51 по ул. Обухова до ш. у д.53а (ЦТП-216) по ул. Обухова	-	31 516	0	0	31 516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.63	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Баренца, 9а, сооружение - Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от ЦТП-502 по ул. Баренца, 9б на участках: от ТК-3 у д. 18 (шк №84) по ул. Баренца до д. 7, 7б по ул. Баренца, до д. 2а, 4 по пр. Кораблестроителей; Сети ГВС от ШО у забора территории кот. ул. Баренца, 9а в сторону ТК-5 у д. 6 по пр. Кораблестроителей до д. 7б по ул. Баренца (дет. сад	-	41 055	0	0	41 055	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 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
		№382), до д. 4 по пр. Кораблестроителей, от д. 4 по пр. Кораблестроителей до д. 2а по пр. Кораблестроителей																										
3.14.64	КС	Магистральная теплотрасса отопления на участке: от ТК-201-6а2 у д. 8 по пр. Гагарина до ТК-201-7 у д. 7 по пр. Гагарина	-	7 186	0	0	7 186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.65	КС	"Теплотрасса от камеры ТК339-3а-к1 до камеры ТК339-3 до камеры ТК-339-5а" кад. 52:18:0070248:411 на участке: ТК-339-5 у д. 6 по ул. Богородского до УТ-339-5б у д. 6а по ул. Богородского; "Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь" кад. 52:18:0000000:13237 на участке: от ТК-339-5а у д. 6а по ул. Богородского до УТ-339-6 у д. 11 по ул. Богородского; "Теплотрасса отопления" кад. 52:18:0000000:27338 на участке: от УТ-339-5в у д. 6а по ул. Богородского до ТК-339-5в к1 у д. 6а по ул. Богородского	ПИР	25 420	0	237	25 183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.66	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Иванова, 14д" на участке: от ТК-1-6 у д. 21 по ул. Мокроусова до ТК-1-7 у д. 40 по ул. Светлоярская	ПИР	14 073	0	216	13 857	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.67	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Тихорецкая, 3в" на участке: от ТК-1-1 у д. 3а по ул. Тихорецкая до д. 3б по ул. Тихорецкая (д/с №113), до д. 13 по ул. Тихорецкая; сети ГВС от ТК-1-1 у д. 3а по ул. Тихорецкая до д. 3б по ул. Тихорецкая (д/с №113)	ПИР	7 993	0	85	7 908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.68	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО "Нормаль" (ТК-1)" на участке: от ТК-1 у д. 79а по ул. Долгополова до ЦТП-201 по ул. Витебская, 4а	ПИР	25 509	0	237	25 272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.69	КС	Теплотрасса отопления от ТК-421 у д.9 по ул. Ванеева до ТК-421а у д. 47 по ул. Невзоровых	-	42 681	0	0	0	42 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.70	КС	Теплотрасса отопления от ТК-227-2 у д. 184 по ул.М.Горького до ТК-227-5 у д 4 по ул.Ижорская, теплотрасса отопления от ТК-227-5 у д.3 по ул.Ижорская до д.3 по ул. Ижорская, от ТК-227-5 к1 до ТК-227-5 к3 у д.47 по ул.Провиантская	-	24 313	0	0	0	24 313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.71	КС	Теплотрасса отопления от ввода в д.№3 по ул. Гер.Быкова до д. №1 по ул. Гер.Быкова, до д.№33/1 по ул. Ген.Ивлиева, Теплотрасса отопления по техподполью д.4 по ул.Быкова, теплотрасса отопления, сети ГВС от вывода из д.4 по ул.Быкова до д.2 по ул.Быкова, Теплотрасса отопления,сети ГВС от вывода в д.№6 по ул. Гер.Быкова до д. 9 по ул. Гер.Быкова; теплотрасса отопления по техподполью д.9 по ул.Быкова до ТК-336-1 к12 у д.9 по ул.Быкова, теплотрасса отопления, сети ГВС от ТК-336-1 к12 до д.10,12 по ул.Быкова, теплотрасса отопления по техподполью д.12 по ул.Быкова, теплотрасса отопления, сети ГВС от вывода из д.12 по ул.Быкова до д.2 по ул.Быкова, теплотрасса отопления по техподполью д.2 по ул.Быкова, теплотрасса отопления, сети ГВС от вывода из д.12 по ул.Быкова до д.11 по ул.Быкова	-	49 492	0	0	0	49 492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.72	КС	Теплотрасса отопления, сети ГВС от ТК-336-к4 у д. 7 по бул. 60 лет Октября до д. №9, 11 по бул. 60-летия Октября, до точки в 35 м от ТК-336-к5 у д. 7 по бул. 60 лет Октября в сторону ТК-336-к6 у д. 5 по бул. 60 лет Октября; от д. № 11 по бул. 60-летия Октября до д. №13 по бул. 60-летия Октября	-	29 447	0	0	0	29 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.73	КС	Теплотрасса отопления от ТК-444 у д.55 по ул. Ковалихинская до ТК-444-к4 у д.30 по ул. Ковалихинская	-	8 519	0	0	0	8 519	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.74	КС	Теплотрасса отопления от ЦТП-151 по ул. Ген.Ивлиева, 37а до д. №38, 37/2, 36/1 по ул. Ген.Ивлиева	-	20 981	0	0	0	20 981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.75	КС	Теплотрасса отопления от ТК-3а у д. 7 по ул. Даргомьжского до ТК-4 у д. 13 по ул. Даргомьжского	-	39 039	0	0	0	39 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.76	КС	Теплотрасса отопления от ТК-21 у д. 2 по пр.	-	46 446	0	0	0	46 446	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 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																									
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
		Союзный до д. 12 по ул. Чайковского и до ввода в д. 15 по ул. Ефима Рубинчика																											
3.14.77	КС	Теплотрасса отопления от ТК-7 у д. 10 по ул. Культуры до выводов из д. 8 по ул. Культуры на д. 6 и 8а по ул. Культуры, до д. 6а по ул. Культуры, до точки в 66м от ТК-7-5 у д. 6а по ул. Культуры	-	18 393	0	0	0	18 393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.78	КС	Теплотрасса отопления от ТК-10 у д. 3 по ул. И.Чугурина до д. 1 по ул. И.Чугурина, до точки врезки в техподполье д. 2 по ул. И.Чугурина	-	23 289	0	0	0	23 289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.79	КС	Теплотрасса отопления от ТК-5 у д. 17 по ул. Культуры до д. 91 по ул. Культуры, до ввода из д. 18 по ул. Н.Рыбакова в сторону д. 12 по ул. Н. Рыбакова, до ТК-6-6 у д. 98 по ул. Культуры	-	44 792	0	0	0	44 792	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.80	КС	Теплотрасса отопления от точки изменения диаметра после ТК-117-4 у д.43/20 по ул. Бекетова до ТК-117-5-к2 у д.39 по ул. Бекетова; до д.№43/20 по ул. Бекетова	-	15 486	0	0	0	0	15 486	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.81	КС	Теплотрасса отопления от ТК-234 у д. 18 по ул. Ковалихинская до ТК-236 у д. 16 по ул. Ковалихинская	-	23 305	0	0	0	0	23 305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.82	КС	Теплотрасса отопления от ТК-117-5 у д.22 по ул. Моховая до ТК-117-6-к2 у д. 3 по ул. Чукотская	-	18 062	0	0	0	0	18 062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.83	КС	Теплотрасса отопления от ТК-422-3-1 у д. 33/45 по ул. Полтавская до ЦТП- 103 по ул. Полтавская, 35а	-	15 916	0	0	0	0	15 916	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.84	КС	Теплотрасса отопления от ЦТП-124 по ул. Республиканская, 35а до д. №47 по ул. Полтавская, №48/1 по ул. Ижорская	-	6 265	0	0	0	0	6 265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.85	КС	Теплотрасса отопления от ЦТП-124 по ул. Республиканская, 35а до д. №33, №37 по ул. Республиканская	-	6 757	0	0	0	0	6 757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.86	КС	Теплотрасса отопления от ЦТП-127 по ул. Трудовая, 6а до д. №39 по ул. Б.Печерская	-	10 724	0	0	0	0	10 724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.87	КС	Теплотрасса отопления от ЦТП-136 по ул. Ген. Ивлиева, 8а до ш.о. у д. 12 по ул. Б. Корнилова после УТ-350-2-к2а у д. 12 по ул. Б. Корнилова; от ТК-350-2-к3 у д. 12 по ул. Б. Корнилова до д. №10 по ул. Адм. Васюнина	-	16 022	0	0	0	0	16 022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.88	КС	Теплотрасса отопления от ТК-336-1-к7 у д. 35/2 по ул. Ген.Ивлиева до д.№35/1, 34, 35а по ул. Ген.Ивлиева	-	15 249	0	0	0	0	15 249	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.89	КС	Теплотрасса отопления от ТК-341 у д. 90 по ул. Ванеева до ТК-343 у д. 2 по ул. Елховская	-	63 308	0	0	0	0	63 308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.90	КС	Теплотрасса отопления от д.1в по ул. Энгельса (зд. котельной) до д.1 по ул. Большевикская, до д. 22, 28а по ул. Энгельса; от ТК-4 у д.28а по ул. Энгельса до д. 18 по ул. Энгельса	-	35 457	0	0	0	0	35 457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.91	КС	Теплотрасса отопления от ТК-НПС-2-к3 у д. 154 по ул. М.Горького до д. №152 по ул. М.Горького (ввод 1), до точки в 92 м от ТК-НПС-2-к4 в сторону д. №152 по ул. М.Горького (ввод 2)	-	11 869	0	0	0	0	11 869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.92	КС	Теплотрасса отопления от ЦТП-152 по б-р 60 лет Октября, 12а до ТК-335-к4 у д.№9 по бул. 60-летия Октября, до д.№10 по бул. 60-летия Октября (включая техподполье)	-	14 966	0	0	0	0	14 966	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.93	КС	Теплотрасса отопления от ТК-335-к6 у д.11 по ул. Марш.Рокоссовского до д.№9, 13 по ул. Марш.Рокоссовского	-	8 584	0	0	0	0	8 584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.94	КС	Теплотрасса отопления от ЦТП-164 по ул. Ванеева, 110а до ТК-328а5-к3 у д. 110 б по ул. Ванеева	-	14 190	0	0	0	0	14 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.95	КС	Теплотрасса отопления от ТК-106-9 у д. 21 по ул. Кащенко до ЦТП-703 ул. Кащенко, 23а	-	15 921	0	0	0	0	15 921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.96	КС	Теплотрасса отопления от ТК-2 у д. 11 по ул. Батумская до ввода д.7а по ул. Елисеева	-	28 845	0	0	0	0	28 845	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.97	КС	Теплотрасса отопления от УТ-8-3 у д. 3 по ул. Вологодина до д. 3 по ул. Вологодина, до ввода д. 102 по пр. Гагарина, до ввода в д. 5а по ул. Вологодина, до ввода д. 3а по ул. Вологодина, до ввода д. 5 по ул. Вологодина, до ввода в д. 106 по пр. Гагарина	-	27 064	0	0	0	0	27 064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.98	КС	Теплотрасса отопления от ввода в д.№71 по ул. Генкиной до т в р в д. №69 по ул. Генкиной	-	3 793	0	0	0	0	3 793	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.99	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Энгельса, 16	-	319	0	0	0	0	0	319	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 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Стадия	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
3.14.100	КС	квартильная теплотрасса ГВС от котельной ЗКПД-4 по ул.Зайцева, 31 (ЦТП-509).	-	326	0	0	0	0	0	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.101	КС	Квартильная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31 (ЦТП-509)	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.102	КС	Квартильная теплотрасса отопления от котельной ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31 (ЦТП-509)	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.103	КС	квартильная теплотрасса ГВС от котельной ЗКПД-4 по ул.Зайцева, 31 (ЦТП-509).	-	326	0	0	0	0	0	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.104	КС	Квартильная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Таллинская, 15в (ЦТП-205).	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.105	КС	Квартильная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Таллинская, 15в (ЦТП-204)	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.106	КС	Квартильная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Таллинская, 15в (ЦТП-206)	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.107	КС	Квартильная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Таллинская, 15в (ЦТП-205)	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.108	КС	Квартильная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Памирская, 11 (ЦТП-410)	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.109	КС	Паропровод от котельной по ул. Памирская, 11	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.110	КС	Квартильная теплотрасса отопления от котельной ОАО "Нижегородский мукомол" по ул. Интернациональная, 96	-	319	0	0	0	0	0	319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.111	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	319	0	0	0	0	0	319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.112	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.113	КС	Квартильная теплотрасса отопления и ГВС	-	319	0	0	0	0	0	319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.114	КС	Сооружение Квартильная теплотрасса ГВС	-	326	0	0	0	0	0	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.115	КС	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка)	-	7 272	0	0	0	0	0	7 272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.116	КС	Квартильная теплотрасса ГВС	-	803	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.117	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.118	КС	Квартильная теплотрасса отопления и ГВС	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.119	КС	Квартильная теплотрасса ГВС	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.120	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	326	0	0	0	0	0	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.121	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.122	КС	Сооружение Квартильная теплотрасса ГВС	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.123	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	326	0	0	0	0	0	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.124	КС	Квартильная теплотрасса отопления и ГВС	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.125	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.126	КС	Сооружение Квартильная теплотрасса отопления	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.127	КС	Сооружение Квартильная теплотрасса отопления	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.128	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.129	КС	Сооружение Магистральная теплотрасса отопления	-	1 447	0	0	0	0	0	1 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.130	КС	Сооружение квартильная теплотрасса отопления и ГВС	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.131	КС	Квартильная теплотрасса отопления и ГВС	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.132	КС	Магистральная теплотрасса отопления	-	941	0	0	0	0	0	941	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.133	КС	Сооружение Квартильная теплотрасса отопления	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.134	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.135	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.136	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	319	0	0	0	0	0	319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.137	КС	Квартильная теплотрасса ГВС	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.138	КС	Сооружение Квартильная теплотрасса ГВС	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.139	КС	Сооружение Квартильная теплотрасса отопления	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.140	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.141	КС	Квартильная теплотрасса отопления и ГВС	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.142	КС	Сооружение Квартильная теплотрасса отопления	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.143	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.144	КС	Квартильная теплотрасса отопления и ГВС	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.145	КС	Сооружение Квартильная теплотрасса отопления	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.146	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.147	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	326	0	0	0	0	0	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.148	КС	Квартильная теплотрасса отопления и ГВС	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.149	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.150	КС	Квартильная теплотрасса отопления	-	687	0	0	0	0	0	687	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 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
3.14.151	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.152	КС	Магистральная теплотрасса отопления	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.153	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.154	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	6 854	0	0	0	0	0	6 854	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.155	КС	Магистральная теплотрасса	-	1 447	0	0	0	0	0	1 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.156	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.157	КС	"Квартальная теплотрасса отопления"	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.158	КС	Сооружение Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.159	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.160	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.161	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.162	КС	Сооружение Квартальная теплотрасса отопления	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.163	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.164	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.165	КС	Сооружение Магистральная теплотрасса отопления	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.166	КС	Сооружение Квартальная теплотрасса отопления	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.167	КС	Квартальная теплотрасса ГВС	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.168	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.169	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	326	0	0	0	0	0	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.170	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.171	КС	квартальная теплотрасса отопления	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.172	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.173	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	319	0	0	0	0	0	319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.174	КС	квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.175	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	347	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.176	КС	Сооружение Квартальная теплотрасса отопления	-	14 453	0	0	0	0	0	14 453	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.177	КС	Сооружение-квартальная теплотрасса отопления	-	319	0	0	0	0	0	319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.178	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.179	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	326	0	0	0	0	0	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.180	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	5 604	0	0	0	0	0	5 604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.181	КС	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь (ТК-346)	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.182	КС	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 1 очередь (ТК-112)	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.183	КС	Сооружение- Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 1 очередь (ТК-117-2)	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.184	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от НТЦ, 4 очередь (ТК-416а)	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.185	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ (ЦТП-142)	-	326	0	0	0	0	0	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.186	КС	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 4 очередь (ТК-422-4-1)	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.187	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-413, ТК-414)	-	12 194	0	0	0	0	0	12 194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.188	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, (УТ-102, УТ-300)	-	12 913	0	0	0	0	0	12 913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.189	КС	Теплотрасса от ТК-1 до жилых домов №2 и 4	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.190	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ (ТК-341-3_к1)	-	319	0	0	0	0	0	319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.191	КС	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 4 очередь (УТ-416е)	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.192	КС	Сооружение - Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2-я очередь (ТК-223-1)	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.193	КС	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-203)	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.194	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-174)	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.195	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-173)	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.196	КС	Сооружение - Квартальная теплотрасса отопле-	-	343	0	0	0	0	0	343	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 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																										
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	
3.14.197	КС	ния от НТЦ, 4 очередь (ЦТП-142) Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-119)	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.198	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-427-1, ТК-427-4, ТК-427-5)	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.199	КС	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 4 очередь (ТК-422-4е)	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.200	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 4 очередь (ТК-403, ИТП-1-07)	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.201	КС	Сооружение - Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ (ТК-501)	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.202	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-110)	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.203	КС	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-223-1)	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.204	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-436-5)	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.205	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от НТЦ (ЦТП-117)	-	319	0	0	0	0	0	319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.206	КС	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 4 очередь (ТК-422-3)	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.207	КС	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь (УТ-311-1).	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.208	КС	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-206-16)	-	319	0	0	0	0	0	319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.209	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от НТЦ (ЦТП-161)	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.210	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-416а)	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.211	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	635	0	0	0	0	0	635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.212	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.213	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. школа № 151 по ул. Б. Панина, 10б (ТК-2)	-	326	0	0	0	0	0	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.214	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. школа № 151 по ул. Б. Панина, 10б (ТК-1)	-	635	0	0	0	0	0	635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.215	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.216	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.217	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.218	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. ООО ПКП "Энергетика" (УТ-1)	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.219	КС	квартальная теплотрасса отопления	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.220	КС	Сооружение - квартальная теплотрасса отопления	-	687	0	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.221	КС	Сооружение - квартальная теплотрасса отопления, ГВС и паропровод	-	803	0	0	0	0	0	803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.222	КС	Сооружение - квартальная теплотрасса отопления от котельной ООО "Энергия" по ул. Ильинская, 45а". Контур сооружения состоит из 4 обособленных контуров	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.223	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ВВЭМ по ул. Панина, 3 (ТК-1)"	-	343	0	0	0	0	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.224	КС	Сооружение - Квартальная теплотрасса отопления от котельной Художественный музей ул. Кремль корп. 3	-	323	0	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.225	КС	Теплотрасса отопления от ЦТП-126 по ул. Трудовая, 21а до д.№23 по ул. Трудовая, до УТ-439-к9 у д. 25 по ул. Трудовая, до д.№77 по ул. Ковалихинская, до ш.о. у д.№77 по ул. Ковалихинская после УТ-439-к1 у ЦТП-126 по ул. Трудовая	-	9 730	0	0	0	0	0	9 730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.226	КС	Теплотрасса отопления от ЦТП-155 по ул. Артельная, 11а до д.№13 по ул. Артельная до д.№34е, 34г по ул. Пушкина	-	16 105	0	0	0	0	0	16 105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.227	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной "ФНПЦ НИИИС им. Седакова (ЦТП-705)	-	6 012	0	0	0	0	0	6 012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.228	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Базарная, 6"	-	5 104	0	0	0	0	0	5 104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.229	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чадаева (ЦТП-ОАО НАЗ "Сокол" №1, УТ-1-9ГВС; ТК-13-2-1 )	-	8 015	0	0	0	0	0	8 015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.230	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от	-	1 024	0	0	0	0	0	276	290	0	0	0	0	0	0	0	0	458	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Стадия	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																									
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
3.14.231	КС	кот. по ул. Голованова, 25а (ТК-9) "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Гаугеля, 6б"	-	95 881	0	0	0	0	0	17 283	18 182	19 127	20 122	21 168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.232	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной Энгельса, 1б	-	35 560	0	0	0	0	0	6 410	6 743	7 094	7 463	7 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.233	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Энгельса, 1б (УТ-8)	-	20 234	0	0	0	0	0	3 647	3 837	4 036	4 246	4 467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.234	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Римского-Корсакова, 50	-	60 852	0	0	0	0	0	10 969	11 539	12 139	12 770	13 434	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.235	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31 (ЦТП-508)	-	18 653	0	0	0	0	0	3 362	3 537	3 721	3 915	4 118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.236	КС	Магистральная теплотрасса отопления от котельной ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31 (ТК-101).	-	109 459	0	0	0	0	0	25 320	26 637	28 022	29 479	30 936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.237	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31	-	76 104	0	0	0	0	0	13 718	14 431	15 182	15 971	16 802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.238	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31	-	57 937	0	0	0	0	0	10 443	10 986	11 558	12 159	12 791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.239	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31 (ЦТП-504)	-	41 626	0	0	0	0	0	9 629	10 130	10 656	11 211	11 770	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.240	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ЗКПД-4 по ул.Зайцева, 31 (ТК-101)	-	37 708	0	0	0	0	0	8 723	9 176	9 653	10 155	10 646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.241	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по Московскому шоссе, 15а	-	79 173	0	0	0	0	0	14 271	15 013	15 794	16 615	17 479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.242	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК ул. Чкалова, 37а	-	9 067	0	0	0	0	0	1 634	1 719	1 809	1 903	2 002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.243	КС	Квартальная теплотрасса отопления теплоноситель от котельной по ул. Таллинская, 15в	-	29 696	0	0	0	0	0	5 353	5 631	5 924	6 232	6 556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.244	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Таллинская, 15в (ЦТП-205)	-	10 714	0	0	0	0	0	1 931	2 032	2 137	2 248	2 365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.245	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Таллинская, 15в (ЦТП-207)	-	8 851	0	0	0	0	0	1 596	1 678	1 766	1 858	1 954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.246	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул.Таллинская, 15в	-	39 495	0	0	0	0	0	7 119	7 489	7 879	8 288	8 719	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.247	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Таллинская, 15в (УТ-1)	-	23 813	0	0	0	0	0	4 292	4 516	4 750	4 997	5 257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.248	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Таллинская, 15в (УТ-7).	-	60 336	0	0	0	0	0	10 876	11 441	12 036	12 662	13 321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.249	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул.Таллинская, 15в (УТ-7).	-	41 088	0	0	0	0	0	7 406	7 791	8 196	8 623	9 071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.250	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК по ул. Тепличная, 8а.	-	114 020	0	0	0	0	0	20 552	21 621	22 745	23 928	25 172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.251	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. Тепличная, 8а (ТК-21)	-	8 182	0	0	0	0	0	1 475	1 551	1 632	1 717	1 806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.252	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	44 807	0	0	0	0	0	8 077	8 497	8 938	9 403	9 892	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.253	КС	Магистральная теплотрасса отопления	-	33 315	0	0	0	0	0	6 005	6 317	6 646	6 991	7 355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.254	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	12 528	0	0	0	0	0	2 258	2 376	2 499	2 629	2 766	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.255	КС	Магистральная теплотрасса отопления	-	50 321	0	0	0	0	0	9 071	9 542	10 038	10 560	11 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.256	КС	Сооружение квартальная теплотрасса отопления	-	7 632	0	0	0	0	0	1 376	1 447	1 523	1 602	1 685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.257	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	10 716	0	0	0	0	0	1 932	2 032	2 138	2 249	2 366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.258	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	15 373	0	0	0	0	0	2 771	2 915	3 067	3 226	3 394	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.259	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	8 182	0	0	0	0	0	1 475	1 551	1 632	1 717	1 806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.260	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	11 039	0	0	0	0	0	1 990	2 093	2 202	2 317	2 437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.261	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	27 449	0	0	0	0	0	4 948	5 205	5 476	5 760	6 060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.262	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	11 850	0	0	0	0	0	2 136	2 247	2 364	2 487	2 616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.263	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	7 494	0	0	0	0	0	1 351	1 421	1 495	1 573	1 655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.264	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	10 209	0	0	0	0	0	1 840	1 936	2 037	2 142	2 254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.265	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	9 354	0	0	0	0	0	1 686	1 774	1 866	1 963	2 065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.266	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	8 378	0	0	0	0	0	1 510	1 589	1 671	1 758	1 850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.267	КС	Магистральная теплотрасса отопления	-	40 816	0	0	0	0	0	7 357	7 740	8 142	8 566	9 011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.268	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	10 130	0	0	0	0	0	1 826	1 921	2 021	2 126	2 236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.269	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	61 440	0	0	0	0	0	11 075	11 651	12 257	12 894	13 564	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.270	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	44 807	0	0	0	0	0	8 077	8 497	8 938	9 403	9 892	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.271	КС	Сооружение Квартальная теплотрасса отопления	-	40 816	0	0	0	0	0	7 357	7 740	8 142	8 566	9 011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.272	КС	Магистральная теплотрасса отопления	-	29 903	0	0	0	0	0	5 390	5 670	5 965	6 275	6 602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.273	КС	Сооружение Магистральная теплотрасса отопления	-	44 807	0	0	0	0	0	8 077	8 497	8 938	9 403	9 892	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.274	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	15 204	0	0	0	0	0	2 741	2 883	3 033	3 191	3 357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.275	КС	Сооружение Квартальная теплотрасса отопления	-	30 146	0	0	0	0</																					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Стадия	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
3.14.278	КС	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь	-	132 665	0	0	0	0	0	0	10 773	38 589	40 596	42 707	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.279	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-171)	-	11 486	0	0	0	0	0	2 070	2 178	2 291	2 410	2 536	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.280	КС	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь	-	184 150	0	0	0	0	0	33 194	34 920	36 736	38 646	40 655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.281	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 1 очередь (ТК-112_к2)	-	75 066	0	0	0	0	0	13 531	14 234	14 975	15 753	16 573	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.282	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 1 очередь (ЦТП-163)	-	9 425	0	0	0	0	0	1 699	1 787	1 880	1 978	2 081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.283	КС	Квартальная теплотрасса ГВС	-	10 320	0	0	0	0	0	1 860	1 957	2 059	2 166	2 278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.284	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-135) по ул. Г. Ивлиева, 2а	-	16 796	0	0	0	0	0	3 027	3 185	3 351	3 525	3 708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.285	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-107)	-	20 234	0	0	0	0	0	3 647	3 837	4 036	4 246	4 467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.286	КС	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь	-	36 922	0	0	0	0	0	6 655	7 001	7 365	7 748	8 151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.287	КС	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 4 очередь (ТК-422-8-1_к4) у д. 285 по ул. Ванеева	-	18 013	0	0	0	0	0	3 247	3 416	3 593	3 780	3 977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.288	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 4 очередь (ТК-415)	-	31 904	0	0	0	0	0	5 751	6 050	6 364	6 695	7 044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.289	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10, ЦТП-120)	-	20 429	0	0	0	0	0	3 682	3 874	4 075	4 287	4 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.290	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 3 очередь (ТК-337, ИТП-1-38)	-	33 731	0	0	0	0	0	6 080	6 396	6 729	7 079	7 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.291	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь (ТК-344).	-	45 093	0	0	0	0	0	8 128	8 551	8 995	9 463	9 955	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.292	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 1 очередь (ТК-125).	-	60 899	0	0	0	0	0	10 977	11 548	12 149	12 780	13 445	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.293	КС	Квартальная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса ГВС от кот. НТЦ, 1 очередь (ТК-110-2_к2; ИТП-1-03)	-	16 045	0	0	0	0	0	2 892	3 043	3 201	3 367	3 542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.294	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-203)	-	8 822	0	0	0	0	0	1 590	1 673	1 760	1 851	1 948	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.295	КС	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь	-	176 873	0	0	0	0	0	30 771	33 826	35 585	54 033	22 658	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.296	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Барминская, 8в	-	13 099	0	0	0	0	0	2 361	2 484	2 613	2 749	2 892	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.297	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Нижегородская, 29	-	19 156	0	0	0	0	0	3 453	3 632	3 821	4 020	4 229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.298	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Нижегородская, 29 (ТК-1)	-	14 330	0	0	0	0	0	2 583	2 717	2 859	3 007	3 164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.299	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Минина, 1	-	10 749	0	0	0	0	0	1 938	2 038	2 144	2 256	2 373	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.300	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной Донецкая, 9в	-	49 534	0	0	0	0	0	8 929	9 393	9 881	10 395	10 936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.301	КС	Сооружение - квартальная теплотрасса отопления от котельной Донецкая, 9в. Контур сооружения состоит из 36 обособленных контуров	-	48 206	0	0	0	0	0	8 689	9 141	9 616	10 117	10 643	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.302	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по пер. Звенигородский, 8а	-	12 725	0	0	0	0	0	2 294	2 413	2 539	2 671	2 809	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.303	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Ванеева, 63	-	30 422	0	0	0	0	0	5 484	5 769	6 069	6 384	6 716	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.304	КС	Магистральная теплотрасса отопления	-	271 278	0	0	0	0	0	28 206	29 673	31 216	32 839	34 547	36 343	38 233	40 221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.305	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по пер. Звенигородский, 8а	-	17 072	0	0	0	0	0	3 077	3 237	3 406	3 583	3 769	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.306	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Нестерова, 31а	-	12 725	0	0	0	0	0	2 294	2 413	2 539	2 671	2 809	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.307	КС	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ,	-	24 691	0	0	0	0	0	4 451	4 682	4 926	5 182	5 451	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 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
		4 очередь																										
3.14.308	КС	Теплотрасса отопления от ТК-405-3-к1 у ЦТП-104 по ул. Оранжевая, 37а до д. №46 по ул. Оранжевая	-	12 480	0	0	0	0	0	0	12 480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.309	КС	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь	-	319 279	0	0	0	0	0	0	73 857	77 697	81 738	85 988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.310	КС	Квартальная теплотрасса от котельной по ул. Планетная, д.8а	-	288 465	0	0	0	0	0	0	41 905	2 088	0	0	0	56 552	59 493	62 586	65 841	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.311	КС	Сооружение Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	2 460	0	0	0	0	0	0	2 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.312	КС	Сооружение - Квартальная теплотрасса отопления от БМК по ул. Радужная, 2а	-	5 496	0	0	0	0	0	0	5 496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.313	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Коперника, 1а.	-	195 544	0	0	0	0	0	0	34 443	0	0	0	0	37 266	39 204	41 243	43 387	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.314	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-311)	-	2 154	0	0	0	0	0	0	0	2 154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.315	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-509)	-	11 305	0	0	0	0	0	0	0	11 305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.316	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	869	0	0	0	0	0	0	0	0	869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.317	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	375	0	0	0	0	0	0	0	0	375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.318	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	350	0	0	0	0	0	0	0	0	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.319	КС	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь (ТК-341-3)	-	2 044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.320	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 6 очередь	-	743	0	0	0	0	0	0	0	0	743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.321	КС	Теплотрасса отопления	-	1 897	0	0	0	0	0	0	0	0	1 897	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.322	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-512)	-	20 225	0	0	0	0	0	0	0	0	5 482	4 423	10 320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.323	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Горная, 13 (ЦТП-704)	-	885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.324	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-322)	-	4 116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.325	КС	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь	-	1 865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.326	КС	Сооружение - Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (УТ-415а-3)	-	12 664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.327	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	-	410	0	0	0	0	0	0	0	0	0	410	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.328	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-317)	-	6 703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.329	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ТК-318)	-	19 162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.330	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (5 очередь)	-	17 079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17 079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.331	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП пр. Героев, 23а)	-	885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.332	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ 2 очередь, (ТК-218-1-5)	-	18 578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.333	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ 2 очередь (ЦТП-310)	-	12 229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.334	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ТК-316)	-	1 035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.335	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (УТ-412б)	-	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.336	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (УТ-415а-3а)	-	447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.337	КС	Сооружение - Квартальная теплотрасса ГВС от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-322)	-	447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.338	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Куйбышева, 41а	-	8 743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.339	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (УТ-415а-6)	-	420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.340	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-6 ЭЖК)	-	1 865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.341	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь)	-	417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.342	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (УТ-402-2)	-	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.343	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ТК-304)	-	15 651	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 651	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.344	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ТК-321)	-	1 035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 035	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 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
3.14.345	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ТК-311-6).	-	420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.346	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-504а).	-	885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.347	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ТК-506-1).	-	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.348	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-503)	-	885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.349	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ТК-322д к8)	-	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.350	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ 3 очередь (ТК-322е)	-	18 404	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 404	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.351	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (УТ-415г-4а)	-	411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.352	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319).	-	14 605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.353	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-505)	-	417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.354	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-511)	-	19 737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.355	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-315)	-	885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.356	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь)	-	417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.357	КС	Теплотрасса	-	885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.358	КС	Магистральный паропровод от Сормовской ТЭЦ	-	1 212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.359	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Путейская, 31а	-	9 164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.360	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Путейская, 31а	-	447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.361	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Путейская, 31а	-	1 035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.362	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Геройская, 11а	-	9 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.363	КС	Сеть теплоснабжения	-	411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.364	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной больницы №10 по ул. Чонгарская, 43а	-	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.365	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по пр. Ленина, 5а (ИТП-2-03)	-	411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.366	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по пр. Ленина, 5а (ЦТП-211)	-	1 035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.367	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по пр. Ленина, 5а (ЦТП-212)	-	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.368	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по пр. Ленина, 5а (ТК-13)	-	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.369	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Военных Комиссаров, 9	-	137 265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24 742	26 029	27 383	28 806	30 304	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.370	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул.Горная, 13	-	143 867	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 932	27 281	28 700	30 192	31 762	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.371	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК по пр. Гагарина, 97	-	51 331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 253	9 734	10 240	10 772	11 332	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.372	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Куйбышева, 41а	-	66 562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 998	12 622	13 278	13 969	14 695	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.373	КС	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь	-	158 764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 618	30 106	31 671	33 318	35 051	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.374	КС	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь	-	184 936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 483	29 621	36 097	37 974	62 760	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.375	КС	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	-	103 310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 622	19 590	20 609	21 681	22 808	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.376	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (УТ-704)	-	49 933	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 001	9 469	9 961	10 479	11 024	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.377	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-4 ЭЖК)	-	55 313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 970	10 489	11 034	11 608	12 212	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.378	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-317)	-	44 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 016	8 433	8 871	9 332	9 818	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.379	КС	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ТК-309)	-	34 849	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 282	6 608	6 952	7 313	7 694	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.380	КС	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	-	113 698	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 494	21 560	22 681	23 861	25 101	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.381	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-317).	-	58 868	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 611	11 163	11 743	12 354	12 997	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.382	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-316)	-	42 563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 672	8 071	8 491	8 932	9 397	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
3.14.383	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-518)	-	1 345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	242	255	268	282	297	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.384	КС	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	-	67 693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 202	12 836	13 504	14 206	14 945	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.385	КС	Теплотрасса отопления в рамках строительства стадиона "Стрелка" в городе Нижнем Новгороде	-	91 066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 415	17 268	18 166	19 111	20 105	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.386	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ОАО "ОКБМ им. И.И.Африкантова" по пр-ду Бурнаковский (ТК-33).	-	99 496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17 934	18 867	19 848	20 880	21 966	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.387	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Иванова, 14д	-	163 895	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 543	31 079	32 695	34 395	36 184	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.388	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Иванова, 14д (ЦТП-501)	-	125 562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 633	23 810	25 048	26 350	27 721	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.389	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной Московское шоссе, 219а	-	65 649	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 833	12 449	13 096	13 777	14 494	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.390	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Безрукова, 5 (ЦТП-507).	-	46 486	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 379	8 815	9 273	9 755	10 263	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.391	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Люкина, 6а	-	111 427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 085	21 129	22 228	23 384	24 600	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.392	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Лесной городок, 6в	-	92 769	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 722	17 591	18 506	19 468	20 481	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.393	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Лесной городок, 6в (УТ-6)	-	22 908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 129	4 344	4 570	4 808	5 058	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.394	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Геройская, 11а (УТ-1)	-	58 474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 540	11 088	11 665	12 271	12 910	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.395	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Геройская, 11а (ТК-3)	-	57 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 437	10 979	11 550	12 151	12 783	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.396	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Геройская, 11а (ТК-3)	-	81 139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 626	15 386	16 186	17 028	17 913	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.397	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от котельной по пр. Ленина, 5а"	-	134 768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24 292	25 556	26 884	28 282	29 753	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.398	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по пр. Ленина, 5а (УТ-20)	-	72 606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 087	13 768	14 484	15 237	16 029	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.399	КС	Квартальная теплотрасса отопления (теплоноситель) от котельной по пр. Ленина, 5а	-	40 905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 373	7 757	8 160	8 584	9 031	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.400	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от котельной пр. Ленина, 5а	-	14 491	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 612	2 748	2 891	3 041	3 199	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.401	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Мурашкинская, 13б	-	69 348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 500	13 150	13 834	14 553	15 310	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.402	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Мурашкинская, 13б	-	148 838	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26 829	28 224	29 691	31 235	32 859	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.403	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Мурашкинская, 13б (ЦТП-210)	-	21 821	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 933	4 138	4 353	4 579	4 818	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.404	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. бульвар Мира, 4а	-	17 555	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 164	3 329	3 502	3 684	3 876	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.405	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. Ванеева 209б	-	51 236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 235	9 716	10 221	10 752	11 311	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.406	КС	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь	-	341 259	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75 390	31 740	62 709	87 773	0	58 264	25 384	0	0	0	0	0
3.14.407	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-5 ЭЖК)	-	20 593	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 593	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.408	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Гагарина, 156 (ТК-1)	-	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0
3.14.409	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Гагарина, 156	-	11 953	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 953	0	0	0	0	0	0	0
3.14.410	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Гагарина, 156	-	26 770	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26 770	0	0	0	0	0	0	0
3.14.411	КС	квартальная теплотрасса отопления от котельной пр. Гагарина 178б (ТК-113, ТК-111)	-	1 562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 562	0	0	0	0	0	0	0
3.14.412	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной пр. Гагарина, 178б (ТК-106-7)	-	10 132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 132	0	0	0	0	0	0	0
3.14.413	КС	Квартальная трасса отопления от кот. по пр. Гагарина, 178б (ЦТП-702)	-	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0
3.14.414	КС	Квартальная теплотрасса отопления по пр. Гагарина, 178б (ТК-106-8)	-	537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	537	0	0	0	0	0	0	0
3.14.415	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по пр. Гагарина 178б (ТК-106-10, ТК-106-11)". Контур сооружения состоит из 5 обособленных контуров	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0
3.14.416	КС	Квартальная теплотрасса отопления по пр. Гагарина 178б (ТК-106-9)	-	1 055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 055	0	0	0	0	0	0	0
3.14.417	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по пр. Гагарина, 178б (ЦТП-706)	-	537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	537	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																									
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
3.14.418	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. ФГУП "Нижегородский завод им. Фрунзе" (УТ-2)	-	2 403	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 403	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.419	КС	Магистральная теплотрасса отопления от котельной "ФНПЦ НИИИС им.Седакова" (ТК-13)	-	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.420	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седакова" (УТ-60)	-	542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.421	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "Электромаш" ул. Федосеевко, 64 (УТ-6)	-	537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.422	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "Электромаш" по ул. Федосеевко, 64 (УТ-11)	-	1 562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.423	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ФГУП "Электромаш"	-	1 562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.424	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ТК-4-7)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.425	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ЦТП- ОАО НАЗ "Сокол" №1, ТК-4-7)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.426	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (УТ-1)	-	5 722	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 722	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.427	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ЦТП- ОАО НАЗ "Сокол" №1, ТК-4-9).	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.428	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ЦТП- ОАО НАЗ "Сокол" №1, УТ-1-4)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.429	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ЦТП - ОАО НАЗ "Сокол" №1, ТК-4-3-3-1)	-	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.430	КС	Паропровод от кот. ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.431	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "Электромаш" по ул. Федосеевко, 64 (ТК-4а)	-	1 334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.432	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "Электромаш" ул. Федосеевко, 64 (УТ-5)	-	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.433	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "Электромаш" ул. Федосеевко, 64 (УТ-3)	-	537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.434	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. А. Баха, 4 (ТК-17)	-	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.435	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. А.Баха, 4 (ТК-18)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.436	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. А.Баха, 4 (ТК-21)	-	575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.437	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. А.Баха, 4 (ТК-15)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.438	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. А.Баха, 4 (ТК-12)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.439	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. А.Баха, 4 (ТК-19)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.440	КС	Магистральная теплотрасса отопления от кот. по ул. А. Баха, 4 (ТК-6)	-	1 562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.441	КС	Теплотрасса отопления	-	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.442	КС	Теплотрасса ГВС	-	528	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	528	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.443	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Невельская, 9а	-	3 585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.444	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Июльских дней, 1 (ЦТП-413)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.445	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Июльских дней, 1 (ЦТП-408)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.446	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ЗСА по ул. Июльских дней, 1 (ТК-21) перемычка	-	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.447	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Июльских дней, 1 (помещение бывшей котельной в тех/п. д. 70 по ул. Октябрь-	-	537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
		ской революции)																										
3.14.448	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Июльских дней, 1 (УТ-9)	-	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.449	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Июльских дней, 1 (ЦТП-407)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.450	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Июльских дней, 1 (ТК-1-9-3)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.451	КС	Квартальная теплотрасса и ГВС от котельной ул. Октябрьской Революции, 66в	-	1 334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 334	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.452	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ОАО "Нормаль" (УТ-1)	-	537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	537	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.453	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО "Нормаль" (ТК-1)	-	1 951	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 951	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.454	КС	Магистральная теплотрасса отопления от котельной ФГУП НПП "Поле" по ул. Заводская, 19 (УТ-1)	-	1 951	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 951	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.455	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ФГУП НПП "Поле" по ул. Заводская, 19 (ЦТП-404)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.456	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП НПП "Поле" по ул. Заводская, 19 (УТ-4)	-	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.457	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной Заводская, 19 ФГУП "Поле" (ЦТП-405)	-	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.458	КС	Магистральная теплотрасса отопления от котельной ФГУП НПП "Поле" по ул. Заводская, 19 (УТ-1-1)	-	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.459	КС	Квартальная теплотрасса отопления (перемычка) от котельной ФГУП "Поле" по ул. Заводская, 19 (д. 2 начальная школа № 101 по ул. Мичурина)	-	537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	537	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.460	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "Поле" по ул. Заводская, 19 (ТК-27-1)	-	537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	537	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.461	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ФГУП "Поле" по ул. Заводская, 19 (УТ-27_к1)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.462	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Конопоская, 4а	-	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.463	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ГМЗ (ООО "ИнКом") по Московскому шоссе, 52 (УТ-9)	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.464	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. ГМЗ (ООО "ИнКом") по ул. Московское шоссе, 52	-	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.465	КС	Паропровод от котельной по ул. Октябрьской Революции, 66в.	-	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.466	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК "Лесная школа" по Анкудиновскому шоссе, д.24	-	38 494	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 939	7 300	7 679	8 078	8 498	0	0	0	0
3.14.467	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Голованова, 25а	-	205 614	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 063	38 990	41 017	43 150	45 394	0	0	0	0
3.14.468	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Терешковой, 7	-	154 523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27 853	29 302	30 825	32 428	34 114	0	0	0	0
3.14.469	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	70 764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 755	13 419	14 117	14 851	15 623	0	0	0	0
3.14.470	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по пр. Гагарина, 1786 (ЦТП-702)	-	63 223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 396	11 989	12 612	13 268	13 958	0	0	0	0
3.14.471	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной пр. Гагарина, 1786 (УТ-109, ТК-110)	-	21 001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 785	3 982	4 189	4 407	4 636	0	0	0	0
3.14.472	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от кот. по пр. Гагарина, 1786 (ЦТП-703)	-	15 544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 802	2 948	3 101	3 262	3 432	0	0	0	0
3.14.473	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по пр. Гагарина 1786 (УТ-102)".	-	88 859	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 017	16 850	17 726	18 648	19 618	0	0	0	0
3.14.474	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. ул. Горького, 65б.	-	23 686	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 270	4 492	4 725	4 971	5 229	0	0	0	0
3.14.475	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	-	18 177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 276	3 447	3 626	3 815	4 013	0	0	0	0
3.14.476	КС	Сооружение - квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК Мореновская школа. Сооружение состоит из 9 контуров	-	17 489	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 153	3 316	3 489	3 670	3 861	0	0	0	0
3.14.477	КС	Квартальная теплотрасса отопление и ГВС от кот. ФГУП "Нижегородский завод им. Фрунзе" (УТ-1)	-	14 491	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 612	2 748	2 891	3 041	3 199	0	0	0	0
3.14.478	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной "ФНПЦ НИИИС им.Седакова" (ЦТП-705)"	-	85 385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 391	16 191	17 033	17 919	18 851	0	0	0	0
3.14.479	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от	-	93 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 783	17 656	18 574	19 540	20 556	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
		кот. ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седякина" (УТ-49)																										
3.14.480	КС	Теплотрасса	-	17 288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 116	3 278	3 449	3 628	3 817	0	0	0	0
3.14.481	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Базарная, 6	-	18 663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 364	3 539	3 723	3 917	4 120	0	0	0	0
3.14.482	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной Базарная, 6 (УТ-1)	-	68 444	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 337	12 979	13 654	14 364	15 111	0	0	0	0
3.14.483	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Гаугеля, д.25	-	112 695	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27 019	28 424	29 902	27 349	0	0	0	0	0
3.14.484	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Баренца, 9а	-	152 407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27 472	28 900	30 403	31 984	33 647	0	0	0	0
3.14.485	КС	Сооружение - Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от ЦТП-502 по ул. Баренца, 9б	-	218 790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39 438	41 488	43 646	45 915	48 303	0	0	0	0
3.14.486	КС	Сооружение - Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по пр. Союзный, 43 (УТ-1)	-	87 623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 794	16 616	17 480	18 389	19 345	0	0	0	0
3.14.487	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "Электромаш" ул. Федосеенко, 64 (ТК-2-6)	-	21 196	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 821	4 019	4 228	4 448	4 680	0	0	0	0
3.14.488	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "Электромаш" по ул. Федосеенко, 64 (ТК-12)	-	55 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 037	10 559	11 108	11 685	12 293	0	0	0	0
3.14.489	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Федосеенко, 89а	-	70 068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 630	13 287	13 978	14 704	15 469	0	0	0	0
3.14.490	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Баранова д.11а	-	265 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 005	44 846	56 336	55 544	86 911	0	0	0	990
3.14.491	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от кот. по ул. Баранова д.11а	-	130 222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 473	24 693	25 978	27 328	28 749	0	0	0	0
3.14.492	КС	Квартальная теплотрасса отопления от БМК по ул. Дубравная	-	54 628	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 847	10 359	10 898	11 464	12 060	0	0	0	0
3.14.493	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от БМК по ул. Дубравная, 18	-	53 307	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 609	10 108	10 634	11 187	11 769	0	0	0	0
3.14.494	КС	Квартальная теплотрасса отопления от БМК по ул. Дубравная, 18 (УТ-3)	-	115 544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 827	21 910	23 049	24 248	25 509	0	0	0	0
3.14.495	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Гастелло, д. 1а	-	18 073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 258	3 427	3 605	3 793	3 990	0	0	0	0
3.14.496	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Гастелло, д. 1а	-	88 257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 909	16 736	17 606	18 522	19 485	0	0	0	0
3.14.497	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Гастелло, д. 1а	-	98 030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17 670	18 589	19 556	20 573	21 642	0	0	0	0
3.14.498	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО НАЗ «Сокол» №1 по ул. Чаадаева (ТК-8).	-	69 255	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 483	13 133	13 816	14 534	15 290	0	0	0	0
3.14.499	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ЦТП-ОАО НАЗ "Сокол" №1, УТ-1)	-	31 795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 731	6 029	6 343	6 672	7 019	0	0	0	0
3.14.500	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (УТ-1а)	-	73 830	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 308	14 000	14 728	15 494	16 300	0	0	0	0
3.14.501	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ЦТП-ОАО НАЗ "Сокол" №1, УТ-1-8 ГВС)	-	68 908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 421	13 067	13 746	14 461	15 213	0	0	0	0
3.14.502	КС	Сооружение - Квартальная теплотрасса ГВС от котельной ОАО НАЗ «Сокол» №1 по ул. Чаадаева (ЦТП- ОАО НАЗ «Сокол» №1,ТК-8).	-	44 775	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 071	8 490	8 932	9 396	9 885	0	0	0	0
3.14.503	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ЦТП-ОАО НАЗ "Сокол" №1,ТК-6)	-	46 955	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 464	8 904	9 367	9 854	10 366	0	0	0	0
3.14.504	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ТК-11)	-	64 290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 588	12 191	12 825	13 492	14 194	0	0	0	0
3.14.505	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от кот. ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ЦТП- ОАО НАЗ "Сокол" №1, УТ-1)	-	47 083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 487	8 928	9 392	9 881	10 395	0	0	0	0
3.14.506	КС	Магистральная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "Электромаш" (УТ-3)	-	63 475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 442	12 036	12 662	13 321	14 014	0	0	0	0
3.14.507	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "Электромаш" по ул. Федосеенко, 64 (УТ-7)	-	47 527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 567	9 012	9 481	9 974	10 493	0	0	0	0
3.14.508	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной ФГУП "Электромаш" по ул. Федосеенко, 64 (ЦТП-505)	-	78 756	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 196	14 934	15 711	16 528	17 387	0	0	0	0
3.14.509	КС	Квартальная теплотрасса отопление и ГВС от котельной по ул. А. Баха, 4 (ТК-14)	-	19 956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 597	3 784	3 981	4 188	4 406	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
3.14.510	КС	Квартальная теплотрасса отопление и ГВС от котельной по ул. А. Баха, 4 (ТК-9)	-	24 776	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 466	4 698	4 943	5 200	5 470	0	0	0	0	0
3.14.511	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Баха, 4 (ТК-22)	-	26 222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 727	4 972	5 231	5 503	5 789	0	0	0	0	0
3.14.512	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Баха, 4 (ТК-13)	-	17 732	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 196	3 362	3 537	3 721	3 915	0	0	0	0	0
3.14.513	КС	Магистральная теплотрасса отопление и ГВС от кот. по ул. А.Баха, 4	-	103 689	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 690	19 662	20 685	21 760	22 892	0	0	0	0	0
3.14.514	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Баха, 4 (ТК-32)	-	25 932	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 674	4 917	5 173	5 442	5 725	0	0	0	0	0
3.14.515	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Баха, 4 (ЦТП-403)	-	24 771	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 465	4 697	4 942	5 199	5 469	0	0	0	0	0
3.14.516	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. А.Баха, 4 (УТ-30)	-	17 684	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 188	3 353	3 528	3 711	3 904	0	0	0	0	0
3.14.517	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. А. Баха, 4 (ЦТП-402)	-	35 033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 315	6 643	6 989	7 352	7 734	0	0	0	0	0
3.14.518	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Ак. Баха, 4 (ЦТП-402).	-	41 189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 424	7 810	8 217	8 644	9 093	0	0	0	0	0
3.14.519	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. А.Баха, 4 (ЦТП-409)	-	37 191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 704	7 052	7 419	7 805	8 211	0	0	0	0	0
3.14.520	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. А.Баха, 4 (ТК-47)	-	36 355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 553	6 894	7 252	7 630	8 026	0	0	0	0	0
3.14.521	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. А. Баха, 4 (УТ-26)	-	19 956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 597	3 784	3 981	4 188	4 406	0	0	0	0	0
3.14.522	КС	"Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Июльских дней, 1 (ТК-1-2)"	-	54 004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 734	10 241	10 773	11 333	11 923	0	0	0	0	0
3.14.523	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ЗСА по ул. Июльских дней, 1 (ТК-10)	-	21 175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 817	4 015	4 224	4 444	4 675	0	0	0	0	0
3.14.524	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Металлистов, 4б	-	52 153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 401	9 890	10 404	10 945	11 514	0	0	0	0	0
3.14.525	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Октябрьской Революции, 66в	-	23 843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 298	4 521	4 756	5 004	5 264	0	0	0	0	0
3.14.526	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ОАО "Нормаль" (ЦТП-201)	-	53 632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 667	10 170	10 699	11 255	11 841	0	0	0	0	0
3.14.527	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП НПП "Полет" по ул. Заводская, 19 (УТ-3)	-	19 434	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 503	3 685	3 877	4 078	4 291	0	0	0	0	0
3.14.528	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП НПП "Полет" по ул. Заводская, 19 (УТ-1-3)	-	18 048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 253	3 422	3 600	3 787	3 984	0	0	0	0	0
3.14.529	КС	квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "Полет" по ул. Заводская, 19 (ЦТП-Архитектурная,9/11)	-	15 994	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 883	3 033	3 191	3 357	3 531	0	0	0	0	0
3.14.530	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ФГУП НПП "Полет" по ул. Заводская, 19 (ЦТП-401)	-	22 786	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 107	4 321	4 545	4 782	5 030	0	0	0	0	0
3.14.531	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ФГУП НПП "Полет" по ул. Заводская, 19 (ЦТП-401)	-	60 496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 905	11 472	12 068	12 696	13 356	0	0	0	0	0
3.14.532	КС	квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ФГУП НПП "Полет" по ул.Заводская, 19 (ЦТП-406)	-	63 281	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 407	12 000	12 624	13 280	13 971	0	0	0	0	0
3.14.533	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по Московскому шоссе, 52	-	114 979	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 725	21 803	22 937	24 130	25 384	0	0	0	0	0
3.14.534	КС	Магистральная теплотрасса отопления от Сормоновской ТЭЦ, 2 очередь	-	124 585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 094	0	0	44 049	52 262	21 180	0	0
3.14.535	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. 40 лет Победы, 15	-	74 829	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 488	14 190	14 927	15 704	16 520
3.14.536	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. д. 60/22 по пр. Гагарина	-	89 909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 206	17 049	17 936	18 868	19 850
3.14.537	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по пр. Гагарина, 25е	-	75 861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 674	14 385	15 133	15 920	16 748
3.14.538	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной д.24 по ул. Радистов	-	196 775	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 469	37 314	39 254	41 295	43 443
3.14.539	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Батумская, 7б	-	70 998	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 798	13 463	14 163	14 900	15 674
3.14.540	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от кот. по ул. Батумская, 7б	-	125 960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 705	23 885	25 127	26 434	27 809
3.14.541	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по Анкудиновскому шоссе, 3б (территория Академии МВД)	-	1 359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 359	0	0	0	0
3.14.542	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по Анкудиновскому шоссе, 3б (территория Академии МВД)	-	25 835	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 657	4 899	5 154	5 422	5 704

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
3.14.543	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Углова, 7	-	76 305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 754	14 469	15 222	16 013	16 846
3.14.544	КС	Квартальная теплотрасса отопление от котельной по ул. Углова, 7	-	114 280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 599	21 671	22 797	23 983	25 230
3.14.545	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК ул. Суетинская, 21	-	67 751	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 212	12 847	13 516	14 218	14 958
3.14.546	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пер. Плотничный, 11а (ЦТП-601)	-	68 293	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 310	12 950	13 623	14 332	15 077
3.14.547	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной пер. Плотничный, 11а	-	52 062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 384	9 872	10 386	10 926	11 494
3.14.548	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. ООО "Санаторий Зеленый город" в к.п. "Зеленый город" (ТК-2)	-	52 296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 426	9 917	10 432	10 975	11 545
3.14.549	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ООО "Санаторий "Зеленый город" в к.п. "Зеленый город" (ТК-1)	-	17 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 149	3 313	3 485	3 666	3 857
3.14.550	КС	Сооружение - квартальная теплотрасса отопления и ГВС от модульной котельной ДООЛ "Чайка" в к.п. Зеленый город, 31л	-	46 716	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 421	8 859	9 319	9 804	10 314
3.14.551	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от модульной котельной ДООЛ "Чайка" в к.п. Зеленый город, 31л (УТ-2)	-	51 012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 195	9 673	10 176	10 705	11 262
3.14.552	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной пер. Бойновский, 9д	-	25 835	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 657	4 899	5 154	5 422	5 704
3.14.553	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМКУ Дом интернат для престарелых в к.п. Зеленый город, 7 (УТ-1, УТ-2)	-	14 724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 654	2 792	2 937	3 090	3 251
3.14.554	КС	Сооружение - Квартальная теплотрасса отопления от котельной Гребешковский откос,7	-	1 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 470	0	0	0	0
3.14.555	КС	квартальная теплотрасса отопления	-	1 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 470	0	0	0	0
3.14.556	КС	Сооружение-Квартальная теплотрасса отопления от кот. ул. Рождественская, 24 (Почтовый съезд)	-	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733	0	0	0	0
3.14.557	КС	Сооружение-Квартальная теплотрасса отопления от котельной Рождественская, 8	-	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733	0	0	0	0
3.14.558	КС	Квартальная теплотрасса отопления от БМК по ул. Суетинская 21	-	1 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 470	0	0	0	0
3.14.559	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК по ул.Суетинская, 21 (ТК-3-2)	-	1 359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 359	0	0	0	0
3.14.560	КС	Квартальная теплотрасса отопления от БМК по ул. Суетинская 21 (ТК-10-6)	-	692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	692	0	0	0	0
3.14.561	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной пер. Плотничный, 11а	-	1 718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 718	0	0	0	0
3.14.562	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по пер. Плотничный, 11а (ЦТП-602)	-	1 718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 718	0	0	0	0
3.14.563	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по пер. Плотничный, 11а	-	3 096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 096	0	0	0	0
3.14.564	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пер. Плотничный, 11а (ТК-3-3)	-	1 359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 359	0	0	0	0
3.14.565	КС	Сооружение- Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Верхне-Волжская наб., 7д	-	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733	0	0	0	0
3.14.566	КС	Сооружение - квартальная теплотрасса отопления от котельной Рождественская, 40а (ТК-1-1). Контур сооружения состоит из 6 обособленных контуров	-	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733	0	0	0	0
3.14.567	КС	Квартальная теплотрасса отопления	-	692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	692	0	0	0	0
3.14.568	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	-	1 359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 359	0	0	0	0
3.14.569	КС	Теплотрасса отопления и ГВС	-	698	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	698	0	0	0	0
3.14.570	КС	Теплотрасса отопления и ГВС	-	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733	0	0	0	0
3.14.571	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной больницы №35 по ул. Республиканская, 47а	-	1 359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 359	0	0	0	0
3.14.572	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО "Мельинвест" (ТК-2)	-	698	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	698	0	0	0	0
3.14.573	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО "Мельинвест" (ТК-3)	-	1 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 470	0	0	0	0
3.14.574	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО "Мельинвест".	-	698	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	698	0	0	0	0
3.14.575	КС	квартальная теплотрасса отопления	-	1 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 470	0	0	0	0
3.14.576	КС	квартальная теплотрасса отопления	-	1 359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 359	0	0	0	0
3.14.577	КС	теплоснабжение	-	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733	0	0	0	0
3.14.578	КС	Квартальная теплотрасса отопления от ко-	-	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733	0	0	0	0



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Статус	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
		тепловой по пер. Общественному, 2а.	-	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733	0	0	0	0
3.14.579	КС	Квартальная теплотрасса отопления от БМК по ул. Меднолитейная, 1б	-	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733	0	0	0	0
3.14.580	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной завода АО "НАЗ" Сокол" 3	-	1 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 470	0	0	0	0
3.14.581	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной завода "Оргсинтез"	-	692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	692	0	0	0	0
3.14.582	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. Знаменская, 56 (ЦТП-202)	-	741	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	741	0	0	0	0
3.14.583	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Климовская, 86а (ЦТП-214)	-	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733	0	0	0	0
3.14.584	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Климовская, 86а (ЦТП-213).	-	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733	0	0	0	0
3.14.585	КС	Теплотрасса отопления от ТК-501-5 у д. 15 по ул. Ошарская до ТК-501-6 у д. 15 по ул. Ошарская	-	4 320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 320	0	0	0	0
3.14.586	КС	Теплотрасса отопления от ТК-302 у д. 38 по ул. Народная до ТК-303 у д. 38 по ул. Народная	-	65 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65 504	0	0	0	0
3.14.587	КС	Теплотрасса отопления от точки в 30 м от ТК-510 у д. 1 по ул. М. Покровская в сторону ТК-511 у д. 7 по ул. М.Покровская до ТК-511 у д. 7 по ул. М.Покровская	-	43 366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 366	0	0	0	0
3.14.588	КС	Теплотрасса отопления ТК-422-3-2-к6 у д. 24 по ул. Полтавская до д. №24, 26 по ул. Полтавская	-	10 834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 834	0	0	0	0
3.14.589	КС	Теплотрасса отопления от ш.п. у д.№51 по ул. Ковалихинская до д. №51 по ул. Ковалихинская, теплотрасса от д.51 по ул. Ковалихинская до д.57 по ул.Ковалихинская	-	16 047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 047	0	0	0	0
3.14.590	КС	Теплотрасса отопления от ЦТП-116 по ул. Ошарская, 15а до д. №15 по ул. Ошарская	-	5 683	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 683	0	0	0	0
3.14.591	КС	Теплотрасса отопления от ЦТП-162 по ул. Пушкина, 29б до ТК-108-6-к8 у д.№29а по ул. Пушкина, до д.№29а по ул. Пушкина, ТК-108-6-к2 у ЦТП-162 по ул. Пушкина, 29б; от ввода в д.№7 по ул. Артельная до т вр.в д №5 по ул. Артельная	-	23 340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 340	0	0	0	0
3.14.592	КС	Теплотрасса отопления от ввода в д.№8 по ул. Марш.Рокоссовского до ТК-334-2-к7 у д. 114 по ул. Ванеева	-	14 175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 175	0	0	0	0
3.14.593	КС	Теплотрасса отопления от ТК-245-к2 у д. 6а по пл. Минина до д.№5 по пл. Минина (включая теплотрассу), до д.№6 по пл. Минина; от ТК-245-к5 у д. 3а по пл. Минина до д. №7 по пл. Минина	-	23 580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 580	0	0	0	0
3.14.594	КС	Теплотрасса отопления от УТ-1а у д. 70а по пр. Гагарина до УТ-2-3 у д. 3а по ул. Медицинская и до ТК-7 у д. 4 по ул. Крылова	-	67 928	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67 928	0	0	0	0
3.14.595	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной "Ипподром" по пр. Ленина, 51 корп.10 (УТ-2-2)	-	2 013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 013	0	0	0	0
3.14.596	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. больницы № 35 по ул. Республиканская, 47А	-	17 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 071	3 231	3 399	3 576	3 762
3.14.597	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. (ФГУП 170РЗ) по ул. Медицинская, д. 2 (ТК-1)	-	19 494	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 514	3 697	3 889	4 091	4 304
3.14.598	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Цветочная, 3	-	101 370	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 272	19 222	20 222	21 273	22 380
3.14.599	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по пр. Гагарина, 50 (УТ-1)	-	15 284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 755	2 898	3 049	3 208	3 374
3.14.600	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ЗАО "Класс Плюс" (УТ-10)	-	27 457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 949	5 207	5 477	5 762	6 062
3.14.601	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной НКХП Девелопмент	-	22 052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 975	4 182	4 399	4 628	4 869
3.14.602	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Яблоневая, 17	-	70 277	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 668	13 326	14 019	14 748	15 515
3.14.603	КС	теплотрасса	-	23 829	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 295	4 519	4 754	5 001	5 261
3.14.604	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Иванова, 36б	-	136 314	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24 571	25 849	27 193	28 607	30 095
3.14.605	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО "Железобетонстрой №5" по ул.Федосеенко, 44а (УТ-2).	-	51 158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 221	9 701	10 205	10 736	11 294
3.14.606	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Красных Зорь, 4а	-	169 542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30 561	32 150	33 821	35 580	37 430
3.14.607	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Красных Зорь, 4а	-	62 476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 262	11 847	12 463	13 111	13 793
3.14.608	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной	-	31 650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 705	6 002	6 314	6 642	6 988

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Стадия	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																															
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047						
3.14.609	КС	по ул. Красных Зорь, 4а Квартальная теплотрасса отопления от котельной пр. Героев, 13	-	147 532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26 593	27 976	29 431	30 961	32 571
3.14.610	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от кот. завода АО "НАЗ" Сокол" 3	-	45 021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 115	8 537	8 981	9 448	9 939	
3.14.611	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной завода АО "НАЗ" Сокол" 3	-	128 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 155	24 359	25 626	26 959	28 361	
3.14.612	КС	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Тихорецкая, 3а"	-	118 716	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 903	34 614	36 414	14 784	0		
3.14.613	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Тихорецкая, 3-В	-	56 542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 192	10 722	11 279	11 866	12 483		
3.14.614	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул.И.Романова, 3а	-	58 080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 469	11 014	11 586	12 189	12 823		
3.14.615	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Знаменская, 5б	-	35 038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 316	6 644	6 990	7 353	7 735		
3.14.616	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Вольская, 15а	-	24 906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 489	4 723	4 968	5 227	5 499		
3.14.617	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Вольская, 15а (УТ-1)	-	9 159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 651	1 737	1 827	1 922	2 022		
3.14.618	КС	Сооружение - Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Чкалова, 9а (ЦТП-208), (ЦТП-209).	-	15 761	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 841	2 989	3 144	3 308	3 480		
3.14.619	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Чкалова, 9а.	-	78 226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 100	14 834	15 605	16 417	17 270		
3.14.620	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Климовская, 86а (ЦТП-215)	-	22 926	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 133	4 347	4 574	4 811	5 062		
3.14.621	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Климовская, 86а (ЦТП-214)	-	23 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 213	4 432	4 662	4 905	5 160		
3.14.622	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Климовская, 86а	-	124 729	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 483	23 652	24 882	26 176	27 537		
3.14.623	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Климовская, 86а (УТ-1)	-	96 556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17 404	18 309	19 262	20 263	21 317		
3.14.624	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Климовская, 86а (ЦТП-203).	-	25 458	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 589	4 828	5 079	5 343	5 620		
3.14.625	КС	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Климовская, 86а (ЦТП-216)	-	15 296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 757	2 900	3 051	3 210	3 377		
3.14.626	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной "Ипподром" по пр. Ленина, 51 корп. 10	-	73 364	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 224	13 912	14 635	15 396	16 197		
3.14.627	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной "Ипподром" по пр. Ленина, 51 корп. 10	-	80 914	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 585	15 343	16 141	16 981	17 864		
3.14.628	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной "Ипподром" по пр. Ленина, 51 корп. 10 (УТ-2)	-	27 959	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 040	5 302	5 577	5 868	6 173		
3.14.629	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной "Ипподром" по пр. Ленина, 51 корп. 10 (УТ-1)	-	15 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 748	2 891	3 041	3 199	3 366		
3.14.630	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Премудрова, 12а (УТ-9)	-	99 463	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17 928	18 861	19 841	20 873	21 959		
3.14.631	КС	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Премудрова, 12а (УТ-1)	-	62 253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 221	11 805	12 419	13 064	13 744		
3.14.632	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Премудрова, 12а (УТ-9Б-2)	-	51 771	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 332	9 817	10 328	10 865	11 430		
3.14.633	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Премудрова, 12а (ТК-3)	-	107 991	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 466	20 478	21 543	22 663	23 841		
3.14.634	КС	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Премудрова, 12а (ЦТП-412)	-	81 745	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 735	15 501	16 307	17 155	18 047		
3.14.635	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Премудрова, 12а (УТ-9Б-3)	-	20 773	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 744	3 939	4 144	4 360	4 586		
3.14.636	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Премудрова, 12а	-	74 866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 495	14 197	14 935	15 711	16 528		
3.14.637	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Премудрова, 12а	-	208 998	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 204	50 711	53 348	44 603	12 132		
3.14.638	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Премудрова, 12а (УТ-10)	-	48 703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 779	9 235	9 716	10 221	10 752		
3.14.639	КС	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Премудрова, 12а (УТ-9). Кадастровый номер 52:18:0000000:12609. Реконструкция	-	64 357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 601	12 204	12 838	13 506	14 208		
3.14.640	КС	Теплотрасса отопления от ТК-436-3 у д.21 по ул. Фрунзе до ЦТП-127 по ул. Трудовая, 6а	-	37 170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 390	12 390	12 390				
3.14.641	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Выполнение замены тепловых сетей подземной прокладки общей протяженностью 412 п.м.	-	4 310	0	0	0	0	0	4 310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.14.642	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Частичная замена тепловых сетей по итогам эксплуатации и результатам инструментально-	-	398	0	0	0	0	0	398	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 2025 ГОД)

№ пункта по ИП	Признак	Наименование мероприятия	Стадия	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																								
				ВСЕГО	2023 (факт)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
3.14.692	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Частичная замена тепловых сетей по итогам эксплуатации и результатам инструментального обследования.	-	346	0	0	0	0	0	346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.693	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Частичная замена тепловых сетей по итогам эксплуатации и результатам инструментального обследования.	-	353	0	0	0	0	0	353	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.694	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Частичная замена тепловых сетей по итогам эксплуатации и результатам инструментального обследования.	-	933	0	0	0	0	0	933	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.695	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Частичная замена тепловых сетей по итогам эксплуатации и результатам инструментального обследования.	-	9 844	0	0	0	0	0	9 844	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.696	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Частичная замена тепловых сетей по итогам эксплуатации и результатам инструментального обследования.	-	1 018	0	0	0	0	0	1 018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.697	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Частичная замена тепловых сетей по итогам эксплуатации и результатам инструментального обследования.	-	462	0	0	0	0	0	462	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.698	ПРОЧИЕ (ТАРИФ)	Частичная замена тепловых сетей по итогам эксплуатации и результатам инструментального обследования.	-	856	0	0	0	0	0	856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 7.12 – Капитальный ремонт тепловых сетей АО «Теплоэнерго» в г.Нижний Новгород, за счет финансовой поддержки ППК "Фонд развития территорий", в рамках региональной программы Нижегородской области по модернизации систем коммунальной инфраструктуры на 2023-2027 гг.

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость ПСД, руб. с НДС, включая экспертизу сметной стоимости	Стоимость СМР, руб. с НДС	Стоимость работ, руб. с НДС	ТТО/ГВС	Тип прокладки	Диаметр, мм	Протяженность в однострубно-м, пог.м
1	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Энгельса, 1в» кад. 52:18:0000000:13200 на участке: «Теплотрасса отопления по техподполью д.8 по ул. Энгельса»	Сормовский	№ 081/1-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	155,93	2071,65	2227,58	ТТО	техподполье	100	72
							ТТО	техподполье	80	10
							ТТО	техподполье	65	86
2	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул.Энгельса, 1в» кад. 52:18:0000000:13199 на участке: «Теплотрасса отопления по техподполью д.21 по ул. Энгельса»	Сормовский	№ 081/1-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	136,69	1815,98	1952,66	ТТО	техподполье	65	70
							ТТО	техподполье	80	80
3	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в	Сормовский	№ 081/1-23 от 07.09.2023 ООО "Тепло-	175,02	2325,30	2500,32	ТТО	техподполье	65	190
							ТТО	техподполье	100	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул.Энгельса, 1в» кад. 52:18:0000000:13200 на участке: «Теплотрасса отопления по техподполью д.6 по ул. Энгельса»		энергоремонт-НН"							
4	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. ЗКПД-4 по ул. Зайцева, 31 (ЦТП-504)» кад. 52:18:0000000:12633 на участке: «Теплотрасса отопления и сети ГВС от УТ-113к3 у д.32 по пр. Кораблестроителей до точки в 104 метрах от УТ-113к3 у д.32 по пр. Кораблестроителей (до забора д. 32 а по пр. Кораблестроителей)»	Сормовский	№ 081/1-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	202,86	2695,10	2897,95	ТТО	надземный	65	104
							ГВС	надземный	40	52
							ГВС	надземный	50	52
5	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул.	Сормовский	№ 081/1-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	91,32	1213,21	1304,53	ГВС	техподполье	100	6
							ГВС	техподполье	80	44
							ГВС	техподполье	65	50

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	Иванова, 14д (ЦТП-501)» кад. 52:18:0000000:12085 на участке: «Сети ГВС по техподполью д.40 по ул.Светлоярская»									
6	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Иванова, 14д (ЦТП-501)» кад. 52:18:0000000:12085 ; «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Иванова, 14д» кад. 52:18:0000000:12136 на участке: «Теплотрасса отопления и сети ГВС по техподполью д.38 по ул.Светлоярская»	Сормовский	№ 081/1-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	263,48	3500,46	3763,93	ГВС	техподполье	80	56
							ГВС	техподполье	65	56
							ГВС	техподполье	40	20
							ГВС	техподполье	32	20
							ТТО	техподполье	100	14
							ТТО	техподполье	80	40
7	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Куйбышева, 41а» кад. 52:18:0000000:12401 на участках: «Теплотрасса отопления	Московский	№ 081/1-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	107,28	1425,29	1532,57	ТТО	надземный	50	100
							ТТО	надземный	40	10



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	от УТ-311к4-1 у д.29 по ул.Тореза до эл.узла у д.29 по ул.Тореза, от УТ-311к4-2 у д.29 по ул. Тореза до точки в 50 метрах от УТ-311к4-2 в сторону д.27 по ул. Тореза»									
8	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Куйбышева, 41а», кад. 52:18:0000000:12401 на участках: «Теплотрасса отопления от УТ-311к4-2 у д.29 по ул. Тореза до УТ-311к4-5 у д.49 по ул.Нефтегазовская, до эл. узла у д.47, 49, 51 по ул. Нефтегазовская»	Московский	№ 081/1-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	310,36	4123,34	4433,70	ТТО	надземный	65	266
							ТТО	надземный	40	52
9	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Куйбышева, 41а» кад. 52:18:0000000:12401 на участке: «Теплотрасса отопления от	Московский	№ 081/1-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	191,15	2539,59	2730,74	ТТО	надземный	50	196

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	УТ-311к4-5 у д.49 по ул.Нефтегазовская до УТ-24 у д.35 по ул.Тореза»									
10	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул.Энгельса, 1в» кад. 52:18:0000000:13199 на участке: «Теплотрасса отопления по техподполью д.19 по ул. Энгельса»	Сормовский	№ 081/1-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	125,60	1668,67	1794,26	ТТО	техподполье	100	30
							ТТО	техподполье	80	82
							ТТО	техподполье	65	24
11	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева (ТК-14)» кад. 52:18:0000000:12569 на участке: «Теплотрасса отопления от УТ-14-3 у д.52 по ул. Мечникова до ТК-14-10 у д. 56 ул. Мечникова, УТ-14-6 у д. 50 ул. Мечникова, до ш.о. у д. 25 по ул. Орджоникидзе; от ТК 14-10-2 у д. 28 ул. Орджоникидзе	Московский	№ 081/2-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	517,08	6869,81	7386,89	ТТО	надземный	80	226
							ТТО	надземный	40	192
							ТТО	надземный	65	112

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
12	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Коперника, 1а» кад. 52:18:0000000:12639 на участке: «Теплотрасса отопления по техподполью д. 28,29 по бул. Юбилейный»	Сормовский	№ 081/2-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	129,95	1726,47	1856,42	ТТО	техподполье	100	4
							ТТО	техподполье	80	64
							ТТО	техподполье	65	74
13	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Федосеенко, 89а» кад. 52:18:0000000:13191 на участке: «Теплотрасса отопления по техподполью д.986 по ул. Федосеенко»	Сормовский	№ 081/2-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	83,87	1114,25	1198,12	ТТО	техподполье	100	40
							ТТО	техподполье	80	50
14	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Коперника, 1а.» кад.	Сормовский	№ 081/2-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	360,44	4788,66	5149,09	ТТО	техподполье	100	154
							ТТО	техподполье	80	84
							ТТО	техподполье	125	136

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	52:18:0000000:12639 на участках: «Теплотрасса отопления от точки врезки в техподполье д. 8 по ул. Н.Рыбакова на д. 21,22 по бул. Юбилейный до вывода из д. 8 по ул. Н.Рыбакова в сторону д. 11 по ул. Н.Рыбакова, по техподполью д. 11 по ул. Н. Рыбакова »									
15	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП "Электромаш" ул. Федосеенко, 64 (УТ-3)» кад. 52:18:0010535:600 на участке: «Теплотрасса отопления от УТ-3 у д.34 по ул.Федосеенко до д.34 по ул.Федосеенко»	Сормовский	№ 081/2-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	76,07	1010,66	1086,73	ТТО	надземный	80	78
16	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса ГВС от котельной ФГУП "Электромаш" по ул. Федосеенко, 64	Сормовский	№ 081/2-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	63,28	840,69	903,97	ГВС	техподполье	100	34
							ГВС	техподполье	80	34

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	(ЦТП-505)» кад. 52:18:0000000:13282 на участке: «Сети ГВС от точки изменения диаметра в 25 метрах от вывода из д. 6/2 по ул. Островского до ш.о. у д 6/2 по ул. Островского »									
17	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной завода АО "НАЗ" Сокол" 3» кад. 52:18:0000000:12570 на участке: «Теплотрасса отопления от точки врезки д. 16 по ул. Давыдова до вывода из д. 16 по ул. Давыдова в сторону д. 14 по ул. Давыдова»	Московский	№ 081/2-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	127,57	1694,91	1822,48	ТТО	техподполье	65	140
18	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной Московское шоссе, 219а» кад. 52:18:0020106:1038 на участке: «Теплотрасса отопления от д. 219а по Москов-	Московский	№ 081/2-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	984,62	13081,32	14065,94	ТТО	техподполье	50	64
							ТТО	техподполье	100	48
							ТТО	техподполье	125	180
							ТТО	техподполье	150	26
							ТТО	надземный	250	282
							ТТО	надземный	150	96

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	скому шоссе до выводов из д. 219 Московскому шоссе, до д.221 по Московскому шоссе»									
19	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Баха, 4 (ТК-13)» кад. 52:18:0000000:11787 на участке: «Теплотрасса отопления и сети ГВС по техподполью д. 7/2 по ул. Макарова»	Ленинский	№ 081/3-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	241,02	3202,16	3443,18	ТТО	техподполье	100	104
							ТТО	техподполье	125	20
							ГВС	техподполье	125	10
							ГВС	техподполье	100	55
							ГВС	техподполье	80	65
20	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. А.Баха, 4 (ТК-19)» кад. 52:18:0050033:2540 на участке: «Теплотрасса отопления и сети ГВС по техподполью д. 6 корп. 3 по ул.Макарова»	Ленинский	№ 081/3-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	319,17	4240,47	4559,64	ТТО	техподполье	100	140
							ТТО	техподполье	80	24
							ГВС	техподполье	80	88
							ГВС	техподполье	100	88
21	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород.	Ленинский	№ 081/3-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-	277,55	3687,43	3964,98	ГВС	техподполье	100	106
							ГВС	техподполье	80	106

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	«Теплотрасса отопления и сети ГВС» кад. 52:18:0000000:14929 на участке: «Сети ГВС от точки врезки в техподполье д. 1/1 по ул. Гончарова до вывода из д. 1/1 по ул. Гончарова в сторону д. 2б по ул. Гончарова»		НН"							
22	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной Заводская, 19 ФГУП "Полет" (ЦТП-405)» кад. 52:18:0050243:399 на участке: «Сети ГВС по техподполью д. 1/1 по ул. Гончарова»	Ленинский	№ 081/3-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"				ГВС	техподполье	100	41
							ГВС	техподполье	125	41
23	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по Московскому шоссе, 15а» кад. 52:18:0000000:13293 на участках: «Теплотрасса отопления по техподполью д.	Канавинский	№ 081/3-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	405,19	5383,31	5788,50	ГВС	техподполье	80	70
							ГВС	техподполье	50	70
							ТТО	техподполье	100	60
							ТТО	техподполье	80	240

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	13 по Московскому шоссе, и сети ГВС от точки в 80 м от ввода в д. 13 по Московскому шоссе до вывода из д. 13 по Московскому шоссе»									
24	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. А. Баха, 4 (ЦТП-402)» кад. 52:18:0000000:12604 на участке: «Сети ГВС по техподполью д. 30 кор 6 по пр. Ленина»	Ленинский	№ 081/3-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	82,59	1097,28	1179,88	ГВС	техподполье	100	15
							ГВС	техподполье	80	45
							ГВС	техподполье	50	30
25	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ФГУП "Полет" по ул. Заводская, 19 (УТ-27_к1)» кад. 52:18:0050013:658 на участке: «Теплотрасса отопления от ТК-27-к3 у д.65 ул.Октябрьской революции до ТК-27-к5 у д.65 ул.Октябрьской ре-	Ленинский	№ 081/3-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	78,02	1036,59	1114,61	ТТО	надземный	80	80



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	волюции»									
26	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Сооружение - Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Чкалова, 9г (ЦТП-208), (ЦТП-209).» кад. 52:18:0000000:12608 на участке: «Сети ГВС от точки врезки на ГВС 1 в д. 46 по ул. Витебская до вывода из д.46 по ул. Витебская»	Канавинский	№ 081/3-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	54,36	722,17	776,53	ГВС	техподполье	80	30
							ГВС	техподполье	50	30
27	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ФГУП НПП "Полет" по ул.Заводская, 19 (ЦТП-406)» кад. 52:18:0000000:13317 на участке: «Сети ГВС по техподполью д. 48, 48/1 по ул. Баумана»	Ленинский	№ 081/3-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	372,41	4947,75	5320,16	ГВС	техподполье	125	110
							ГВС	техподполье	100	80
							ГВС	техподполье	80	114
							ГВС	техподполье	65	80
							ГВС	техподполье	50	4
28	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теп-	Ленинский	№ 081/3-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	188,69	2506,90	2695,60	ТТО	техподполье	100	196

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	лотрасса отопления и ГВСот котельной ФГУП НПП "Полет" по ул. Заводская, 19 (ЦТП-404)» кад. 52:18:0000000:12399 на участке: «Теплотрасса отопления по техподполью д. 70/1 по ул. Каширская»									
29	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Лесной городок, 6в (УТ-6)» кад. 52:18:0000000:13156 на участке: «Сети ГВС от УТ-6 у д. 5 по пер. Камчатскому до УТ-9 у д.2 по ул. Болотникова»	Канавинский	№ 081/4-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	638,10	8477,64	9115,74	ГВС	надземный	50	327
							ГВС	надземный	40	187
							ГВС	надземный	80	140
30	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Лесной городок, 6в» кад. 52:18:0000000:12813 на участке: «Сети ГВС от точки в 182 метрах от УТ-1-1а у д.6 ул. Лесной городок до ТК-1-16 у	Канавинский	№ 081/4-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	328,21	4360,49	4688,70	ГВС	надземный	100	164
							ГВС	надземный	80	164

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	д.5б по ул. Лесной городок»									
31	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Лесной городок, 6в» кад. 52:18:0000000:12813 на участке: «Сети ГВС от УТ-4а у д. 1/1 по ул. Лесной городок до д. 3 по ул. Лесной городок»	Канавинский	№ 081/4-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	282,95	3759,20	4042,15	ГВС	надземный	50	145
							ГВС	надземный	65	145
32	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул.Таллинская, 15в (УТ-7).» кад. 52:18:0000000:12773 на участке: «Теплотрасса отопления от УТ-7-2-1 у д. 8 по ул. Таллинская, до УТ-7-2-4 у д.16 по ул. Движенцев»	Канавинский	№ 081/4-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	198,95	2643,26	2842,21	ТТО	надземный	65	204
33	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теп-	Канавинский	№ 081/4-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	165,80	2202,71	2368,51	ТТО	надземный	65	170

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	лотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Невельская, 9а» кад. 52:18:0000000:13196 на участке: «Теплотрасса отопления от УТ-2-2 у ж.д. № 4 по ул. Движенцев до стены ж.д. № 6 по ул. Движенцев»									
34	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Невельская, 9а» кад. 52:18:0000000:13196 на участках: «Теплотрасса отопления от УТ-6 у д. 5 по ул. Путейская до д. 1 по ул. Путейская, до УТ-7-1 у д. 3 по ул. Путейская»	Канавинский	№ 081/4-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	251,80	3345,37	3597,17	ТТО	надземный	80	112
							ТТО	надземный	65	106
							ТТО	надземный	50	40
35	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Таллинская, 15в (УТ-7).» кад. 52:18:0000000:12829 на участках: «Теплотрасса отопления	Канавинский	№ 081/4-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	655,38	8707,20	9362,58	ТТО	надземный	80	82
							ТТО	надземный	65	402
							ТТО	надземный	50	172
							ТТО	надземный	40	16

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	от УТ-10-1 у д.9 по ул. Движенцев до д.9 по ул. Движенцев, до д. 12, 14 по ул. Подворная, от УТ-10-2 у д.11 по ул. Движенцев до д. 11, 13, 15, 17 по ул. Движенцев; от УТ-10-3 у д. 15а по ул. Движенцев до д. 15а, 19а, 19 по ул. Движенцев»									
36	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Таллинская, 15в (ЦТП-204)» кад. 52:18:0000000:12670 на участке: «Обратный трубопровод ГВС от УТ-7-9 до УТ-7-10 у д. 22 по ул. Архангельская»	Канавинский	№ 081/4-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	82,97	1102,32	1185,29	ГВС	надземный	80	85
37	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул.Таллинская, 15в (УТ-7).» кад. 52:18:0000000:12773 на участке: «Теплотрасса отопления от	Канавинский	№ 081/4-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	90,29	1199,54	1289,83	ТТО	надземный	100	88

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	УТ-7-6-4 у д. 14 по ул. Архангельская до д. 12 по ул. Архангельская»									
38	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Таллинская, 15в (ЦТП-205)» кад. 52:18:0000000:12674 на участке: «Обратный трубопровод ГВС от УТ-12-5 у д. 32 по ул. Движенцев до УТ-12-6 у д. 34 по ул. Кольцевая»	Канавинский	№ 081/4-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	130,80	1737,75	1868,54	ГВС	надземный	80	134
39	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Нижний Новгород. «Сооружение-квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 2 очередь (ТК-245). Контур сооружения состоит из 21 обособленного контура» кад. 52:18:0000000:12583 на участках: «Теплотрасса отопления от ш.п. у д. 4а по пл. Минина до УТ-245 к3-1 у д. 6д по ул.	Нижегородский	№ 081/5-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	224,31	2980,14	3204,46	ТТО	надземный	50	156
							ТТО	надземный	80	74

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	Ульянова, от УТ-245 к8 у д. 6д по ул. Ульянова до точки в 73 м. от УТ-245 к8 у д. 6д по ул. Ульянова в сторону д.6а по ул. Ульянова»									
40	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления» кад. 52:18:000000:6491 на участке: «Теплотрасса отопления от УТ-245-3 к1-2 у д.13 по ул. Алексеевская до д. 15/14 по ул. Алексеевская»	Нижегородский	№ 081/5-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	163,85	2176,80	2340,65	ТТО	надземный	50	168
41	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС» кад. 52:18:0060090:429 на участках: «Теплотрасса отопления от ИТП-1-23 по ул. Б.Печерская, 23 до д. 21 по ул. Б.Печерская, до УТ-233-6-к3а у д. 23/9 по ул. Б.Печерская»	Нижегородский	№ 081/5-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	465,20	6180,56	6645,77	ТТО	надземный	65	250
							ТТО	надземный	50	102
							ГВС	надземный	50	125
42	Капитальный ре-	Советский	№ 081/5-23 от	282,83	3757,58	4040,41	ГВС	надземный	50	145

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	монт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 1 очередь (ЦТП-163)» кад. 52:18:0000000:13195 на участке: «Сети ГВС от УТ-110-2к5 у д.6в по ул. Бекетова до д.6 по ул. Бекетова»		07.09.2023 ООО "Тепло-энергоремонт-НН"				ГВС	надземный	80	145
43	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 1 очередь (ЦТП-163)» кад. 52:18:0000000:13195 на участке: «Теплотрасса отопления и сети ГВС от ЦТП-163 пер. Светлогорский, 16 до д.6Б по ул. Бекетова»	Советский	№ 081/5-23 от 07.09.2023 ООО "Тепло-энергоремонт-НН"	163,85	2176,80	2340,65	ТТО	надземный	65	84
							ГВС	надземный	65	42
							ГВС	надземный	50	42
44	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС» кад. 52:18:0000000:6105 на участке: «Теплотрасса отопления от	Советский	№ 081/5-23 от 07.09.2023 ООО "Тепло-энергоремонт-НН"	585,45	7778,08	8363,53	ТТО	надземный	40	110
							ТТО	надземный	50	80
							ТТО	надземный	80	260
							ТТО	надземный	65	150



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	УТ-115к1 у ЦТП-157 ул. Горловская, 2 до д.179/1, 181, 183, 185, 187, 189 по ул. Агрономическая»									
45	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ (ЦТП-142)» кад. 52:18:0070065:493 на участке: «Теплотрасса отопления от д.61в по ул. Ошарская до ш.о. у д.14, 14а, 16 по ул. Ломоносова, до ш.о. у д.2 по ул. Республиканская»	Советский	№ 081/5-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	614,42	8162,99	8777,41	ТТО	надземный	65	80
							ТТО	надземный	80	448
							ТТО	надземный	50	102
46	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Сооружение - Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 4 очередь (ЦТП-142)» кад. 52:18:0000000:12801 на участках: «Теплотрасса отопления от УТ-416-5к2-1 у д.61 по ул. Ошарская до д.33/59а по ул. Генкиной, от УТ-416-5к2-2 у д.61 по ул. Ошарская до	Советский	№ 081/5-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	418,84	5564,54	5983,38	ТТО	надземный	100	146
							ТТО	надземный	80	164
							ТТО	подземный	80	8
							ТТО	подземный	65	12

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
47	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Сооружение Квартальная теплотрасса отопления» кад. 52:18:0000000:1822; «Сооружение Квартальная теплотрасса ГВС» кад. 52:18:0060054:121 на участке: «Теплотрасса отопления и сети ГВС от ш.о. у д. 126 по ул. Грузинская до ш.о. у д.1 по ул. Октябрьская, до 14а по ул. Грузинская»	Нижегородский	№ 081/5-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	207,85	2761,46	2969,32	ТТО	надземный	80	28
							ТТО	надземный	65	114
							ГВС	надземный	80	14
							ГВС	надземный	50	57
48	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС» кад. 52:18:0000000:1630 на участке: «Сети ГВС от УТ-422-4е к1а у ЦТП-117 ул. Ошарская, 88 до ш.о у д.61 по ул. Ванеева, до д.94а по ул. Ошарская»	Советский	№ 081/5-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	124,83	1658,51	1783,34	ГВС	надземный	50	64
							ГВС	надземный	40	64
49	Капитальный ре-	Нижегородский	№ 081/5-23 от	72,17	958,82	1030,99	ТТО	надземный	40	74

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	монтаж сетей теплоснабжения в г. Нижний Новгород. «Сооружение Квартальная теплотрасса отопления и ГВС» кад. 52:18:0000000:1837 на участке: «Теплотрасса отопления от УТ-439к3 у д.2406 по ул. Горького до д.2406 по ул. Горького»		07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"							
50	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-135) по ул. Г. Ивлиева, 2а» кад. 52:18:0070250:3160 на участке: «Теплотрасса отопления и сети ГВС по техподполью д. 13, 15/1 по ул. Н.Сусловой»	Советский	№ 081/6-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	362,65	5473,28	5835,93	ТТО	техподполье	80	166
							ТТО	техподполье	65	62
							ГВС	техподполье	80	81
							ГВС	техподполье	65	36
							ГВС	техподполье	50	107
51	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-137)» кад. 52:18:0000000:13226 на участке: «Теплотрасса отопления и	Советский	№ 081/6-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	515,11	7774,27	8289,38	ТТО	надземный	80	300
							ГВС	надземный	80	150
							ГВС	надземный	50	150

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	сети ГВС от ТК-339-6-к11 у д. 5/3 по ул. Козицкого до д. 5/1 по ул. Козицкого»									
52	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-137)» кад. 52:18:0000000:13226 на участке: «Сети ГВС от ТК-339-6-к10 у д. 7/4 по ул. Шишкова до д. 5/2 по ул. Козицкого»	Советский	№ 081/6-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	229,02	3456,48	3685,50	ГВС	надземный	100	130
							ГВС	надземный	80	130
53	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-137)» кад. 52:18:0000000:13226 на участке: «Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-339-6-к7 у д. 3 по ул. Шишкова до ш.о. у д. 3 по ул. Шишкова»	Советский	№ 081/6-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	139,85	2176,80	2316,65	ТТО	надземный	80	60
							ТТО	надземный	65	24
							ГВС	надземный	80	30
							ГВС	надземный	50	12
							ГВС	надземный	65	42
54	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в	Советский	№ 081/6-23 от 07.09.2023 ООО "Тепло-	382,99	5780,30	6163,29	ТТО	надземный	80	126
							ТТО	надземный	65	178

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС» кад. 52:18:0000000:6105 на участке: «Теплотрасса отопления от УТ-115к4 у д.175а по ул. Агрономическая до УТ-115к4-3-1 у д.6 по ул. Горловская, до ш.о. у д.8/7 по ул. Горловская, до д. 10/14 по ул. Горловская»		энергоремонт-НН"				ТТО	надземный	40	142
55	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС» кад. 52:18:0000000:6105 на участке: «Теплотрасса отопления от УТ-115к7-2 у д.3 по ул. Сибирцева до д.3 по ул. Сибирцева, до УТ-115к7-3-1 у д.4 по ул. Сибирцева»	Советский	№ 081/6-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	125,36	1984,31	2109,67	ТТО	надземный	100	22
							ТТО	надземный	40	10
							ТТО	надземный	50	120
56	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС» кад. 52:18:0000000:6105 на участке: «Тепло-	Советский	№ 081/6-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	401,52	6059,86	6461,37	ТТО	надземный	100	108
							ТТО	надземный	65	162
							ТТО	надземный	40	152
							ТТО	надземный	50	40

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	трасса отопления от УТ-115к5 у д.5 по ул. Рукавишниковых до ш.о. у д. 12 по ул. Рукавишниковых, до УТ-115к5-7 у д.7/1 по ул. Моховая»									
57	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС» кад. 52:18:0000000:6105 на участках: «Теплотрасса отопления от УТ-115к3 у д.175а по ул. Агрономическая до д.173, 171, 171а, 169 по ул. Агрономическая, ш.о. у 167/1 по ул. Агрономическая, д.3, 5а по ул. Моховая, д.3а по ул. Рукавишниковых, до УТ-115-к3-3-3 у д. 5 по ул. Моховая»	Советский	№ 081/6-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	677,56	10226,10	10903,66	ТТО	надземный	100	136
							ТТО	надземный	80	56
							ТТО	надземный	65	114
							ТТО	надземный	40	352
							ТТО	надземный	50	124
58	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная трасса и отопления и ГВС» кад. 52:18:0000000:903 на участке: «Теплотрасса отопления по техподполью д.10 по	Советский	№ 081/6-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	163,47	2490,66	2654,13	ТТО	техподполье	100	88
							ТТО	техподполье	80	70
							ТТО	техподполье	65	44

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта ул. М.Малиновского»	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
59	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул.Горная, 13» кад. 52:18:0000000:12093 на участке: «Сети ГВС от УТ-2 а у д. 11/2 по ул. Горная до УТ-2-1 у д. 7г по ул. 40 лет Октября»	Приокский	№ 081/7-23 от 07.09.2023 ООО "Тепло-энергоремонт-НН"	290,35	3857,54	4147,90	ГВС	надземный	125	138
							ГВС	надземный	80	138
60	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной "ФНПЦ НИИИС им. Седакова (ЦТП-705)» кад. 52:18:0000000:12573 на участке: «Теплотрасса отопления и сети ГВС от УТ -5 у д. 10 по ул. Тропинина до ТК 5-1 у д. 5 по ул. Тропинина»	Приокский	№ 081/7-23 от 07.09.2023 ООО "Тепло-энергоремонт-НН"	483,73	6426,73	6910,46	ТТО	надземный	65	248
							ГВС	надземный	50	124
							ГВС	надземный	40	124
61	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теп-	Приокский	№ 081/7-23 от 07.09.2023 ООО "Тепло-энергоремонт-НН"	487,64	6478,58	6966,22	ТТО	надземный	50	500

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	лотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Голованова, 25а» кад. 52:18:0000000:13135 на участках: «Теплотрасса отопления от УТ-2 у кот. Голованова, 25а до точки в 60 м от УТ-2 у кот. Голованова, 25а в сторону д.41 по ул. Вятская, от УТ3-1 у д. 21 по ул. Тропинина до д. 47 по ул. Вятская»									
62	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г. Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Голованова, 25а» кад. 52:18:0000000:13135 на участках: «Теплотрасса отопления и сети ГВС от УТ-4-4 у д. 37а по ул. Голованова до ТК-4-4-1 у д. 37 по ул. Голованова, от ТК7-2 у д. 5 по пл. Жукова до д. 5 по пл. Жукова»	Приокский	№ 081/7-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	594,19	7894,25	8488,44	ТТО	надземный	80	202
							ТТО	надземный	100	100
							ГВС	надземный	65	68
							ГВС	надземный	40	33
							ГВС	надземный	50	83
						ГВС	надземный	80	118	
63	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в	Приокский	№ 081/7-23 от 07.09.2023 ООО "Тепло-	303,89	4037,38	4341,26	ТТО	надземный	100	144
							ТТО	надземный	80	120



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной д.24 по ул. Радистов» кад. 52:18:0000000:12584 на участке: «Теплотрасса отопления от ТК 3-1 у д.11 по ул. Глазунова до ТК 3-6 у д. 20 по ул. Широтная, до д.20 по ул. Широтная»		энергоремонт-НН"				ТТО	надземный	50	40
64	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной д.24 по ул. Радистов» кад. 52:18:0000000:12584 на участке: «Теплотрасса отопления от УТ 3-4-2 у д 14 по ул. Глазунова до д. 11 по ул. Широтная»	Приокский	№ 081/7-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	222,36	2954,23	3176,59	ТТО	надземный	65	68
							ТТО	надземный	40	90
							ТТО	надземный	50	70
65	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной пр. Гагарина, 1786 (ТК-106-7)» кад. 52:18:0000000:10367 на участке: «Теплотрасса отопления от ТК-106-7 до ТК 106-	Приокский	№ 081/7-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	1602,28	21287,48	22889,76	ТТО	надземный	65	1558
							ТТО	надземный	50	84

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	7-2 у д. 14 по ул. Кащенко»									
66	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Военных Комиссаров, 9» кад. 52:18:0000000:13211 на участке: «Теплотрасса отопления по техподполью д 20 по ул. Жукова»	Приокский	№ 081/7-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	251,26	3338,12	3589,38	ТТО	техподполье	125	192
							ТТО	техподполье	100	84
67	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Военных Комиссаров, 9» кад. 52:18:0000000:13211 на участке: «Теплотрасса отопления по техподполью д 22 по ул. Жукова»	Приокский	№ 081/7-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	235,19	3124,72	3359,91	ТТО	техподполье	100	166
							ТТО	техподполье	80	120
68	Капитальный ремонт сетей тепло-снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Гагарина,	Приокский	№ 081/7-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	260,12	3455,89	3716,01	ТТО	надземный	80	304

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	156» кад. 52:18:0080038:810 на участке: «Тепло- трасса отопления от УТ-6 у д. 21 по ул. Невская до УТ-6-3 у д.2а по ул. Пятигор- ская»									
69	Капитальный ре- монт сетей тепло- снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теп- лотрасса отопления и ГВС от кот. ФГУП «Нижегородский завод им. Фрунзе» (УТ-1)» кад. 52:18:0000000:10172 на участке: «Тепло- трасса отопления от УТ-102-4-3 у д. 5 по ул. Петровского до ТК-102-4-3 у д. 5а по ул. Петровского, до ш.о. у д. 3,5 по ул. Петровского, до УТ- 102-4-6 у д. 1 по ул. Петровского»	Приокский	№ 081/7-23 от 07.09.2023 ООО "Тепло- энергоремонт- НН"	303,38	4030,66	4334,04	ТТО	надземный	50	312
70	Капитальный ре- монт сетей тепло- снабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теп- лотрасса отопление от котельной по ул. Углова, 7» кад. 52:18:0000000:10183 на участках: «Теп- лотрасса отопления	Приокский	№ 081/8-23 от 07.09.2023 ООО "Тепло- энергоремонт- НН"	617,83	8208,30	8826,13	ТТО	надземный	100	56
							ТТО	надземный	80	292
							ТТО	надземный	65	166
							ТТО	надземный	50	40
							ТТО	надземный	125	66

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	от УТ-4-4-1 у д.3 по ул. Елисеева до ТК-4-2 у д. 5 по ул. Столетова, до д. 1,3,5 по ул. Столетова, до ТК-4-7 у д. 10 по ул. Бонч-Бруевича»									
71	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса ГВС от кот. по ул. Батумская, 7б» кад. 52:18:0000000:12242 на участке: «Сети ГВС от ТК-8 у д.1 по ул. Бонч-Бруевича до УТ-9а у д.4а по ул. Луганская»	Приокский	№ 081/8-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	273,07	3627,99	3901,07	ГВС	надземный	80	140
							ГВС	надземный	50	140
72	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Сети теплоснабжения» кад. 52:18:0000000:12835 ; «Сети горячего водоснабжения» кад. 52:18:0000000:12836 на участке: «Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-25 у д.1 по Анкудиновскому шоссе до ТК-26 у д.24 по ул. Корейская»	Приокский	№ 081/8-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	780,21	10365,71	11145,92	ТТО	надземный	80	400
							ГВС	надземный	65	200
							ГВС	надземный	40	200

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
73	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. д. 60/22 по пр. Гагарина» кад. 52:18:0000000:13238 на участках: «Теплотрасса отопления от УТ-4 у д. 60к14 по пр.Гагарина до д. 60к14 по пр.Гагарина, от УТ-5-4- у д. 60 к19 по пр.Гагарина до д. 60 к19 по пр.Гагарина до д. 60 к18 по пр.Гагарина»	Советский	№ 081/8-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	210,66	2798,74	3009,40	ТТО	надземный	80	96
							ТТО	надземный	50	120
74	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления» кад. 52:18:0100017:656 на участке: «Теплотрасса отопления от УТ-2 у кот. д/о Зеленый город, 19 до д.8, 1, 2, 3, 4, 5 в к.п. Зеленый город»	Нижегородский	№ 081/8-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	742,86	9869,49	10612,36	ТТО	надземный	65	526
							ТТО	подземный	50	8
							ТТО	надземный	40	150
							ТТО	надземный	50	78
75	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в	Советский	№ 081/8-23 от 07.09.2023 ООО "Тепло-	132,64	1762,16	1894,80	ГВС	надземный	50	48
							ГВС	надземный	40	68

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС» кад. 52:18:0070074:78 на участках: «Сети ГВС от ЦТП-182 Панина, 106 до УТ -3 у д.4 по ул. Внутриквартальная (д/с 30), от ЦТП-182 Панина.106 до ТК -1 у д.8/54 по ул. Панина»		энергоремонт-НН"				ГВС	надземный	65	20
76	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопление от котельной по ул. Углова, 7» кад. 52:18:0000000:10183 ; «Квартальная теплотрасса ГВС от кот. по ул. Батумская, 7б» кад. 52:18:0000000:12242 на участках: «Теплотрасса отопления УТ-4-4-1 у д.3 по ул. Елисеева до ш.о.у д. 6, 3,2 по ул. Елисеева, до д.1 по ул. Елисеева; Сети ГВС от УТ-4-4-3 у д. 2 по ул. Елисеева до ш.о. у д.2,3, по ул. Елисеева, от УТ-4 ГВС у д.6 по ул. Елисеева до ш.о. у д.6 по ул. Елисеева»	Приокский	№ 081/8-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	634,09	8424,32	9058,41	ТТО	надземный	65	118
							ТТО	надземный	50	190
							ТТО	надземный	40	120
							ТТО	подземный	50	14
							ГВС	надземный	50	54
							ГВС	надземный	32	44
							ГВС	надземный	25	28
							ГВС	надземный	40	70
							ГВС	подземный	50	8
							ГВС	подземный	40	8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
77	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Нестерова, 31а» кад. 52:18:0000000:13241 на участке: «Подающий трубопровод сетей ГВС от УТ-1 у ЦТП-177 ул. Нестерова, 31 до ш.о у д.35 по ул. Пискунова»	Нижегородский	№ 081/8-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	88,80	1179,79	1268,59	ГВС	надземный	50	30
							ГВС	надземный	65	61
78	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления от котельной пер. Плотничный, 11а» кад. 52:18:0000000:13664 на участках: «Теплотрасса отопления от УТ-17а у д. 56б по ул. Ильинская до ш.о. у д. 56а по ул. Ильинская; от УТ-18 у д. 56 а по ул. Ильинская до ш.о. у д.62 по ул. Ильинская, от УТ -21 у д. 68а по ул. Ильинская до д 78а по ул. Ильинская »	Нижегородский	№ 081/8-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	776,54	10316,85	11093,39	ТТО	надземный	80	46
							ТТО	надземный	125	94
							ТТО	надземный	65	330
							ТТО	надземный	100	296

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
79	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «квартальная теплотрасса отопления и ГВС» кад. 52:18:0000000:9251 на участках: «Сети ГВС по техподполью д. 19а по ул. Б.Панина, теплотрасса отопления от ш.п. у д. 20 по ул. Б.Панина до ТК-3 у д. 20 по ул. Б.Панина, по техподполью д. 20 по ул. Б.Панина»	Советский	№ 081/8-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	143,68	1908,91	2052,59	ГВС	техподполье	100	15
							ГВС	техподполье	80	9
							ГВС	техподполье	65	15
							ГВС	техподполье	50	9
							ТТО	техподполье	65	34
							ТТО	надземный	80	70
80	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. д. 60/22 по пр. Гагарина» кад. 52:18:0000000:13238 на участке: «Сети ГВС от УТ-1а у д.35 по ул. Краснозвездная до УТ-3 у д.21 по ул. Краснозвездная»	Советский	№ 081/8-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	417,47	5 546,42	5 963,89	ГВС	надземный	80	214
							ГВС	надземный	50	214
81	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в г.Нижний Новгород. «Квартальная теп-	Советский	№ 081/8-23 от 07.09.2023 ООО "Теплоэнергоремонт-НН"	713,90	9 484,62	10 198,51	ГВС	надземный	50	366
							ГВС	надземный	40	366



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Адрес объекта	Район	№ договора	Стоимость	Стоимость	Стоимость	ТТО/ГВС	Тип проклад-	Диаметр,	Протяженность в
	лотрасса отопления и ГВС от кот. д. 60/22 по пр. Гагарина» кад. 52:18:0000000:13238 на участке: «Сети ГВС от УТ-3 у д.21 по ул. Краснозвездная до ш.о. у д. 64 по пр. Гагарина, до УТ-5-1 у д. 60к16 по пр.Гагарина»									
<b>Всего</b>				<b>25 834,09</b>	<b>348 822,12</b>	<b>374 656,21</b>				<b>26706</b>

Таблица 7.13 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО "Теплосети" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2	2024	Ду300	205	Подземная канальная	23 504
2-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы от д.13А ул.Сов.Армии до н.о.у ТНС-1	2024	Ду400 Ду250	210	Подземная канальная	7 971
2-я Юго-Западная	Реконструкция теплотрассы от ж.д. ул.6 микрорайон 17А до ж.д. ул.6 микрорайон 23	2024	Ду250	205	Подземная канальная	10 302
ЗКС	Реконструкция теплотрассы ул.Политбойцов, 7 - Строкина, 14	2024	3Ду 200 1Ду 150	565	Подземная канальная	22 543
2-я Юго-западная	Реконструкция теплотрассы от ж.д. Южное шоссе, 12Г до ж.д. Южное шоссе 4Б (ТНС-16)	2024-2025	3Ду 200 1Ду 150	952	Подземная канальная	24 932
ЗКС	Реконструкция теплотрассы ул.Политбойцов, 12 от ТК36.39 до ТНС-2 (СМР)	2024-2025	2Ду 200 2Ду 150	563	Подземная канальная	20 357
1-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы на квартал 34 от ТК 1С43 до ТК у дома Кр. Партизан, 15	2024-2025	2Ду100; 2Ду65; 2Ду50	703	Подземная канальная	12 413
1-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы на квартал 34 от ТК 1С. 45 до ТК у дома Толбухина, 18	2024-2025	2Ду100; 2Ду50	574	Подземная канальная	13 719
1-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы от дома пр. Молодежный, 17 до дома Обнорского, 10	2024-2025	2Ду150; 2Ду125; 2Ду100; 2Ду80; 2Ду50	1021	Подземная канальная	22 616
Ленинская	Реконструкция теплотрассы по подвалу ж/д №61 до ж/д №59, №59/1 пр. Ленина	2024-2025	2Ду100; 2Ду80	279	Подземная канальная	5 746,81
1-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы от д.1 пер. Бакинский до д. 7А ул. Спутника	2024-2025	2Ду200; 2Ду150	225	Подземная канальная	11 469
2-я Юго-Западная-Западная	Реконструкция теплотрассы от д.12 до д.16 по ул. Прыгунова	2024-2025	2Ду 150	250	Подземная канальная	8 794,38
2-я Юго-Западная-Западная	Реконструкция теплотрассы на ул. Космическая 48-48а (Сх.10А, участок 38-39, 38-37, 38-Космическая 48)	2024-2025	3Ду200 3Ду200 1 Ду150 3Ду80 1Ду65	283	уч 38-39 - канально уч 37-38 - бесканально	10 511
2-я Юго-Западная-Западная	Реконструкция теплотрассы на ул. Космическая 44 (Сх.10А, участок 3-13)	2024-2025	2Ду100 1Ду80	39	Подземная канальная	987
2-я Юго-Западная-Западная	Реконструкция теплотрассы на ул. Космическая 40 (Сх.10А, 2Ю39-Космическая 40)	2024-2025	3Ду80	54	Подземная канальная	1 231

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы от ж.д.пр.Молодежный, 70 до ж.д. пр.Ильича,59. II очередь.	2024-2025	2Ду150	1122	Подземная канальная	33 307
			2Ду50			
Западная	Теплотрасса от ТНС-3 до ул. Пермякова, 10	2025	3 Ду250	824	Подземная канальная	149 992,24
			2 Ду200			
			4 Ду150			
			4 Ду125			
			4Ду100			
			3 Ду50			
			1Ду80			
			1Ду65			
Западная	Теплотрасса от ТНС-3 до ул. Пермякова, 18	2025	3 Ду250	627,5	Подземная канальная	105 696
			3 Ду200			
			3 Ду125			
			3Ду100			
			2Ду80			
			4Ду65			
			1 Ду50			
			3 Ду200			
2-я Юго-Западная	Теплотрасса 6 микрорайон 33-35-37-39 включая теплотрассу на поликлинику №3 (Сх.6, участок 23-24-36, 24-25, 24-35)	2025	2 Ду150	269,5	Подземная канальная	22 115
			2 Ду125			
			3Ду100			
			3Ду65			
2-я Юго-Западная	Теплотрасса 6 микрорайон 21, 23, 25, 27,29а; ул. Героя Шнитникова 18, 20 (Сх.13, участок 6-5, 9-2-4-5-14, 4-5'-7, 5'-12, 7-7', 18-19, 16-17)	2025	3 Ду200	384	Подземная канальная	47 239
			3 Ду150			
			3Ду100			
			2Ду80			
Ленинская	Реконструкция теплотрассы от опуска у ЦТП больницы № 33 до ТК у ж/д № 12а по ул. Юпитерская	2025	2Ду150	480	Подземная канальная	8 267
1-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы отопления и ГВС от ТК у д.2 пр.Ильича до д.30 пр.Ильича	2025	2 Ду200	1928,9	Подземная канальная	79 065
			2 Ду80			
			1Ду200			
			1Ду150			
			1Ду80			
1-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы от д.7 до д.29 по пр. Ильича	2025-2026	2 Ду200	1582,8	Подземная канальная	62 231
			2 Ду150			
			2Ду100			
			1Ду200			
			1Ду150			
2-я Юго-Западная	Реконструкция теплотрассы отопления от д.2 VI микрорайон до д.35 ул. Минеева (инв№ 426606) на участке от точки 2ю.19 до 2ю.27 с строи-	2024-2026	700	1033	эстакада	378 323

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	тельством насосной подкачивающей станции					
3-я Юго-Западная	Реконструкция теплотрассы отопления по ул. Коломенская к дому 8 (инв№ 425475 ) на участке от точки от точки 3ю.19 до 3ю.24	2025-2026	700	478	эстакада	136 221
2-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы ГВС от д.31 ул.Поющева до д.6 ул.Дьяконова (инв№ 426451) н участке от точки 1л.63 до 2с.51	2025-2026	350	576	эстакада	37 953
Ленинская	Реконструкция теплотрассы от ТК пр. Ленина, 70 до ТК пр.Ленина, 70а	2026	3Ду 150	390	Подземная канальная	10 518
Ленинская	Реконструкция теплотрассы от ж/д №41/2 до ж/д №41/1 пр. Ленина	2026	2Ду80	88	Подземная канальная	2 252
Ленинская	Реконструкция теплотрассы ул. Таганская, 4/1 от опуска от ЦТП Гл. Успенского до ТК, у ж/д №8/2 до ул. Таганская	2026	3Ду100 1Ду65	540	Подземная канальная	10 216
3-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы ул.Газовская, 19А-ул.Васнецова, 21	2026	3Ду 80	148,5	Подземная канальная	3 240
ЗКС	Реконструкция теплотрассы ул.Строкина, 14-16	2026	2Ду 100	334	Подземная канальная	6 569
			1Ду 80			
			1Ду 65			
ЗКС	Реконструкция теплотрассы пр.Бусыгина, 50-52	2026	2Ду 100	144	Подземная канальная	2 995
			1Ду 80			
			1Ду 65			
Комсомольская	Реконструкция теплотрассы ул.Борская, 28-28А	2026	2Ду 80	105	Подземная канальная	2 109
			1Ду 50			
Комсомольская	Реконструкция теплотрассы ул.Бурденко, 18 от ТК до дома	2026	3Ду 100	120	Подземная канальная	2 997
ЗКС	Реконструкция теплотрассы ул.Львовская, 3	2026	2Ду100	140	Подземная канальная	4 067
Комсомольская	Реконструкция теплотрассы ул.Мельникова, 26-28	2026	3Ду100	75	Подземная канальная	1 873
Комсомольская	Реконструкция теплотрассы ул.Мельникова,26 - пр.Бусыгина,18	2026	2Ду 100	30	Подземная канальная	871
Комсомольская	Реконструкция теплотрассы ул.Мельникова, 28-30	2026	2Ду 100	68	Подземная канальная	1 975
ЗКС	Реконструкция теплотрассы ул.Дворовая,36 - ул. Львовская,5А	2026	2Ду 100	94,5	Подземная канальная	2 280
			1Ду 80			
ЗКС	Реконструкция теплотрассы пр.Бусыгина, 45А-47А	2026	2Ду125	100	Подземная канальная	2 336
			1Ду 150			
			1Ду80			
2-я Юго-Западная	Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 1 ул. 6-й микрорайон до ж.д. 18 ул. 6-й микрорайон	2026	2Ду250	447	Подземная канальная	11 773
			2Ду200			
			1Ду100			
3-я Юго-Западная	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-4 от ТК 2ю.75	2026	1Ду250	205	Подземная канальная	8 522
3-я Юго-Западная	Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 53	2026	2Ду150	330	Подземная канальная	7 461,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	ул.Космическая до ж.д. 24 ул.Космическая		1Ду125			
2-я Соцгородская	Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 2А ул.Комсомольской до ж.д. ул.Комсомольской 2В	2026	2Ду150	222	Подземная канальная	4 464
			2Ду100			
			1Ду65			
1-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы от ТК 1с.46 до ТК у дома пр.Ильича, 51	2026	2Ду150	850,4	Подземная канальная	27 672
1-я Соцгородская	Реконструкция теплотрассы от ТК у дома пр.Молодежный, 60 до ТК у дома пр.Ильича, 51	2026	2Ду150	1122	Подземная канальная	34 650
			2Ду50			
2-я Юго-Западная-Западная	Реконструкция теплотрассы по ул. Прыгунова, 12 - 16	2026	2Ду 150	250	Подземная канальная	8 794
3 Юго-Западная	Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 11 ул.Сазанова до ж.д. 1А ул.Сазанова	2026		704	Подземная канальная	482
ЗКС	Реконструкция теплотрассы ул.Переходникова,11-13	2026	2Ду 40	96	Подземная канальная	1 788
			1Ду 65			
			1Ду 50			
ЗКС	Реконструкция теплотрассы ул.Бурденко, 40-42	2026	2Ду 65	93	Подземная канальная	1 814
ЗКС	Реконструкция теплотрассы ул.Бурденко, 38-40	2026	1Ду 65	64,5	Подземная канальная	872
			2Ду 50			
Комсомольская	Реконструкция теплотрассы от ТК у ж/д Сов. Армии, 6 до ж/д Раевского,5 по подвалу ж/д Раевского, 3	2026	3Ду150	783	Подземная канальная, по подвалу	769
			3Ду80			
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт теплотрассы От техподполья ул. Мончегорская,д.16а\2 на ж.д. по ул. Мончегорская,д.3\2, на дс №17, по ул. Мончегорская,д.16а\4 (ТНС-30,№10а,18-19-20-71-21-72-22-23)	2024	Ду 50	1480	эстакада, подвал	19 391,66
			Ду 80			
			2Ду 125			
			2Ду 150			
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт теплотрассы От опуска между домами по ул. Мончегорская,д.19\1-19\2 на ж.д. ул. Мончегорская,д.19\1-19-2, (ТНС-30,№10а,25-31-32,25-26-27), От эстакадной части у ж.д.ул. Мончегорская,д.17а\1 на ж.д. по ул. Мончегорская,д.17а\4, от эстакадной части у школы №129 на ж\д.ул. Мончегорская,д.15а\1-16а,д.12\1	2024	2Ду 65	1434	Эстакада	16 671,65
			2Ду 80			
			2Ду 100			
			2Ду 125			
			2Ду 150			
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК 2Ю.85 на ж.д. по ул. Ст. Производственников, д.9,д.11 (ЦТП-7,14-52-53-54-55)	2024	Ду 80	568	Эстакада, канал, бесканал	6 494,79
			2Ду 100			
			2Ду 125			
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт теплотрассы От Тк по ул. Ю.шоссе (ЦТП-4) на ж.д. по ул. Ю.шоссе,д.22а, от Тк между домами по ул. Ю.шоссе,д.22.20 на ж.д. ул. Ю.шоссе,д.22(ЦТП-4,№19,3-2-55)	2024	2Ду 80	208	бесканал, эстакада	2 250,51
			Ду 100			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт теплотрассы Эстакада вдоль дома Комсомольская 35А и к дому Краснотонцев 15	2024	2Ду 80	268	эстакада	3 299, 03
			2Ду 150			
1-я Юго-Западная	Капитальный ремонт теплотрассы Эстакада вдоль Спутника 2А к детскому саду Спутника 7Б	2024	Ду 50	224,2	эстакада	2 228,56
			Ду 65			
МСК	Капитальный ремонт теплотрассы От подъема у ж/д 24 по ул. Васильева до опуски у Васнецова д. 34 Пл. 2 Участок 20 - 38"	2024	Ду 100	444,5	эстакада	6 542, 33
			Ду 150			
МСК	Капитальный ремонт теплотрассы от ТНС 14 к Мельникова 14 от подъема до опуски Пл. 13 Участок 6-8	2024	2Ду 200	291	эстакада	5 024, 37
МСК	Капитальный ремонт теплотрассы От подъема у ж/д № 18/2 до опуски у забора д/с №105 (Мельникова д. 24) Пл. 13 Участки 34-35, 35-36	2024	2Ду 50	327	эстакада	3 904, 87
			2Ду 150			
МСК	Капитальный ремонт теплотрассы От подвала ж/д № 18 до опуски у ж/д №22 по ул. Мельникова Пл.13 Участок 29-32	2024	2Ду 80	381	эстакада	4 298, 63
			2Ду 100			
3-я Соцгородская	Капитальный ремонт теплотрассы От эстакады у ж/д № 29 по ул. Дворовая до ж/ж № 28 по ул. Рабочая Пл. 2-сг-2 Участки 2-50, 46-47	2024	Ду 40	209	эстакада	2 185,18
			Ду 50			
			Ду 100			
Ленинская	Капитальный ремонт теплотрассы у НПС 4 от ж/д 2Б ул.Порядковая к домам № 6, 7, 8, 9, 10 ул. Ермака	2024	Ду 50	485,2	эстакада	5 572,29
			Ду 65			
			Ду 150			
Ленинская	Капитальный ремонт теплотрассы у НПС 4 от ж/д №2А ул. Порядокковая до ж/д 1 ул. Карповская, включительно ж/д 5 ул. Ермака	2024	Ду 40	996	эстакада	12 209,66
			Ду 80			
			Ду 100			
			Ду 150			
Ленинская	Капитальный ремонт теплотрассы к домам Херсонская 10,12	2024	Ду 200	166,2	эстакада	2 603,11
Ленинская	Капитальный ремонт теплотрассы от ЦТП 4	2024	Ду 150	447,2	эстакада	6 597,77
			Ду 200			
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт теплотрассы 1-я Соцгородская теплотрасса от трамвайных путей у д. 1а пр. Молодежный вдоль улицы Красных Партизан до д. 4В	2025	Ду 300	282	подземная канальная	16 709
Ленинская	Капитальный ремонт Теплотрасса от врезки у ЦТП больница №33 до ТК у д. №126 ул. Юпитерская	2025	Ду 150	560	подземная канальная	24 097
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от от д.7 до д.29 по пр. Ильича	2025	Ду 50	1590,5	Подземно, канально, по подвалу, по эстакаде	86 519
			2Ду 65			
			Ду 80			
			Ду 150			
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от от д. 10	2025	Ду 200			
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от от д. 10	2025	Ду 150	700,5	Подземно, канально,	41 597

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	пр. Молодежный до д. 20		Ду 200		по подвалу, по эстакаде	
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК между жилыми домами 6мкр.д.41-35 на ж.д.по ул. 6мкр, д.35(квартал 110-111№6,21-22)	2025	2Ду 150	60	подземная бесканально	2 926
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от техподполья ж.д. ул. 6мкр,д.35 до ТК и на ж.д. по ул. 6мкр,д.33(квартал 110-111№6,23-24-36)	2025	2Ду 100 2Ду 150	165	подземная бесканально	6 434
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК между жилыми домами 6мкр.д.35-33 на ж.д.по ул. 6мкр, д.41(квартал 110-111,№6,24-25)	2025	2Ду 100	120	подземная бесканально (частично бесканально)	4 009
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК между жилыми домами 6мкр.д.35-33 на поликлинику по ул. 6мкр, д.23а(квартал 110-111,№6,24-36)	2025	2Ду 65	549	подземная бесканально	13 002
МКС	Капитальный ремонт Теплотрасса от пр. Бусыгина д. 48, 50 Пл.30 участок 1-15; Участок КС.20-КС.22	2025	2Ду 150 2Ду 250	556	подземная бесканально	30 966
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от д. 20 пр. Молодежный до д. 30	2025	Ду 150 Ду 200	655,2	Подземно, канально, по подвалу, по эстакаде	38 907
Ленинская	Капитальный ремонт Теплотрасса по парку "Дубки" - Ленина, 71 ТК 1Л26 - Пав.№11	2025	Ду 700	544	канал, бесканал	71 282
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК между 6мкр,21а(Светсервис) и ж.д. 6мкр,д.23 на ж.дома 6мкр.,д.23,21,25,27,29,ул. Шнитникова,д.16,18,20 и на дс №153 по ул. 6мкр.,д.29а (ЦТП-13,№13,2-9, 2-4,4-5,5-7,7-7-11,4-5,5-6,5-14,18-19,16-17)	2025	Ду 65 2Ду 80 2Ду 100 2Ду 150 2Ду 200	1285	Подземно, канально	52 667
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса ГВС пр.Бусыгина д. 15-206	2025	2Ду 350	231,9	Подземно, канально	22 168
	Участок 1л.46-1л.47, 1л.45-КМ.61(до ул. Газовская)		Ду 400			
			Ду 500			
Ленинская	Капитальный ремонт Теплотрасса 2-й очереди по ул. Матросская от ТК2л.10 до ТК 2л.11	2025	Ду 700	672	Подземно, канально	88 055
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт 2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2с.27 у д. №1 по ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. №7 по ул. Комсомольская	2025	Ду 500	423,9	Подземно, канально	51 733
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от отопления и ГВС от ТК у д.6 пр.Ильича до д.22 пр.Ильича	2025	Ду 150 2Ду 200	1377	Подземно, канально, по подвалу	86 751
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса на Космическая 48-48а (Сх.10А, участок 38-39, 38-37, 38-Космическая 48)	2025	Ду 300 2Ду 500 Ду 700	170,9	канал, гильза, бесканал	19 843
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК 2Ю.13 по ул. 6мкр.,д.1 на жилые дома по ул.6мкр,д.1а,1,3,5,7,7а,9, ул. Шнитникова,д.2,д,8	2025	2Ду 80 2Ду 100 2Ду 150	1625	бесканал, канал	75 274

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	(ЦТП-10, №5, 1-2-3-4-12-10-7-16-17-18-19-20-21-22-24-15-25-26-27)		2Ду 200 Ду 250			
3-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Пермякова д. 34б(ТНС 4) - Пермякова д. 36 Пл. 4-сг-2 участки 1-2, 2-2', 2-5"	2025	Ду 65 2Ду 125 Ду 150 2Ду 200 Ду 250	414	Подземно, канально	22 602
Ленинская	Капитальный ремонт Теплотрасса 2-й очереди по ул. Матросская от ТК 2Л.11 до ТК 2Л.12	2025	Ду 700	694	Подземно, канально	90 937
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТНС -26 до д.пр Ильича д. 42, пр. Ильича 38 и до пр. Ильича д. 36	2025	Ду 65 2Ду 80 3Ду 100 3Ду 150 2Ду 200 2Ду 250	671,7	Подземно, канально	32 057
1-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от Южное шоссе, 60 (от опуска)-Южное шоссе, 56 (до подъема)	2025	Ду 400	186	бесканал, гильза	20 029
1-я Юго-Западная	Капитальный ремонт 2-я Юго-Западная теплотрасса от ул. Веденяпина д.23 до ул. Веденяпина д. 21 (от ТК 2Ю.50 до ТК 2Ю.53)	2025	Ду 400 Ду 500	300	канал, гильза, бесканал	33 274
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК 2Ю.79 ул. Южное шоссе,д.22в до подъема по ул. Южное шоссе,д.22(ЦТП-5,№19,40-39-38-1-2-37,3-5-6-52-7-8-10-11-12,3-15-16-17-28-42-43-44,18-19,22-23,25-26)	2025	2Ду 80 2Ду 100 2Ду 125 2Ду 150 2Ду 200 Ду 400	1955	бесканал, канал	117 742
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса от пр.Бусыгина д. 1 к 1. Участки КМ.15-КМ.16, КМ.17-КМ.18, КМ.19-КМ.20, КМ.21-КМ.22	2026	Ду 400 Ду 500	216,9	Подземно, канально	23 997
3-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул.Львовская д.3 - Пермякова д.24 (Пл.4-сг-2 участки 59-69, 58''-59 (до т.к у торца ж/д Пермякова д.24)	2026	Ду 100 2Ду 300	620	Подземно, канально	37 897
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт 2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2С.39 до ТК 2С.40 вдоль ул. Комсомольская д.21	2026	2Ду 500	192	Подземно, канально	24 423
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт 1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1С.19 вдоль д. 1 пр. Ильича до ТК 1С.21	2026	2Ду 500	300	Подземно, канально	38 161
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт 1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с22 до подвала дома 127 по пр. Ленина	2026	Ду 200 2Ду 250 Ду 300	455,4	Подземно, канально	29 642
Ленинская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК1Л.95	2026	Ду 400	840	Подземно, канально	73 403



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	(ул.Энтузиастов, 4) до ТК1Л.196 (с заменой запорной арматуры, а также с заменой сальниковых компенсаторов в ТК1Л.96)					
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт 1-я Соцгородская тепло-трасса вдоль д. 2 пр. Молодежный от ТК 1с.23 до ТК 1с.24 и по пр. Молодежному д. ТК 1С.25	2026	Ду 500	546	Подземно, канально	61 282
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт 2-я Соцгородская тепло-трасса от ТК 2С.23 по подвалам домов 18,20,22,24 пр. Октября до ТК 1С.77	2026	2Ду 500	1102,5	Подземная канальная, по подвалам домов	140 242
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК 2Ю.94 по ул. Смирнова, д.57 на жилые дома, д/с по ул.Смирнова, д.57, д.55, д.53, д.51 д.47, д.49, д.41, д.37, д.39, д.35, ул.Прыгунова, д.1, д.3, д.5, д.2, д.4, д.6, д.8, ул. Лескова, д.20, д.22, д.30, д.36, д.38, 42а, (1мкр, №18, 130-127-126-100-102-103-104-105-107-106,100-82-85-86-87-88-89-90-92-93-95-96-97-98,82-67-66-65-64-63-62-61-60,67-67-67-81-50-143,50-49-49-153-48-43-44-45-52)	2026	Ду 65	2625	бесканал, канал	123 283
			2Ду 80			
1-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК 2Ю.75 по бмкр. 15б на жилые дома по ул. 6 мкр д.17 д.15б д.15а д.15в, по ул. Южное шоссе, д.26б, д.26а. (ЦТП-4, №10, 20., 14-13-6-26-25-28-8-10-14-24-13-37и)	2026	Ду 100	1256	бесканал, канал	50 968
			2Ду 150			
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт 2-я Юго-Западная тепло-трасса от ул. Веденяпина д.32 до ул. Веденяпина д.29 (от ПО 2Ю.6 до н.о. у д.29)	2026	Ду 250	495	эстакада, гильза, канал	57 225
			Ду 400			
1-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от опуска Т/трассы между ж.д. по ул. Южное шоссе, д.28б-30б на жилые дома по ул. Южное шоссе, д.30а, д.28а, д.32а, д.30, д.28\1, д.28\2 (ЦТП-4, №10, 20., 15-16-19-17-21-22-23-34в-35ж-36з)	2026	Ду 500	996	бесканал, канал	33 846
			2Ду 80			
Ленинская	Капитальный ремонт Теплотрасса от УТ 1Л.112 у д.№56 пр. Ленина до камеры опуска 1Л.113 у д.№14 ул. Норильская	2026	2Ду 100	944	Эстакада	82 491
			Ду 400			
3-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Политбойцов д. 19 Пл.10-сг-2 участок 91-92"	2026	2Ду 150	220	Подземно, канально	13 552
			Ду 200			
3-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Львовская д. 25, 23, 13 Пл.18 участки 39-41, 41-42, 41-51"	2026	Ду 100	440	Подземно, канально	26 312
			Ду 125			
			Ду 150			
			Ду 200			
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса ГВС от ТНС-7а до ул. Борская д. 28 Участок КМ.50-КМ.48"	2026	Ду 250	493,5	Подземно, канально	38 000
			Ду 300			
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Дьяконова д.31а Пл. 20 Участок 2-7"	2026	Ду 100	537,3	Подземно, канально	30 617
			Ду 250			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК 2Ю.49 у ж.д. по ул.Веденяпина,д23 на ж.д.по ул. Веденяпина,д.23а, ул. Фучика,д.31,д.29,ул. Ю.шоссе,д.60, (ЦТП-6,№22,1-2-3-4-5-5,14-15-16-13-12)	2026	Ду 100	550	бесканал, канал	24 171
			Ду 150			
Ленинская	Капитальный ремонт Теплотрасса от Павильона №2 до ТК между домами Б. Заречный, 1-3 включительно подвал ж/д. №1 Б. Заречный	2026	Ду 200	644	Подземно, канально, подвал	39 571
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Львовская д. 7а - ул. Львовская д.2. Замена участков стыков ППУ	2027	Ду 400	765	Подземно, канально	92 091
	Участок КС.12/13-КС.15 (от компенсатора у Львовская 2)"		Ду 500			
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Политбойцов д. 4, д. 7, д. 2 Пл. 10-сг-2 участки 132-132', 132-160, 160-163, 163-165, 163-162	2027	Ду 100	1156	Подземно, канально, подвал	65 582
			Ду 125			
			2Ду 150			
			2Ду 200			
			Ду 250			
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт 3-я Юго-Западная теплотрасса от опуска Газонная д.23 подъема ул. Ул. Газонная д.15 (от ТК 3Ю.18 до ТК 3Ю.19)	2027	Ду 300	120	гильза, бесканал	17 922
			Ду 500			
1-я Юго-Западная	Капитальный ремонт 3-я Юго-Западная теплотрасса от ул. Веденяпина д.1 до ул. Веденяпина д.1В (от ТК 2Ю.63 до ТК 2Ю.65)	2027	2Ду 500	393	бесканал гильза	52 056
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Капитальный ремонт Теплотрасса от ж.д.пр.Молодежный, 70 до ж.д. пр.Ильича,59. 2 очередь	2027	Ду 50	1 104,00	подземная канальная	42 315
			Ду 150			
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт 1-я Соцгородская теплотрасса от н.о у д. 28а пр. Молодежный до ТК 1С.32 у Школы 126	2027	Ду 500	607	Подземная, канальная	70 943
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт 3-я Юго-Западная теплотрасса от ул. Лескова д.66А до ул. Народная стройка д.1а (от ТК 3Ю.24 до ТК 3Ю.25)	2027	2Ду 500	180	канал, гильза	23 842
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК между жилыми домами по ул. Веденяпина,д.27-25 на ж.д. по ул. Веденяпина, д.27, д.29, ул. Фучика, д.43, 41, 39, 37, 35, 33 (Кв-л 5а, № 21, 2-6-19-20-22-12-17-18-34-32-37-39-40-41-24-45-26-48-49-50-51)	2027	2Ду 65	1054	бесканал, канал	50 037
			Ду 80			
			2Ду 100			
			Ду 125			
			Ду 150			
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Дьяконова д. 5а- д. 1а Пл. 14 участок 46-47"	2027	2Ду 200	120	Подземно, канально	4 050
			Ду 80			
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Строкина д. 8 Пл. 10-сг-2 участок 106-117"	2027	Ду 100	1087,4	Подземно, канально	62 973
			Ду 125			
			2Ду 150			
			2Ду 200			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК между ж.д по ул. Космическая д.32-30, на ж.д. по ул.Космическая, д.28, д.57, д.55, д.53, д.24 (Змкр, №14а, 38-37-41,29-40-30,27-39,25-22-21-44-45-46-47)	2027	2Ду 250	1312	канал, эстакада	51 205
			2Ду 80			
			2Ду 100			
			2Ду 150			
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК по ул. Смирнова,д.71/4 (ТНС-19) на пищеблок, хозкорпус, роддом (Роддомовская, № 13,23-24,26-27-28-29-30)	2027	Ду 65	1117	канал	43 328
			2Ду 80			
			2Ду 100			
			Ду 125			
			Ду 150			
2Ду 200						
3-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Дружбева д. 17-Львовская 7а Пл. 4-сг-2 участок 58-79"	2027	2Ду 300	300	Подземно, канально	21 865
	Капитальный ремонт Теплотрасса от пр. Бусыгина д. 20а - д. 20 Пл.10 участок 6-7	2027	Ду 80	128,6	Подземно бесканально	3 423
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт 2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2С.53 у д. 24 пр. Октября д. ТК 2С.54 и под пр. Октября	2027	Ду 350	243	Подземная канальная	23 393
		Ду 400				
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт 2-я Соцгородская теплотрасса вдоль пр. Октября от ТК 1с51, 1с52 до ТК 1с55	2027	Ду 200	659,5	Подземная канальная	70 931
		Ду 300				
		Ду 500				
Ленинская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК - 1Л121 до ТК - 1Л122 под ул. Дружбы включая ремонт ТК	2027	Ду 250	23,6	Подземно, футляр	1 514
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК 1с103 до д № 12 по пр. Кирова включая подвалы домов	2027	2Ду 150	490,5	Подземная канальная, подвалы	25 962
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от подвала дома 29 пр. Кирова по территории школы № 36 до подвала дома 10 пр. Кирова	2027	2Ду 150	624,9	Подземная канальная и по подвалам	33 076
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Львовская д.29, 25 Пл.18 участок д. 34-36"	2027	Ду 150	256	Подземно, канально	16 421
			2Ду 250			
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса 43 квартала от пр. Молодежный д.60 до пр. Ильича д.51 по ул. Толбухина и по ул. Дегтярева	2027	Ду 50	2 120,80	Подземная канальная	83 312
		Ду 150				
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от жилого дома № 18а по ул. Красных Партизан до домов № 18-20 по ул. Красных Партизан и до домов № 39-55 по ул. Комсомольская.	2027	2Ду 50	634	Подземная канальная	19 014
			Ду 65			
			2Ду 80			
			3Ду 100			
			2Ду 150			
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК 2Ю.48 по ул. Веденяпина,д.25 на ж.д. по ул. Веденяпина,д.22, д.20,д.22а, ул. Ю.шоссе, д.54, д.52, 54а,	2027	2Ду 65	3407	бесканал, канал	172 861
			2Ду 80			
			2Ду 100			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	д.50, д.48, д.46, д.46а, д.42а, д.42, д.40а, д.40, д.38, д.44, д.36, д.34, д.34а, д.33-школа №12, (ЦТП-1, № 7, 1-2-3-4-5-6-7-9-10-12-13-15-16-17-19-21-49-22-23-24-25-56-57-26--27-28-30-31-32-34-50-35-36-44-45-46-51)		Ду 125 2Ду 150 2Ду 200 Ду 250			
Ленинская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК опуска пр. Ленина, 45/6 по подвалу ж/д №45/4 пр. Ленина до ж/д ;47/2 и №45/3 пр. Ленина	2028	Ду 100 Ду 150 Ду 250	316	Подземно, канально, подвал	18 527
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Газовская д. 19а, Васнецова д. 21 Пл. 6 участок 42-45"	2028	2Ду 80	150	Подземно, канально	4 708
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Политбойцов д. 18, 18а, 20 Пл.10-ср-2 участки 7-9, 10-16"	2028	Ду 100 Ду 125 2Ду 150 2Ду 200 Ду 250	668	Подземно, канально	43 007
1-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от химсклада до мебельного гаража (1ю.6-1ю.8)	2028	Ду 500	136	Эстакада, гильза, канал	16 535
1-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК 2Ю.61 по ул. Веденяпина, д.11 на ж.д. по ул. Веденяпина, д.10, д.8, д.10а, ул. Автомеханическая, д.2, д.4, д.6, д.10, д.8а-д.с. №339 до подъема т/трассы (Авт.четная, № 16, 0-1-7-2-3-27-62-28-30-31-32-34-35-36-39-40-43-38-63-64)	2028	Ду 65 Ду 80 Ду 200 Ду 300	1 186,00	бесканал, канал	60 801
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК по ул. Лесова, д.60а (Лас Вегас) на д/с № 55-54 ул.Смирновад , 61а-61б, Школу №137 ул. Смирнова, д.52а (2мкр №9, 33-34-36-6-37-35-38-40)	2028	Ду 65 Ду 80 2Ду 100	940	бесканал, канал	37 391
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК ул. Обнорского д.2 до дома ул. Красных Партизан д.1, 4, 2б	2028	Ду 50 Ду 80 Ду 100	492	Подземная канальная	13 732
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК ул. Обнорского д.1 до дома № 9 по ул. Обнорского и по пер. Бакинский до дома № 1 по ул. Спутника	2028	Ду 50 Ду 80 Ду 100 Ду 125 Ду 150	1 073,60	Подземная канальная, подвалы	41 203
3-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Дворовая д. 27 - Дворовая 36 - Львовская 5а Пл.5 участки 2-7', 28-7', 3-3"	2028	2Ду 200	701,5	Подземно, канально	54 348
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Бурденко д. 27, Г. Васильева д. 36 Пл.2 участок 38-44"	2028	Ду 150	269	Подземно, канально	13 069
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от опуска т/трассы 3Ю.41 на ТНС-23 по ул. Сазано-	2028	2Ду 50 Ду 65	2509	канал	105 547

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	ва.д.13\2 на ж.д. по ул. Сазанова, д.13, д.9, д.11, д.5, д.1, д.1а (ТНС-23,№ 7а,3-28-4-5-12-6-6-7-8-20-25-21)		2Ду 80			
			2Ду 100			
			2Ду 125			
			Ду 150			
			2Ду 200			
			Ду 250			
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт 3-я Юго-Западная тепло-трасса от опуска Отрадная д.5 до подъёма ул. Тяблинская д.7 (от ТК ЗЮ.14 до ТК ЗЮ.17)	2028	Ду 500	642	канал	99 749
			Ду 700			
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК 22 около д.98а по пр. Ленина до пр. Ленина д.102, 104 и до ул. Фучика д.2	2028	2Ду 65	845,5	Подземная канальная, подвалы	41 841
			Ду 80			
			2Ду 100			
			2Ду 150			
Ленинская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК пр. Ленина, 49Г до ж/д №51/1 пр. Ленина	2028	2Ду 100	752,9	Подземно, канально, подвал	35 395
			Ду 125			
			2Ду 150			
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Строкина д. 14 - д. 16 Пл. 10-сг-2 участок 137-138	2028	Ду 65	358,8	Подземно, канально	10 939
			Ду 80			
			Ду 100			
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от жилого дома № 12 по пр. Октября до дома № 13 по ул. Поющева и до дома № 11 по ул. Поющева	2028	Ду 100	309	Подземная канальная	14 807
			Ду 200			
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Дьяконова д. 41, 43, 42, 44, 40 Пл. 25 участки 29-27, 28-13, 12-14"	2028	Ду 150	330	Подземно, канально	18 909
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса от пр. Бусыгина д. 15-д.17 Участок КМ.33-КМ.34"	2028	Ду 400	148	Подземно, канально	14 010
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК 2 у дома пер. Моторный д.2 до ТНС-25	2028	2Ду 200	274,5	Подземная канальная	20 707
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ТК 2Ю.36 по ул. Космическая,д.42-44, на школу №170 ул. Мончегорская,д.19а, дс№ 64 Зенитчиков,д.15а(№10а,4-14-15-16-17-18)	2028	2Ду 50	1395	бесканал	66 030
			2Ду 65			
			2Ду 100			
			2Ду 150			
3-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Дружбева д. 17а Участок ЗС.27-ЗС.29"	2028	Ду 500	396	Подземно, канально	59 690
			Ду 600			
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса от пр. Бусыгина д. 19 Участок КМ.38-КМ.41"	2028	Ду 100	123	Подземно, канально	11 880
			Ду 500			
2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ж.д.ул.Лескова,д.19 на ж.д.по ул. Лескова, д.17, ул. Прыгунова,д.12, д.10, д.7(кв-л 1-25,№ 23,68-46-49-47-45-44-43-31-30)	2028	Ду 80	406	Подземно, канально	24 596
			Ду 150			
			Ду 250			
Ленинская	Капитальный ремонт Теплотрасса от д. 43/2 до д. 41 по пр. Ленина	2028	Ду 125	90	Подземно, канально	2 995

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Магистраль	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от жилого дома 17 ул. Комсомольская до жилого дома 19 ул. Комсомольская	2028	Ду 100	178	Подземная канальная	8 648
			2Ду 150			
1-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Смирнова, д.13 на д\с № 341 ул. Смирнова, д.29, ул. Смирнова, д.27 (1мкр, №18, 138-136-32)	2028	Ду 50	270	канал бесканал	7 098
			Ду 80			
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Дьяконова 2/6 - Поющего 31 Участок 2с.51-1л.66"	2028	Ду 300	1371	Подземно, канально	153 931
			Ду 500			
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса от пр. Бусыгина д. 46 участок КС.7-КС.8"	2029	Ду 500	185,4	Подземно, канально	29 072
			Ду 600			
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт 3-я Юго-Западная теплотрасса от опуска Газонная д.15 опуска ул. ул. Коломенская д.3 (от ТК ЗЮ.19 до ТК ЗЮ.20)	2029	Ду 300	1551	Гильза, канал, бесканал	219 221
			2Ду 500			
			Ду 700			
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт 3-я Юго-Западная теплотрасса от ул. Минеева д.35 ул. Космическая д.40 (от ТК 2Ю.33 до ТК 2Ю.40)	2029	Ду 300	2313	Гильза, канал, бесканал	301 334
			Ду 400			
3-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от пр. Ленина д. 95б Участок 3С.1-3С.2	2029	Ду 300	1116	Эстакада	145 370
			Ду 600			
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт 1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1С.119 до ТНС 26	2029	2Ду 250	663	Подземная, канальная	52 162
2-я Соцгородская	Капитальный ремонт 2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2С.21 до начала капремонта у д. 2Б ул. Комсомольская	2029	2Ду 500	199,5	Подземная, канальная	28 598
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт 1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с49 до ТК 1с50 и до ТК 2 у дома 74а пр. Молодежный	2029	Ду 300	362	Подземная канальная	25 194
Ленинская	Капитальный ремонт Теплотрасса от д. 12 ул. Херсонская до д. 69/4 - 69/3 по пр. Ленина	2029	Ду 300	420	Подземно, канально	14 541
3-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Раевского д. 13 Участок 3с.32-3с.33"	2029	Ду 250	87	Подземно, канально	11 333
			Ду 600			
МСК	Капитальный ремонт Теплотрасса от ул. Бурденко д. 14 - ул. Г.Васильева д.12 Пл. 24 Участок 34-38"	2029	Ду 80	145	Подземная канальная, эстакада	4 177
3-я Юго-Западная	Капитальный ремонт Теплотрасса от жилого дома ул. Спутника д.7а до Детского Сада № 63 (Отопление) и теплотрасса ГВС от ТК ул. Спутника д.2а до Детского Сада № 63	2029	Ду 50	464,2	Подземная канальная, эстакада	11 379
			Ду 65			
1-я Соцгородская	Капитальный ремонт Теплотрасса от д.13 по ул. Краснодонцев до д.1	2029	Ду 100	159	Подземная канальная	6 239
	Реконструкция теплотрассы отопления и ГВС от ж.д. пр. Молодежный 10 до ж.д. пр. Молодежный 30	2024	Ду150	512	Подземно, канально, по подвалу	66 918,28
ТСР «Ленинский»	Реконструкция теплотрассы 2-й очереди по ул.	2025	2Ду720	336	Подземно, канально	83 647,97

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Магистраль</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Год реализации мероприятия</b>	<b>Диаметр трубопроводов, мм</b>	<b>Длина участка, м</b>	<b>Вид прокладки тепловой сети</b>	<b>Затраты с НДС, тыс.руб.</b>
	Матросская от ТК2л.10 до ТК 2л.11					
2-я Юго-Западная	Реконструкция теплотрассы от ТК 2Ю.13 по ул. 6мкр., д.1 на жилые дома по ул.6мкр, д.1а,1,3,5,7,7а,9, ул. Шнитникова, д.2,д.8 (ЦТП-10, №5, 1-2-3-4-12-10-7-16-17-18-19-20-21-22-24-15-25-26-27)	2025	2Ду250	1498	Подземная бесканальная, по подвалу, эстакада	66 404,34
			3Ду200			
			3Ду150			
			3Ду100			
			2Ду80			
1-Соцгородская	Реконструкция теплотрассы от ТНС -26 до д.пр Ильича д. 42, пр. Ильича 38 и до пр. Ильича д. 36	2026	3Ду273	233,1	Канал, Гильза	30 439,16
			3Ду159			
			3Ду219			
			1Ду89			
1-я Юго-Западная	Теплотрасса от Южное шоссе, 60 (от опуска)-Южное шоссе, 56 (до подъема)	2026	2Ду500	362	Подземная бесканальная	17 267,72
2-я Юго-Западная	Реконструкция 2-я Юго-Западной теплотрассы от ул. Веденяпина д.23 до ул. Веденяпина д. 21 (от ТК 2Ю.50 до ТК 2Ю.53)	2026	2Ду500	288	Подземная канальная	26 856,64
			1Ду400			
1-Соцгородская	Реконструкция 1-ой Соцгородской теплотрассы от ТК 1С.19 вдоль д. 1 пр. Ильича до ТК 1С.21	2026	2Ду500	116,8	Подземная, канал	27 850,10
			1Ду400			
			3Ду300			
			3Ду200			
1-Соцгородская	Реконструкция 1-ой Соцгородской теплотрассы от ТК 1с22 до подвала дома 127 по пр. Ленина	2025	2Ду325	208,3	Подземная, канал	24 079,64
			2Ду273			
			2Ду219			
			1Ду159			
Западная т/трасса	Вынос из канала участка Западной теплотрассы на ответвлении Профтехкомбината	2025	Дн 273	540	эстакада	77 400
Восточная т/трасса	Реконструкция Восточной теплотрассы на ответвлении низкой части Кузовного	2025	Дн 426	306	эстакада	62 400
Западная т/трасса	Реконструкция перехода Западной теплотрассы через пр. Ленина с перекладкой гильз (с возможной установкой ПВД)	2025	Ду 426	50	Подземная канальная	15 600
			Ду 219			
Ново-восточная т/трасса	Вынос из-под Комсомольского проезда паропровод 11 ата Ново-восточной теплотрассы	2025	Ду 426	70	эстакада	10 800
<b>ИТОГО</b>						<b>6 925 292</b>

Таблица 7.14 – Участки тепловых сетей ООО "Теплосети", планируемых к реализации с целью модернизации систем коммунальной инфраструктуры в 2024 году с привлечением средств публично-правовой компании «Фонд развития территорий»

№пп	Магистраль	Наименование начала/конца участка	Год реализации	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
1	2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт теплотрассы от техподполья ул. Мончегорская, д. № 16а/2 на ж/д. по ул. Мончегорская, д. № 3/2, на д/с № 17 по ул. Мончегорская, д.16а/4	2024	Ду 200 Ду 150 Ду 125 Ду 100 Ду 50	1370	эстакада, подвал	21 041
2	1-я Юго-Западная	Капитальный ремонт теплотрассы от ТК по ул. Южное шоссе (ЦТП-5) на ж/д. № 22А по ул. Южное шоссе, от ТК между домами № 22 и № 20 по ул. Южное шоссе на ж/д. № 22 по ул. Южное шоссе	2024	Ду 200 Ду 150 Ду 100	529,5	канал	10 514
3	2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт теплотрассы от опуска между домами по ул. Мончегорская, д.19/1-19/2 на ж/д. № 19/1-19/2 по ул. Мончегорская, от эстакадной части у ж/д. № 17а/1 по ул. Мончегорская на ж/д. № 17а/4 по ул. Мончегорская, от эстакадной части у школы №129 на ж/д. № 15а/1-16а, 12/1 по ул. Мончегорская	2024	Ду 150 Ду 125 Ду 100 Ду 65 Ду 50	2 254,4	эстакада, канал, подвалы	31 511
4	2-я Юго-Западная	Капитальный ремонт теплотрассы - эстакада вдоль ул. Спутника, 2А к детскому саду ул. Спутника, 7Б	2024	Ду 65 Ду 50	224,2	эстакада	2 378
5	2-я Соцгородская	Капитальный ремонт теплотрассы - эстакада от д. 35А ул. Комсомольская до д. № 15 ул. Краснодонцев	2024	Ду 150 Ду 80	268	эстакада	3 504
6	Комсомольская	Капитальный ремонт теплотрассы - эстакада от подъема у ж/д № 24 ул. Васильева до опуска у д. 34 ул. Васнецова	2024	Ду 150 Ду 100 Ду 80 Ду 50	591,5	эстакада, канал	8 581
7	Ленинская	Капитальный ремонт теплотрассы от подвала ж/д № 18 до опуска у ж/д №22 по ул. Мельникова	2024	Ду 100 Ду 80 Ду 65 Ду 50	420	эстакада	5 097
8	Ленинская	Капитальный ремонт теплотрассы от подъема у ж/д № 18/2 до опуска у забора д/с № 105 по ул. Мельникова, 24	2024	Ду 150 Ду 125 Ду 50 Ду 40	327	эстакада	4 345
9	Ленинская	Капитальный ремонт теплотрассы - эстакада от ТНС № 14 к ж/д. № 14 по ул. Мельникова	2024	Ду 200	316,6	эстакада	6 307
10	3-я Соцгородская	Капитальный ремонт теплотрассы от эстакады у ж/д № 29 по ул. Дворовая до ж/д № 28 по ул. Рабочая	2024	Ду 100 Ду 80 Ду 65 Ду 50 Ду 40	229	эстакада	2 804



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№пп	Магистраль	Наименование начала/конца участка	Год реализации	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
11	Ленинская 1-я очередь	Капитальный ремонт теплотрассы - эстакада у НПС-4 от ж/д №2А ул. Порядковая до ж/д 1 ул. Карповская, включительно ж/д 5 ул. Ермака	2024	Ду 125 Ду 65 Ду 50 Ду 40	783,6	эстакада	12 365
12	Ленинская 1-я очередь	Капитальный ремонт теплотрассы - эстакада от ЦТП № 4	2024	Ду 200 Ду 150	547,2	эстакада	9 895
13	Ленинская 1-я очередь	Капитальный ремонт теплотрассы - эстакада к ж/д. № 10 и № 12 по ул. Херсонская	2024	Ду 150 Ду 80 Ду 65	359,2	эстакада	6 274
<b>ИТОГО</b>							124 617

**Таблица 7.15 – Объемы реконструкции, модернизации существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов ООО "СТН-Энергосети" в целях снижения уровня износа существующих объектов**

Мероприятие	Год реализации мероприятия	Затраты с НДС, тыс.руб
Модернизация наружных сетей теплоснабжения от газовой котельной по адресу ул.К.Маркса, 60б, в части установки инерционно-гравитационного фильтра-грязеуловителя ГИГ-400	2026	4 468
<b>ИТОГО</b>		<b>4 468</b>
*мероприятие 3.1.1. проекта инвестиционной программы ООО «СТН-Энергосети» на 2024-2028 годы		

**Таблица 7.16 – Объемы реконструкции, модернизации существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов ООО "Генерация тепла" в целях снижения уровня износа существующих объектов**

Мероприятие	Год реализации мероприятия	Затраты с НДС, тыс.руб
Модернизация сетей отопления и ГВС от котельной пос. Мостоотряд, 32а	2024	10 529
<b>ИТОГО</b>		<b>10 529</b>

**7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов**

Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций**

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций приведен в таблице 7.17, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.17 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях АО "Теплоэнерго"

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
КС	Техническое перевооружение системы управления НПС-6, расположенной по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Невзоровых, д. 39Б	ПИР	11 316	0	0	0	250	0	11 066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Оснащение комплексной системой противоаварийной автоматики и защитой системы теплоснабжения НТЦ при возникновении нештатных ситуаций, влияющих на отклонение (изменение) расчетного гидравлического режима работы магистральных тепловых сетей	-	15 800	578	578	0	0	0	0	0	15 222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Реконструкция объекта: "Нежилое здание (насосной подкачивающей станции №2 и центральный тепловой пункт)" по адресу: г. Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Володарского, 3а (литер АА1А2)	-	57 313	0	0	0	0	2 224	55 090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Строительство объекта: "Насосная подкачивающая станция в 120 м на СЗ от стадиона "Нижний Новгород", ул. Бетанкура, 1а	СМР	100 800	86 902	99	86 803	13 898	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ИТОГО</b>			<b>185 229</b>																											

**7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов**

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов приведен в таблицах 7.18-7.20, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.18 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях АО "Теплоэнерго"

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																												
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	
КС	Техническое перевооружение объекта: "Центральный тепловой пункт по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Перекопская, д. 10-А"	СМР	6 871	5 915	0	5 915	956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-701 по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, мкр Щербинки 1-й, д.13А	-	7 260	0	0	0	7 260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-302, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, б-р Мещерский, д.5а	-	5 616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196	5 420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-303, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, б-р Мещерский, д.7А	-	11 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196	10 994	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-304, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Карла Маркса, д 15а	-	6 613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196	6 417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-305, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Карла Маркса, д. 18А	-	5 812	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196	5 616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-312, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Мануфактурная, 1б, помещение № 1	-	6 860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196	6 664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-317, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Безрукова, д.5	-	5 559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196	5 363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-324, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Заводской парк, д.18	-	10 924	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196	10 728	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя котельной расположенной по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Витебская, дом 4а	-	4 604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	240	4 364	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пл Комсомольская, д.10, к.4	-	5 361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	279	5 081	0	0	0	0	
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП на объекте: Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Кашенко, д.23А	-	675	0	0	0	0	0	0	675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП на объекте: Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, мкр Щербинки 1-й, д.13А	-	713	0	0	0	0	0	0	713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП на объекте: Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Покровская Б., д.32а	-	760	0	0	0	0	0	0	760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер Гаражный, д. 3А (пом. П1)	-	689	0	0	0	0	0	0	689	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер Светлогорский, д.16А	-	713	0	0	0	0	0	0	713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д.1А	-	695	0	0	0	0	0	0	695	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д.21а	-	728	0	0	0	0	0	0	728	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д.88А, пом.2	-	707	0	0	0	0	0	0	707	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д 9, пом П4	-	651	0	0	0	0	0	0	651	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Трудовая, д.6а	-	878	0	0	0	0	0	0	878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Трудовая, д.21А	-	1 015	0	0	0	0	0	0	1 015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.21, к.13	-	639	0	0	0	0	0	0	639	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород,	-	769	0	0	0	0	0	0	769	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
	ул Красносельская, д.2б																													
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, Артельная ул, д.11А	-	695	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д.4А	-	639	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д. 5Б	-	589	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д. 15А (пом. П2)	-	721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, дом 25А	-	1 019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ковалихинская, дом 30б	-	762	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д 7Б	-	631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Норвежская, дом 6, ПЗ	-	612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Пушкина, д.29Б	-	818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Адмирала Васюнина, д.5, к.3, пом. 2, 3	-	651	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Генерала Ивлиева И.Д., д 2А	-	896	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Богородского, дом 9А	-	722	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Богородского, дом 15А	-	692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Маршала Рокоссовского К.К., д 15а	-	1 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Тимирязева, д 1а	-	675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Нестерова, дом 34л	-	1 166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Надежды Суслевой, дом 18а	-	876	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт. Кораблестроителей, д. 32Б	-	2 442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Маршала Малиновского, дом 7а	-	1 260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация насосного оборудования (в части монтажа ЧРП) в ЦТП по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, мкр Щербинки 1-й, д.1А	-	901	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	901	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Переустройство систем теплоснабжения путем установки оборудования индивидуальных тепловых пунктов в многоквартирных жилых домах г. Нижнего Новгорода по адресам: Волжская набережная, 5, ул. Генерала Зимина, 39, ул. Карла Маркса, 22, ул. Пролетарская, 5, ул. Пролетарская, 7, ул.Генерала Зимина, 12	ПИР	52 729	43 877	43 877	0	862	7 989	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Переустройство систем теплоснабжения путем установки оборудования индивидуальных тепловых пунктов в многоквартирных жилых домах г. Нижнего Новгорода по адресам: ул. А. Люкина, д.9, ул. Коминтерна, д.8, ул. Коминтерна, д.16, ул. Березовская, д.22, ул. 50-летия Победы, д. 4/1	ПИР	24 551	0	0	0	634	23 917	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Переустройство систем теплоснабжения путем установки оборудования индивидуальных тепловых пунктов в МБДОУ "Детский сад №318" по адресу: ул. Рябцева, 17, МБДОУ "Детский сад №73" по адресу: ул. Рябцева, 21, многоквартирных жилых домах г. Нижнего Новгорода по адресам:	СМР	8 940	2 292	2 292	0	6 648	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
	ул.Рябцева, 1А, 12																													
КС	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-508 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Зайцева, д 18, пом.П1	СМР	1 841	1 246	0	1 246	595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-504 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт. Кораблестроителей, д. 32Б	СМР	2 123	1 584	0	1 584	539	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-509 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Зайцева, 14а	СМР	2 907	1 806	0	1 806	1 101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-501 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 14В	СМР	1 778	1 361	0	1 361	417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-401 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пл Комсомольская, д.10, к.4	-	2 023	0	0	0	0	117	1 906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-404 по адресу: г. Нижний Новгород, ул Баумана, д. 58А п1	-	2 029	0	0	0	0	123	1 906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-409 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Молитовская, д.6, к.3	-	2 029	0	0	0	0	123	1 906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-324 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Заводской парк, д.18	-	2 029	0	0	0	0	123	1 906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-147 по адресу: ул. Н. Сусловой, 18а в части замены группы насосов ГВС" (инв. №102706)	ПИР	5 217	51	0	51	154	5 012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация объекта: "Блок насосной станции (БНС МВИ 9503/2) (инв. № 102492) в ЦТП-107 по адресу: г. Н.Новгород, ул. Невзоровых, 107 в части замены насоса ГВС	СМР	1 918	71	0	71	1 847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Модернизация объекта: "Насос ГВС ст. №1, №2" в ЦТП-706 по адресу: г. Н.Новгород, ул. Эпронская, 10в (инв. №95750, 95751)	СМР	1 026	93	93	0	932	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация объекта: "Блока насосной станции (БНС МВИ 7002.26ш)" (инв. № 102297) в ЦТП-703 по адресу: г. Н.Новгород, ул. Кашенко, 23 в части замены насоса ГВС	СМР	847	65	0	65	783	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-135 по адресу: ул. Генерала Ивлиева, 2а в части замены группы насосов ГВС (инв.№ 102638, 102639, 102640)	ПИР	5 205	51	0	51	145	5 009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация объекта: "Пластинчатые теплообменники ГВС" в ЦТП-127 по адресу: ул. Трудовая, 6-А, с демонтажем существующих теплообменников ГВС№1 РиданНН41-01/041-01063, ГВС№2 РиданНН47-01/	СМР	5 149	4 821	104	4 717	328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация объекта: "Пароводяной водоподогреватель" с демонтажем существующего кожухотрубного пароводяного водоподогревателя ст. №2, "Боилер МНВ-600пл нагрева 62.3м2" (инв. № 102749) в ЦТП-322 по адресу: ул. Левинка, 51	СМР	2 629	112	112	0	2 517	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация объекта: "Сетевой насос Д-200-90а" с демонтажем существующего насоса подачи горячей воды Д-200-90а с эл/двигат. (номенклатурный № ЕР-00005450) в ЦТП-324 по адресу: ул. Заводской парк, 18	СМР	1 604	81	0	81	1 524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Модернизация водоводяных подогревателей в ЦТП-504 по адресу: ул. Кораблестроителей, 32-Б (№ЕР-00008561 ВВП ОСТ-16, №ЕР-00008562 ВВП ОСТ-16, №ЕР-00008563 Водоподогреватель ОСТ-14)	ПИР	11 017	0	0	0	445	10 572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-322, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Левинка, д 51 (в части замены трубопровода пара в две линии)	-	1 616	0	0	0	0	79	1 537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-509, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Зайцева, 14а (в части замены насоса Д315/71)	-	10 719	0	0	0	0	0	190	10 530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-179, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Покровская Б., д.32а (в части замены ВВП ГВС тип ЭТРА ЭТ-04С-16-39 (число пластин 39) - 1-ая ступень - 2 шт.)	-	4 164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225	3 939	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-110, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, пер. Гаражный, д. 3А (пом. П1) (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 210-18 (число пластин 151) - 1-ая ступень - 1 шт.)	-	2 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	2 176	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-110, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, пер. Гаражный, д. 3А (пом. П1) (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 470-16 (число пластин 77) - 2-ая ступень - 1 шт.)	-	2 051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	1 941	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-110, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, пер. Гаражный, д. 3А (пом. П1) (в части замены насосов WIL0 BL 32/160-4/2, 2 шт.)	-	8 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	466	8 167	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-163, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер. Светлогорский, д. 16А (в части замены ВВП ГВС тип Этра ЭТ-047С-16-67 (число пластин 67) - 1-ая ступень - 2 шт.)	-	4 125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	223	3 902	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-163, расположенного по адресу: Россий-	-	11 737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	634	11	0	0	0	0	0	0	0	0



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																													
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047		
	ская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер Светлогорский, д.16А (в части замены насосов WILO BL 50/150-7.5/2, 2 шт.)																					103										
КС	Техническое перевооружение ЦТП-114, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д.1А (в части замены ВВП ГВС тип Этра ЭТ-021с-16-63 (число пластин 63) - 1-ая ступень -- 1 шт.)	-	1 820	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98	1 721	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-114, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д.1А (в части замены ВВП ГВС тип Этра ЭТ-047с-16-59 (число пластин 59) - 2-ая ступень - 1 шт.)	-	2 384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	129	2 255	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-114, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д.1А (в части замены насосов ГВС Wilo MVI 1603/6-1/16/E/3-2-2G - 2 шт.)	-	9 120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	492	8 628	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-108, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д.21а (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 (число пластин 45) - 1-ая ступень - 2 шт.)	-	3 176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172	3 004	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-108, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д.21а (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 (число пластин 67) - 2-ая ступень - 2 шт.)	-	3 537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	191	3 346	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-108, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д.21а (в части замены ВВП ГВС РИДАН НН № 47 (число пластин 45) циркуляционный - 1 шт.)	-	1 896	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	1 793	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-108, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д.21а (в части замены насосов ГВС Wilo 5202-3/16/E/3-2 - 2 шт.)	-	9 610	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	519	9 091	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-117, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д.88А, пом.2 (в части замены ВВП ГВС тип ЭТРА ЭТ-021С-16-63 (число пластин 63) - 1-ая ступень - 1 шт.)	-	1 954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	1 848	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-117, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д.88А, пом.2 (в части замены ВВП ГВС тип ЭТРА ЭТ-047С-16-59 (число пластин 59) - 2-ая ступень - 1 шт.)	-	2 384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	129	2 255	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-117, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д.88А, пом.2 (в части замены насосов ГВС Wilo MVI 1603/6-1/16/E/3-2-2G - 2 шт.)	-	9 120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	492	8 628	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-122, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д 9, пом П4 (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 140-16 (число пластин 83) - 1-ая ступень - 1 шт.)	-	1 505	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	1 424	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-122, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д 9, пом П4 (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 210-16 (число пластин 69) - 2-ая ступень - 1 шт.)	-	1 956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	106	1 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-122, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д 9, пом П4 (в части замены насосов ГВС Wilo MVI 3202-3/16/E/3-2 - 2 шт.)	-	9 707	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	524	9 183	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-126, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Трудовая, д.21А (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 41 (число пластин 73) - 1-ая ступень -- 2 шт.)	-	4 042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218	3 824	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-126, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Трудовая, д.21А (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 (число пластин 97) - 2-ая ступень -- 2 шт.)	-	4 240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229	4 011	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-126, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Трудовая, д.21А (в части замены насосов ГВС WILO MVI 9502-3/16/E/3, 2 шт.)	-	8 953	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	483	8 469	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-165, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.21, к.13 (в части замены ВВП ГВС тип ЭТРА ЭТ 022С-16-61 (число пластин 61) - 1-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	1 944	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-165, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.21, к.13 (в части замены ВВП ГВС тип ЭТРА ЭТ 047С-16-61 (число пластин 69) - 2-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 197	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	2 078	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-165, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.21, к.13 (в части замены насоса ГВС Wilo MVI 1605/6-1/16/E/3-2G -- 2 шт.)	-	9 796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	529	9 267	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-165, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина,	-	8 575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	463	8 112	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																												
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	
	д.21, к.13 (в части замены насоса ГВС Wilo HELIX VE 1605-1/16/E/КС -- 1 шт.)																														
КС	Техническое перевооружение ЦТП-166, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Красносельская, д.2б (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47-0-16 (число пластин 39) - 1-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	129	2 258	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-166, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Красносельская, д.2б (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47-0-16 (число пластин 59) - 2-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	2 105	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-166, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Красносельская, д.2б (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН № 14-0-16 (число пластин 36) - циркуляционный -- 1 шт.)	-	1 429	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	1 352	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-166, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Красносельская, д.2б (в части замены насосов ГВС Wilo MVIE 5202-3/16/E/3-2 -- 3 шт.)	-	12 695	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	686	12 009	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-155, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, Артельная ул, д.11А (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 22 0-16 (число пластин 55) - 1-ая ступень -- 2 шт.)	-	2 993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	162	2 831	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-155, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, Артельная ул, д.11А (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 0-16 (число пластин 55) - 2-ая ступень -- 2 шт.)	-	3 697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200	3 497	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-155, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, Артельная ул, д.11А (в части замены насосов ГВС Wilo BL 32/160-4/2 -- 2 шт.)	-	10 051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	543	9 508	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-119, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д.4А (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47-16 (число пластин 101) - 1-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	141	2 466	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-119, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д.4А (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 (число пластин 65) - 2-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	123	2 156	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-119, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д.4А (в части замены насосов ГВС Wilo MVIE 3202-3/16/E/3-2 -- 2 шт.)	-	10 210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	551	9 659	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-120, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д. 5Б (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 20 (число пластин 61) - 1-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117	2 048	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-120, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д. 5Б (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 20 (число пластин 61) - 2-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117	2 048	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-120, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д. 5Б (в части замены насосов ГВС Wilo MVIE 403-1/16/E/3-400-50-2/3 -- 2 шт.)	-	10 741	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	580	10 161	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-116, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д. 15А (пом. П2) (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 0-16 (число пластин 40) - 1-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 536	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	137	2 399	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-116, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д. 15А (пом. П2) (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 0-16 (число пластин 59) - 2-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 536	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	137	2 399	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-116, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д. 15А (пом. П2) (в части замены насосов ГВС Wilo MVIE 3203-7,5-3/16/E/3-2 -- 2 шт.)	-	10 901	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	589	10 312	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-123, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, дом 25А (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН №41 (число пластин 153) - 1-ая ступень -- 1 шт.)	-	4 025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	217	3 807	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-123, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, дом 25А (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН №47 (число пластин 135) - 2-ая ступень -- 1 шт.)	-	4 025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	217	3 807	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-123, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, дом 25А (в части замены насосов ГВС Wilo TYP MVI 9503-3/16/E/3 -- 2 шт.)	-	14 037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	758	13 279	0	0	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-112, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, дом 25А (в части замены насосов ГВС Wilo TYP MVI 9503-3/16/E/3 -- 2 шт.)	-	5 867	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	317	5 551	0	0	0	0	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																												
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	
	ская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ковалихинская, дом 30б (в части замены ВВП ГВС тип ЭТРА № 047С-16-87 (число пластин 87) - 1-ая ступень -- 2 шт.)																														
КС	Техническое перевооружение ЦТП-112, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ковалихинская, дом 30б (в части замены насосов ГВС Wilo IL 40/220-11/2 -- 2 шт.)	-	12 122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	655	11 467	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-115, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д 7Б (в части замены ВВП ГВС тип 14 ТО-16 (число пластин 40) - 1-ая ступень -- 1 шт.)	-	1 590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	1 505	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-115, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д 7Б (в части замены ВВП ГВС тип 14 ТО-16 (число пластин 25) - 2-ая ступень -- 1 шт.)	-	1 590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	1 505	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-115, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д 7Б (в части замены насос ГВС Wilo MVI 1603-1/E/3-400-50-2/B -- 2 шт.)	-	11 032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	596	10 436	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-161, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Норвежская, дом 6, ПЗ (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 (число пластин 115) - 1-ая ступень -- 1 шт.)	-	4 234	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229	4 005	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-161, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Норвежская, дом 6, ПЗ (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 (число пластин 120) - 2-ая ступень -- 1 шт.)	-	4 234	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229	4 005	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-161, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Норвежская, дом 6, ПЗ (в части замены насосов ГВС Wilo MVI 5202/3/16/E/3 -- 2 шт.)	-	11 630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	628	11 002	0	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-162, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Пушкина, д.29Б (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 21 0-16 (число пластин 109) - 1-ая ступень -- 2 шт.)	-	4 683	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	253	4 430	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-162, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Пушкина, д.29Б (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 0-16 (число пластин 69) - 2-ая ступень -- 2 шт.)	-	5 627	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	304	5 323	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-162, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Пушкина, д.29Б (в части замены насосов ГВС Wilo MVI 5203-3/16/E/3-2 -- 3 шт.)	-	15 801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	853	14 948	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-159, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Адмирала Васюнина, д.5, к.3, пом. 2, 3 (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 (число пластин 51) - 1-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	157	2 753	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-159, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Адмирала Васюнина, д.5, к.3, пом. 2, 3 (в части замены насосов ГВС Wilo MVI 3202-3/16/E/3-2 -- 2 шт.)	-	11 807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	638	11 169	0	0		
КС	Техническое перевооружение ЦТП-137, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Богородского, дом 9А (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 41 0-16 (число пластин 160) - 1-ая ступень -- 2 шт.)	-	8 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	466	8 166	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-137, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Богородского, дом 9А (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 0-16 (число пластин 107) - 2-ая ступень -- 2 шт.)	-	7 091	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	383	6 708	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-137, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Богородского, дом 9А (в части замены насосов ГВС Wilo MVI 5202-3/16/E/3-2 -- 2 шт.)	-	12 130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	655	11 475	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-138, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Богородского, д.15а (в части замены ВВП ГВС тип ЭТРА ЭТ-04С-16-75 (число пластин 75) - 1-ая ступень - 2 шт.)	-	7 189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	388	6 801	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-138, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Богородского, д.15а (в части замены ВВП ГВС тип ЭТРА ЭТ-047С-16-99 (число пластин 99) - 2-ая ступень - 2 шт.)	-	7 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	424	7 427	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-138, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Богородского, дом 15А (в части замены насосов ГВС Wilo MVI 5202-3/16/E/3-2 -- 2 шт.)	-	12 130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	655	11 475	0	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-150, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Маршала Рокоссовского К.К., д 15а (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 41 (число пластин 139) - 1-ая ступень -- 2 шт.)	-	8 422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	455	7 968	0	0	



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																												
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-150, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Маршала Рокоссовского К.К., д 15а (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 (число пластин 95) - 2-ая ступень -- 2 шт.)	-	6 726	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	363	6 363	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-150, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. имени Маршала Рокоссовского К.К., д 15а (в части замены насосов ГВС Wilo MVI 9503-3/16/E/3-400-50 -- 3 шт.)	-	20 562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 110	19 451	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-125, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Тимирязева, д.1а (в части замены ВВП ГВС тип ЭТРА ЭТ-050С-16-49 (число пластин 49) - 1-ая ступень - 2 шт.)	-	5 756	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	311	5 445	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-125, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Тимирязева, д 1а (в части замены насосов ГВС Wilo MVI E 5202-3/16/E/3-2 -- 2 шт.)	-	12 761	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	689	12 072	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-130, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Нестерова, дом 34л (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН № 47 0-16 (число пластин 34) - 1-ая ступень -- 2 шт.)	-	4 867	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	263	4 605	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-130, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Нестерова, д.34л (в части замены насосов ГВС WIL0 7003/2-3/25/E/3-400-50-2, 2 шт.)	-	15 584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	842	14 743	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-158, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Заярская, д.2Б (в части замены насосов ГВС WIL0 BL80/165-22/2, 3 шт.)	-	16 940	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	915	16 025	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-175, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер. Ткачева, д.2А (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН №14 (число пластин 54) - 1-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112	1 963	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-175, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер. Ткачева, д.2А (в части замены ВВП ГВС тип РИДАН НН №20 (число пластин 46) - 2-ая ступень -- 1 шт.)	-	2 433	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	131	2 302	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-175, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер. Ткачева, д. 2А (в части замены насосов ГВС Wilo IPL 32/130-1.1/2 - 2 шт.)	-	12 623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	682	11 941	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-411, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Перекопская, д.10А (в части замены ВВП ГВС тип ЭТРА ЭТ 047С-16-83 (число пластин 83) - 1-ая ступень - 1 шт.)	-	4 007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	216	3 790	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-411, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Перекопская, д.10А (в части замены ВВП ГВС тип ЭТРА ЭТ 047С-16-83 (число пластин 83) - 2-ая ступень - 1 шт.)	-	4 007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	216	3 790	0	
КС	Техническое перевооружение ЦТП-411, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Перекопская, д.10А (в части замены насосов ГВС WIL0 Helix v3604-3/16/K5/400-50/B, 3 шт.)	-	19 032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 028	18 004	0	
ТАРИФ	Техническое перевооружение ЦТП-44, расположенного по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Деловая, 22 корп. 5 (в части замены ВВП ГВС)	-	2 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	2 176	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-321 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Красных Зорь, д.236 (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему)	ПИР	26 666	0	0	0	930	25 736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Техническое перевооружение ЦТП-325 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ш Сормовское, д.156 (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему)	ПИР+СМР	26 311	0	0	0	793	25 518	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Модернизация ЦТП-111 по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Грузинская, 28	ПИР	5 909	0	0	0	251	5 658	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Кащенко, д.23А	-	258	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, мкр Щербинки 1-й, д.13А	-	24 108	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	1 288	22 561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, мкр Щербинки 1-й, д.1А	-	24 108	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	1 288	22 561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Карбышева, д 1А	-	24 108	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	1 288	22 561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Барминская, д 8А, пом п4	-	18 510	0	0	0	0	0	0	1 000	17 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Нижегородская, д.29	-	18 510	0	0	0	0	0	0	1 000	17 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Покровская Б., д.32а	-	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Покровская Б., д.32а	-	20 485	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 106	19 378	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
	обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ильинская, д.13/2																													
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Сергиевская, дом 1а	-	20 485	0	0	0	0	0	0	0	0	1 106	19 378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д.10 Б	-	20 485	0	0	0	0	0	0	0	0	1 106	19 378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Бориса Панина, д. 7б	-	20 485	0	0	0	0	0	0	0	0	1 106	19 378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Генкиной, дом 37, пом. П1	-	28 086	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	1 577	26 250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Нестерова, д 31а	-	18 892	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 020	17 872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Тропинина, д.20	-	24 812	0	0	0	0	0	0	258	0	0	970	23 584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Белинского, дом 102а	-	23 139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 249	21 889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: г. Нижний Новгород, пер Гаражный, д. 3А (пом. П1)	-	1 443	0	0	0	0	0	0	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер Светлогорский, д.16А	-	1 701	0	0	0	0	0	0	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д. 1А	-	1 443	0	0	0	0	0	0	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ковалихинская, д 49б	-	16 435	0	0	0	0	0	0	0	822	15 613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д.21а	-	1 701	0	0	0	0	0	0	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д.88А, пом.2	-	1 701	0	0	0	0	0	0	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Генерала Ивлиева И.Д., д 37а	-	15 216	0	0	0	0	0	0	0	822	14 394	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д 116а	-	17 239	0	0	0	0	0	0	0	822	16 417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Маршала Малиновского, дом 7а	-	16 475	0	0	0	0	0	0	0	822	15 654	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Невзоровых, д.107	-	15 216	0	0	0	0	0	0	0	822	14 394	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д 9, пом П4	-	1 701	0	0	0	0	0	0	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Трудовая, д.6а	-	1 701	0	0	0	0	0	0	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Трудовая, д.21А	-	1 443	0	0	0	0	0	0	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.21, к.13	-	1 443	0	0	0	0	0	0	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Красносельская, д.2б	-	1 443	0	0	0	0	0	0	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, Артельная ул, д.11А	-	1 443	0	0	0	0	0	0	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д.4А	-	1 701	0	0	0	0	0	0	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д. 5Б	-	1 443	0	0	0	0	0	0	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: г. Нижний Новгород, ул Пушкина, д. 41Б, пом П1	-	14 274	0	0	0	0	0	0	0	771	13 503	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Горловская, д 2, пом П3	-	18 636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 006	17 630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д. 15А (пом. П2)	-	1 686	0	0	0	0	0	0	1 686	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Покровская Б., дом 93А	-	17 958	0	0	0	0	0	0	0	0	970	16 988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Полтавская, д 35А	-	17 958	0	0	0	0	0	0	0	0	970	16 988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, дом 25А	-	1 443	0	0	0	0	0	0	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, д 35А	-	18 636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 006	17 630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д 110Г	-	17 071	0	0	0	0	0	0	0	922	16 149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Агрономическая, д.138А, пом.П2	-	17 071	0	0	0	0	0	0	0	922	16 149	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																															
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047				
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ковалихинская, дом 30б	-	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д 7Б	-	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Норвежская, дом 6, ПЗ	-	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Пушкина, д.29Б	-	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Юбилейная, д.30А	-	31 364	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 694	29 671	0	0	0	0	0				
КС	Нежилое помещение, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Адмирала Васюнина, д.5, к.3, пом. 2, 3	-	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Володарского, д 4а	-	26 939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 455	25 485	0	0	0	0	0	0				
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Звездинка, д 7б	-	27 198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	1 455	25 485	0	0	0	0	0	0	0			
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Генерала Ивлиева И.Д., д 2А	-	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Генерала Ивлиева, д.8А	-	27 198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 455	25 485	0	0	0	0	0	0	0			
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Богородского, дом 9А	-	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Богородского, дом 15А	-	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Надежды Суловой, д 2, корп 1, пом П2	-	27 198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 455	25 485	0	0	0	0	0	0	0	0		
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Маршала Рокоссовского К.К., д 15а	-	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Володарского, д 3а	-	93 291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 038	88 254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Тимирязева, д 1а	-	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Нестерова, дом 34л	-	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Надежды Суловой, дом 18а	-	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, б-р 60 лет Октября, дом 12а	-	18 636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Маршала Рокоссовского, дом 1а	-	18 636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Проходная, мастерская, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Заярская, дом 2Б Ремонтно-механическая мастерская, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Заярская, дом 2Б	-	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пл. Минина и Пожарского, в подвале дома №4	-	1 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер. Ткачева, д.2а	-	1 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Славянская, 10	-	10 339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	521	9 818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Карла Маркса, д. 18А	-	27 198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 455	25 485	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Левинка, д 51	-	8 979	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437	8 543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Сергея Есенина, д.7б	-	28 340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 530	26 810	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, Нижегородская область, г.Н.Новгород, р-н Канавинский, ул Гордеевская, д 60а, пом.П2	-	28 340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 530	26 810	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: г. Нижний Новгород, ул Страж Революции, д 15А, пом П1	-	30 282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Шалыгина, д.14а	-	31 623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Безрукова, д.5	-	28 340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 530	26 810	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Пушкина, д.29Б	-	18 894	0	0	0	0	0	0	0	0	0	258	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
	обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Заводской парк, д.18																													
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Народная, д.38А	-	23 397	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	1 249	21 889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Народная, д.48А	-	23 397	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	1 249	21 889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Красных Зорь, д 15а	-	23 397	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	1 249	21 889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Генерала Зимина, д.24А	-	17 071	0	0	0	0	0	0	0	922	16 149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, б-р Мещерский, д.7А	-	17 946	0	0	0	0	0	0	0	922	17 024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Гордеевская, д 34а, пом.П2	-	18 032	0	0	0	0	0	0	0	922	17 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Генерала Зимина, д 26а	-	34 845	0	0	0	0	0	0	244	0	0	0	0	0	0	0	0	1 383	33 219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Березовская, д.75А	-	25 866	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	1 383	24 225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Керченская, д.20а	-	25 608	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 383	24 225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Карла Маркса, д 15а	-	27 198	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 455	25 485	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Мануфактурная, дом 16, помещение №1	-	7 101	0	0	0	0	0	0	258	369	6 473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Федосеенко, д.13а	-	24 495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 059	23 437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 14В	-	17 044	0	0	0	0	0	0	0	796	16 248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Баренца, д.9Б	-	19 605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 059	18 546	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт. Кораблестроителей, д. 32Б	-	258	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Героя Рябцева, д 5а	-	10 015	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	527	9 230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: г. Нижний Новгород, ул Баумана, д. 58А п1	-	19 863	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	1 059	18 546	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пл Комсомольская, д.10, к.4	-	18 843	0	0	0	0	0	0	258	0	864	17 721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Архангельская, д.11а	-	12 855	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	583	12 013	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Даргомыжского, дом 17	-	36 290	0	0	0	0	0	0	258	1 946	34 086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Движенцев, д.30а	-	8 224	0	0	0	0	0	0	258	369	7 596	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Путейская, д.9а	-	8 132	0	0	0	0	0	0	258	369	7 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Академика Баха, д.4А	-	8 731	0	0	0	0	0	0	258	369	8 104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Днепропетровская, д.8А	-	14 041	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	554	13 228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Менделеева, д.26а	-	12 367	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	554	11 554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Октябрьской Революции, д.51а	-	7 185	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	374	6 552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Обухова, д 34б	-	9 949	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	523	9 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Обухова, дом 51А	-	9 075	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	476	8 340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Обухова, дом 53А	-	14 338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	774	13 564	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Украинская, дом 1а	-	10 608	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	507	9 842	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Тираспольская, д.11а	-	5 882	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	238	5 386	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Витебская, д.1б	-	13 258	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	621	12 378	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Витебская 46а	-	12 876	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	621	11 996	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Заречная, д 1А	-	13 078	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	621	12 199	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Молитовская, д.6, к.3	-	16 265	0	0	0	0	0	0	258	0	864	15 142	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																														
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047			
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Июльских Дней, д.11, к.2	-	19 602	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	1 045	18 299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Июльских Дней, д.9, к.1	-	19 602	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	1 045	18 299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Витебская, дом 4а	-	19 602	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	1 045	18 299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Гончарова, д.1Б	-	13 076	0	0	0	0	0	0	662	12 414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
КС	Тепловой пункт, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Заводская, д.17А	-	34 132	0	0	0	0	0	0	1 843	32 289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
КС	Отдельно стоящее здание - ЦТП, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, дом 63	-	258	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
КС	Нежилое здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Мурашкинская, д 136	-	258	0	0	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-123 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, дом 25А	СМР	352	33	0	33	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-151 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Генерала Ивлиева И.Д., д 37а	СМР	258	23	0	23	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-152 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, б-р 60 лет Октября, дом 12а	СМР	228	21	0	21	207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-153 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Маршала Рокоссовского, дом 1 а	СМР	234	22	0	22	212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-164 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д 110Г	СМР	253	27	0	27	226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-167 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д 116а	СМР	257	27	0	27	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-104 по адресу: ул. 1-я Оранжевой, 37-а, пом. П2	СМР	149	18	18	0	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-171 по адресу: ул. Мельникова-Печерского, 8	СМР	131	16	16	0	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-113 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ковалихинская, д 49б	СМР	251	21	0	21	229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-307 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Гордеевская, д 34а, пом.П2	СМР	178	22	0	22	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-309 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Керченская, д.20а	СМР	208	21	0	21	187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-318 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Генерала Зимина, д.24А	СМР	220	21	0	21	199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-103 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Полтавская, д 35А	ПИР	731	0	0	0	36	695	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-165 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.21, к.13	ПИР	326	0	0	0	18	308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-131 по адресу: ул. Б. Покровская, 93-а	ПИР	365	0	0	0	20	345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-175 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер. Ткачева, д.2а	ПИР	285	0	0	0	16	269	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-301 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Сергея Есенина, д.7б	ПИР	564	0	0	0	30	534	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-177 по адресу: ул. Нестерова, 31-а	ПИР	426	0	0	0	25	401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-180 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Нижегородская, д.29	ПИР	369	0	0	0	23	346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-179 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Покровская Б., д.32а	ПИР	394	0	0	0	24	371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управ-	-	555	0	0	0	0	35	520	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
	ления эвакуацией на ЦТП-148 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Юбилейная, д.30А	-																												
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-147 по адресу: ул. Н.Сусловой, 18-а	-	658	0	0	0	0	39	619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-162 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Пушкина, д.29Б	-	658	0	0	0	0	39	619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-216 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Обухова, дом 53А	-	366	0	0	0	0	27	339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-502 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Баренца, д.9Б	-	380	0	0	0	0	27	353	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-508 по адресу: ул. Зайцева, 18	-	1 288	0	0	0	0	66	1 222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-505 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Федосеенко, д.13а	-	616	0	0	0	0	37	579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-311 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, Нижегородская область, г.Н.Новгород, р-н Канавинский, ул Гордеевская, д.60а, пом.П2	-	470	0	0	0	0	31	439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-302 по адресу: Мещерский бульвар, 5-а	-	641	0	0	0	0	38	603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-303 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, б-р Мещерский, д.7А	-	1 000	0	0	0	0	54	946	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-317 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Безрукова, д.5	-	453	0	0	0	0	30	423	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-601 по адресу: ул. Сергиевская, 1-а	-	373	0	0	0	0	23	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-602 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ильинская, д.13/2	-	346	0	0	0	0	0	22	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-161 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Норвежская, дом 6, ПЗ	-	558	0	0	0	0	0	35	523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-150 по адресу: г. Нижний Новгород, ул имени Маршала Рокоссовского К.К., д.15а	-	752	0	0	0	0	0	43	709	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-509 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Зайцева, 14а	-	1 122	0	0	0	0	0	59	1 063	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-146 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Агрономическая, д.138А, пом.П2	-	944	0	0	0	0	0	51	893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-120 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д. 5Б	-	246	0	0	0	0	0	17	229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-107 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Невзоровых, д.107	-	705	0	0	0	0	0	41	664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-110 по адресу: г. Нижний Новгород, пер Гаражный, д. 3А (пом. П1)	-	265	0	0	0	0	0	18	247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-114 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д.1А	-	286	0	0	0	0	0	19	267	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-116 по адресу: г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д. 15А (пом. П2)	-	307	0	0	0	0	0	20	287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-126 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Трудовая, д.21А	-	323	0	0	0	0	0	21	302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-166 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Красносельская, д.2б	-	695	0	0	0	0	0	41	654	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-105 по адресу: ул. Володарского, 4-а	-	360	0	0	0	0	0	26	334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-141 по адресу: пл. Минина и Пожарского, в подвале дома 4	-	339	0	0	0	0	0	22	317	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
ТАРИФ	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-111 по адресу: ул. Грузинская, 28	-	258	0	0	0	0	0	18	240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на ЦТП-130 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Нестерова, дом 34л	-	297	0	0	0	0	0	20	277	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-407 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Июльских Дней, д.11, к.2	ПИР+СМР	131	0	0	0	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-408 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Июльских Дней, д.9, к.1	ПИР+СМР	131	0	0	0	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-214 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Обухова, д.34б	ПИР+СМР	131	0	0	0	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-215 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Обухова, дом 51А	ПИР+СМР	131	0	0	0	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-201 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Витебская, дом 4а	ПИР+СМР	131	0	0	0	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-313 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Народная, д.38А	ПИР+СМР	182	0	0	0	182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-314 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Народная, д.48А	ПИР+СМР	179	0	0	0	179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-316 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Шалыпина, д.14а	ПИР+СМР	169	0	0	0	169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-307 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Гордеевская, д.34а, пом.П2	ПИР+СМР	196	0	0	0	196	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-309 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Керченская, д.20а	ПИР+СМР	189	0	0	0	189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-173 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Бориса Панина, д.7б	ПИР+СМР	163	0	0	0	163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-182 по адресу: ул. Б Панина, 10-б	ПИР+СМР	131	0	0	0	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-103 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Полтавская, д.35А	ПИР+СМР	287	0	0	0	287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-165 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.21, к.13	ПИР+СМР	131	0	0	0	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-131 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Покровская Б., дом 93А	ПИР+СМР	131	0	0	0	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-175 по адресу: ул. Ткачёва, 2-а	ПИР+СМР	131	0	0	0	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-213 по адресу: ул. Украинская, 1-а	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-206 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Заречная, д.1А	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-211 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Октябрьской Революции, д.51а	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-301 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Сергея Есенина, д.7б	-	231	0	0	0	0	231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-304 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Карла Маркса, д.15а	-	470	0	0	0	0	470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-177 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Нестерова, д.31а	-	184	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
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-180 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Нижегородская, д.29	-	165	0	0	0	0	165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-701 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, мкр Щербинки 1-й, д.13А	-	159	0	0	0	0	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-702 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, мкр Щербинки 1-й, д.1А	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-703 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Кащенко, д.23А	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-174 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Белинского, дом 102а	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-125 по адресу: Российская	-	132	0	0	0	0	132	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
	Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Тимирязева, д 1а																													
ТАРИФ	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-102 по адресу: пер Университетский, 4	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-109 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Володарского, д 3а	-	213	0	0	0	0	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-163 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер Светлогорский, д.16А	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-155 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, Артельная ул, д.11А	-	202	0	0	0	0	202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-148 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Юбилейная, д.30А	-	228	0	0	0	0	228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-147 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Надежды Сусловой, дом 18а	-	264	0	0	0	0	264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-156 по адресу: г. Нижний Новгород, ул Пушкина, д. 41Б, пом П1	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-207 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Путейская, д.9а	-	159	0	0	0	0	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-209 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Витебская 46а	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-501 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 14В	-	218	0	0	0	0	218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-318 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Генерала Зимина, д.24А	-	194	0	0	0	0	194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-319 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Березовская, д.75А	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-311 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, Нижегородская область, г.Н.Новгород, р-н Канавинский, ул Гордеевская, д 60а, пом.П2	-	199	0	0	0	0	199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-320 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Красных Зорь, д 15а	-	167	0	0	0	0	167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-119 по адресу: ул. Панина, 4-а	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-157 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Горловская, д 2, пом П3	-	165	0	0	0	0	165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-115 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д 7Б	-	132	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-153 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Маршала Рокоссовского, дом 1 а	-	195	0	0	0	0	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-123 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, дом 25А	-	327	0	0	0	0	327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-161 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Норвежская, дом 6, П3	-	229	0	0	0	0	229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-150 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Маршала Рокоссовского К.К., д 15а	-	296	0	0	0	0	296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-113 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ковалихинская, д 49б	-	194	0	0	0	0	194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-202 по адресу: ул. Касимовская, 17	-	132	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-302 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, б-р Мещерский, д.5а	-	258	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-305 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Карла Маркса, д. 18А	-	465	0	0	0	0	0	465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-138 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Богородского, дом 15А	-	132	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-159 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Адмирала Васюнина, д.5, к.3, пом. 2, 3	-	132	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-122 по адресу: Российская	-	203	0	0	0	0	0	203	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																												
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	
	Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д 9, пом П4																														
ТАРИФ	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-142 по адресу: ул. Ошарская, 61в	-	132	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-135 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Генерала Ивлиева И.Д., д 2А	-	260	0	0	0	0	0	0	260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-136 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Генерала Ивлиева, д.8А	-	132	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-139 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Надежды Сусловой, д 2, корп 1, пом П2	-	132	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-146 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Агрономическая, д.138А, пом.П2	-	362	0	0	0	0	0	0	362	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-120 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д. 5Б	-	132	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-107 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Невзоровых, д.107	-	280	0	0	0	0	0	0	280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-110 по адресу: г. Нижний Новгород, пер Гаражный, д. 3А (пом. П1)	-	132	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-114 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д.1А	-	132	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-116 по адресу: г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д. 15А (пом. П2)	-	132	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-126 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Трудовая, д.21А	-	132	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-166 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Красносельская, д.2б	-	276	0	0	0	0	0	0	276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Монтаж системы охранной сигнализации на ЦТП-105 по адресу: ул. Володарского, 4-а	-	161	0	0	0	0	0	0	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация реконструируемого объекта ЦТП-411 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Перекопская, д.10А	СМР	52	2	0	2	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта ЦТП-501 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 14В	СМР	827	804	0	804	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта ЦТП-502 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Баренца, д.9Б	СМР	896	857	0	857	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта ЦТП-505 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Федосеевко, д.13а	СМР	877	838	0	838	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Диспетчеризация ЦТП по адресу: г. Нижний Новгород, Нижегородский район, Казанское шоссе, рядом с домом №10	СМР	52	2	2	0	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-702 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, мкр Щербинки 1-й, д.1А	ПИР+СМР	323	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-306 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Генерала Зимина, д 26а	ПИР+СМР	323	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-308 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Генерала Зимина, д 26а	ПИР+СМР	323	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Диспетчеризация объекта: ЦТП по адресу: ул. Куйбышева, 14а	ПИР+СМР	323	0	0	0	323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: п. Новинки, ул. Полевая, 2в	ПИР+СМР	875	0	0	0	875	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, р-н Ленинский, ул Арктическая, номер 20А	ПИР+СМР	875	0	0	0	875	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Диспетчеризация объекта: "Котельная" по адресу: ул. Ульянова, 47	ПИР+СМР	875	0	0	0	875	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-177 по адресу:Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Нестерова, д 31а	ПИР+СМР	752	0	0	0	752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-179 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Покровская Б., д.32а	ПИР+СМР	752	0	0	0	752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-209 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Витебская 46а	ПИР+СМР	752	0	0	0	752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-203 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Менделеева, д.26а	ПИР+СМР	752	0	0	0	752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-407 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Июльских Дней, д.11, к.2	ПИР+СМР	752	0	0	0	752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-408 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Июльских Дней, д.9, к.1	ПИР+СМР	752	0	0	0	752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-601 по адресу: ул. Сергиевская, 1а	ПИР+СМР	752	0	0	0	752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-602 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ильинская, д.13/2	ПИР+СМР	752	0	0	0	752	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																											
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-704 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Карбышева, д 1А	ПИР+СМР	752	0	0	0	752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-165 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д.21, к.13	ПИР+СМР	752	0	0	0	752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-106 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Звездинка, д 76	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-109 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Володарского, д 3а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 112 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ковалихинская, дом 30б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 113 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ковалихинская, д 49б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 116 по адресу: г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д. 15А (пом. П2)	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 117 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ошарская, д.88А, пом.2	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 119 по адресу: ул. Панина, 4а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 124 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, д 35А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 126 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Трудовая, д.21А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 131 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Покровская Б., дом 93А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 136 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Генерала Ивлиева, д.8А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Диспетчеризация объекта: ЦТП 142 по адресу: ул. Ошарская, 61в	-	321	0	0	0	0	321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-152 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, б-р 60 лет Октября, дом 12а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-153 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Маршала Рокоссовского, дом 1 а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 157 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Горловская, д 2, пом ПЗ	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 158 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Заярская, дом 2Б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 166 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Красносельская, д.2б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП 175 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер. Ткачева, д.2а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Диспетчеризация объекта: ЦТП-326 по адресу: ул. Шалапина, 23а	-	321	0	0	0	0	321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-208 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Витебская, д.1б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-307 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Гордеевская, д 34а, пом.П2	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-311 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, Нижегородская область, г.Н.Новгород, р-н Канавинский, ул Гордеевская, д 60а, пом.П2	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-318 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Генерала Зимина, д.24А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: НПС по адресу: ул. Володарского, 3а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-180 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул.Нижегородская, д.29	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Диспетчеризация объекта: ЦТП-329 по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Мурашкинская, д.13Б, строение 1	-	321	0	0	0	0	321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-181 по адресу: ул. Барминская, д.8А, пом. п4	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-174 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Белинского, дом 102а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-173 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Бориса Панина, д. 7б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-213 по адресу: ул. Украинская, д.1а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-207 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Путейская, д.9а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-206 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Заречная, д 1А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-211 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Октябрьской Революции, д.51а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-705 по адресу: ул. Тропинина, 20	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Диспетчеризация объекта: ЦТП-183 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, дом 63	-	321	0	0	0	0	321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-185 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Генкиной, дом 37, пом. П1	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-508 по адресу: Российская Федерация, обл.	-	324	0	0	0	0	324	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 2025 ГОД)

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																												
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	
	Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Зайцева, д 18, пом.П1																														
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-509 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Зайцева, 14а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-409 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Молитовская, д.6, к.3	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-212 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Тираспольская, д.11а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-405 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Гончарова, д.1Б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-323 по адресу: г. Нижний Новгород, ул Страж Революции, д 15А, пом П1	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-401 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пл Комсомольская, д.10, к.4	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Диспетчеризация объекта: ЦТП-102 по адресу: пер. Университетский, 4	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-103 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Полтавская, д 35А	-	321	0	0	0	0	321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-107 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д.107	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-108 по адресу: г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д.21а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-110 по адресу: г. Нижний Новгород, пер Гаражный, д. 3А (пом. П1)	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-114 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д.1А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-115 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Невзоровых, д 7Б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-120 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д. 5Б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-123 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, дом 25А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-127 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Трудовая, д.6а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-130 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Нестерова, дом 34л	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-135 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Генерала Ивлиева И.Д., д 2А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-137 по адресу: ул. Богородского, 9а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-138 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Богородского, дом 15А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-139 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Надежды Сусловой, д 2, корп 1, пом П2	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТАРИФ	Диспетчеризация объекта: ЦТП-178 по адресу: пл. Минина и Пожарского, в подвале дома 4	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-146 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Агрономическая, д.138А, пом.П2	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-148 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Юбилейная, д.30А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-150 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Маршала Рокоссовского К.К., д 15а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-151 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул имени Генерала Ивлиева И.Д., д 37а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-155 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, Артельная ул, д.11А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-156 по адресу: г. Нижний Новгород, ул Пушкина, д. 41Б, пом П1	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-159 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Адмирала Васюнина, д.5, к.3, пом. 2, 3	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-162 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Пушкина, д.29Б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-163 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пер Светлогорский, д.16А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-164 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д 110Г	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-168 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Маршала Малиновского, дом 7а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-301 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Сергея Есенина, д.7б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-205 по адресу: Российская Федерация, обл.	-	656	0	0	0	0	656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	Наименование мероприятия	Стадия реализации в 2024 году	ОБЪЁМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, тыс.руб. без НДС																																		
			ВСЕГО	2023 (факт)	ТАРИФ	КС (затраты с 01.07.2023)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047							
	Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Движенцев, д.30а																																				
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-406 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Заводская, д.17А	-	656	0	0	0	0	656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-404 по адресу: г. Нижний Новгород, ул Баумана, д. 58А, пом. П1	-	656	0	0	0	0	656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-412 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Днепропетровская, д.8А	-	656	0	0	0	0	656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-204 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Архангельская, д.11а	-	656	0	0	0	0	656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-504 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт. Кораблестроителей, д. 32Б	-	656	0	0	0	0	656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-324 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Заводской парк, д.18	-	656	0	0	0	0	656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-402 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Академика Баха, д.4А	-	656	0	0	0	0	656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-403 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Даргомыжского, дом 17	-	656	0	0	0	0	656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-182 по адресу: ул. Панина, 10-б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-701 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, мкр Щербинки 1-й, д.13А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-703 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Кашенко, д.23А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТАРИФ	Диспетчеризация объекта: ЦТП-706 по адресу: ул. Эпронновская, 10	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-314 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Народная, д.48А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-201 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Витебская, дом 4а	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-214 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Обухова, д 34б	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-215 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Обухова, дом 51А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-216 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Обухова, дом 53А	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
КС	Диспетчеризация объекта: ЦТП-317 по адресу: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Безрукова, д.5	-	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ИТОГО</b>			<b>2 608 173</b>																																		

Таблица 7.19 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Коммунальная сетевая компания"

Наименование теплового пункта	Тип мероприятия	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЦТП-33, Южный бульвар, 10 А	Модернизация ЦТП 33 с заменой двух насосов Wilo BL80/270-11/4 системы отопления 17-ти этажных домов, двух насосов Wilo BL80/250-7,5/4 системы отопления 10-ти этажных домов, двух насосов Wilo BL 50/140-7,5/2 первой ступени системы горячего водоснабжения, двух насосов Wilo BL65/220-30/2 второй ступени системы горячего водоснабжения	2024	3650
	Модернизация ЦТП 33 с заменой одного теплообменного аппарата пластинчатого системы отопления 17-ти этажных домов, двух теплообменных аппаратов пластинчатых первой ступени системы горячего водоснабжения		
	Модернизация ЦТП 33 с заменой одного теплообменного аппарата пластинчатого второй ступени системы горячего водоснабжения		
ЦТП-34, Южный бульвар, 14 А	Модернизация ЦТП 34 с заменой двух теплообменных аппаратов пластинчатых первой ступени системы горячего водоснабжения, двух теплообменных аппаратов пластинчатых второй ступени системы горячего водоснабжения	2025	3598
	Модернизация ЦТП 34 с заменой двух насосов Wilo BL65/160-1 1/2 системы отопления 17-ти этажных домов, двух насосов Wilo BL50/140-5.5/2 системы отопления 10-ти этажных домов, двух насосов Wilo BL50/140-5.5/2 первой ступени системы горячего водоснабжения, двух насосов Wilo BL50/220-18.5/2 второй ступени системы горячего водоснабжения		
<b>ИТОГО</b>			<b>7 248</b>

Таблица 7.20 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Нижновтеплоэнерго"

Наименование теплового пункта, вид мероприятия	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Модернизация ЦТП-129	2025-2030	8000
Модернизация ЦТП-144	2025-2030	8000
Модернизация ЦТП-145	2025-2030	8000
Модернизация ЦТП-149	2025-2030	8000
<b>ИТОГО</b>		<b>82 011</b>



### **7.10 Мероприятия ООО «Теплосети» и ООО «Автозаводская ТЭЦ» на строительство или реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода**

Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода в настоящей схеме теплоснабжения представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000). Данные предложения выделены в отдельную группу.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

## **8 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

В настоящее время в зонах действия Сормовской ТЭЦ (Филиал "Нижегород-ский" ПАО "Т-Плюс") и Котельной РФЯЦ ВНИИЭФ «НИИИС им. Ю.Е. Седакова» (ул. Тропинина, 47) осуществляется централизованное горячее водоснабжение соответственно 186 и 5 потребителей по открытой схеме. В зоне действия остальных теплосетевых (тепло-снабжающих) организаций (ООО «Теплосети», ООО «Нижновтепло-энерго», ООО «Генерация тепла», АО «Энергосетевая компания», ООО «Коммунальная сетевая компания») горячее водоснабжение потребителей по открытой схеме отсутствует.

### **8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Выполненная в разделе 3 Главы 9 (шифр 22401.ОМ-ПСТ.009.000) оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (ГВС), отдельных участков таких систем на закрытые системы ГВС показала, что проект перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы ГВС оценивается как неэффективный. Также в разделе 8 данного документа указано, что качество воды в существующих открытых системах горячего водоснабжения не отвечает требованиям технических регламентов, санитарных правил и нормативов.

Таким образом, для города Нижнего Новгорода необходимость перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения про-

диктована не экономической эффективностью, а необходимостью приведения качества горячей воды, подаваемой потребителям, к требованиям действующих норм.

Согласно постановлению Администрации г. Нижнего Новгорода № 2229 от 18.04.2023 утвержден план мероприятий по прекращению горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и по организации перевода абонентов (многоквартирных домов и общественно-деловых зданий), подключенных к таким системам, на закрытую систему нецентрализованного горячего водоснабжения с устройством индивидуальных тепловых пунктов на период 2023-2027 годов. Источником финансирования мероприятий по прекращению горячего водоснабжения с использованием открытых систем ГВС и по организации перевода абонентов на закрытую систему нецентрализованного ГВС с устройством ИТП годов должен являться Бюджет г. Нижнего Новгорода.

Ввиду проведения поэтапной реализации вышеупомянутых мероприятий по закрытию систем ГВС с помощью установки в зданиях-потребителях горячей воды ИТП, рассмотрение и обоснование альтернативного варианта с реконструкцией системы водоподготовки на источниках теплоснабжения является на данном этапе уже нецелесообразным.

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.

Предложения по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения представлены в таблице 8.1, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 8.1 – Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС в соответствии с предложениями АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
<b>Сормовская ТЭЦ (Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"), ул. Коминтерна, 45</b>									
1	114-1 ТК (ЦТП-303)	Сергея Есенина ул. 31	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1719	0,7062	9 000 000	2024
2	114-1 ТК (ЦТП-303)	Сергея Есенина ул. 41	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Радуга"	1	0,1651	0,5225	3 000 000	2024
3	116 ТК (ЦТП-302)	Мещерский бульвар 5	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Гарант"	2	0,0708	0,3247	6 000 000	2026
4	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 17	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 299	3	0,1359	0,5802	9 000 000	2024
5	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 19	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №300	1	0,0376	0,1692	3 000 000	2026
6	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 23	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №302	1	0,0390	0,1739	3 000 000	2026
7	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1402	0,5384	6 000 000	2026
8	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 15	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1317	0,5151	6 000 000	2026
9	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 27	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0522	0,2177	3 000 000	2025
10	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 29	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1334	0,5195	6 000 000	2027
11	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 37	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 415	2	0,1232	0,4986	6 000 000	2024
12	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1664	0,7284	12 000 000	Принято отрицательное решение
13	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1311	0,5655	9 000 000	Принято отрицательное решение
14	208-3 ТК (ЦТП-305)	Пролетарская ул. 12а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0447	0,1918	3 000 000	Принято отрицательное решение
15	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 42	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0451	0,1930	3 000 000	Принято отрицательное решение
16	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 44	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 382	1	0,0434	0,1877	3 000 000	2024
17	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 51	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс-М"	1	0,0466	0,1970	3 000 000	2027
18	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 53	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "№ 336"	2	0,0454	0,2432	6 000 000	2027



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
19	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 57	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК № 329	4	0,1148	0,5620	12 000 000	2026
20	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 58	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1684	0,7352	12 000 000	Принято отрицательное решение
21	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 59	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0916	0,3896	6 000 000	Принято отрицательное решение
22	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 60	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0892	0,3830	6 000 000	Принято отрицательное решение
23	220 ТК (ЦТП-312)	Керченская ул. 14а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Дом на Стрелке"	2	0,0931	0,3985	6 000 000	2024
24	220 ТК (ЦТП-312)	Мануфактурная ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1433	0,6504	12 000 000	2024
25	220 ТК (ЦТП-312)	Портовый пер. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,1460	0,4757	3 000 000	2025
26	220 ТК (ЦТП-312)	Стрелка ул. 4	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0044	0,0464	3 000 000	2025
27	220 ТК (ЦТП-312)	Ярмарочный проезд 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0743	0,2882	3 000 000	2025
28	220 ТК (ЦТП-312)	Ярмарочный проезд 5а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 54"	1	0,0062	0,0559	3 000 000	2025
29	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 28	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 459	3	0,0855	0,4194	9 000 000	2024
30	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 30	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,1955	0,7335	9 000 000	2024
31	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 459	7	0,2790	1,2373	21 000 000	2024
32	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	6	0,2460	1,0818	18 000 000	2024
33	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 36	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 378	11	0,4495	1,9771	33 000 000	2025
34	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	9	0,6677	2,5373	27 000 000	2024
35	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1436	0,5612	6 000 000	2024
36	304 ТК	Народная ул. 43	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0211	0,1152	3 000 000	2024
37	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 78	учебное учреждение	ГБПОУ "НТТОС"	1	0,0199	0,1108	3 000 000	2024

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
38	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 80	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,1244	0,4205	3 000 000	2025
39	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 82	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0973	0,3509	3 000 000	2025
40	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 10	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0822	0,3608	6 000 000	2024
41	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2412	1,0662	18 000 000	2024
42	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1735	0,7508	12 000 000	2024
43	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0945	0,3435	3 000 000	2024
44	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 18	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0780	0,3478	6 000 000	2024
45	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0832	0,3644	6 000 000	2024
46	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2652	1,1046	18 000 000	2024
47	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2508	1,0974	18 000 000	2024
48	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1644	0,7216	12 000 000	2024
49	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 26	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1248	0,5466	9 000 000	2024
50	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2406	1,0632	18 000 000	2024
51	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1608	0,7108	12 000 000	2024
52	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0955	0,3462	3 000 000	2024
53	306 ЦТП	Тонкинская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2352	1,0470	18 000 000	2024
54	306 ЦТП	Тонкинская ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2436	1,0740	18 000 000	2024
55	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 28	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 346	2	0,0878	0,3788	6 000 000	2025
56	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 30	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 351	3	0,0882	0,4269	9 000 000	2025
57	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 350	2	0,0508	0,2594	6 000 000	2025

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
58	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0945	0,3435	3 000 000	2025
59	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 35	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК № 361	2	0,0664	0,3112	6 000 000	2025
60	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 36	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 362	1	0,0557	0,2301	3 000 000	2025
61	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 37	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №363	2	0,0652	0,3072	6 000 000	2025
62	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0902	0,3860	6 000 000	2025
63	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 41	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0902	0,3860	6 000 000	2025
64	308 ЦТП	Тонкинская ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0812	0,3580	6 000 000	2025
65	308 ЦТП	Тонкинская ул. 12	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ - 345	2	0,0676	0,3148	6 000 000	2025
66	308 ЦТП	Тонкинская ул. 13	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0884	0,3802	6 000 000	2025
67	308 ЦТП	Тонкинская ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0850	0,3704	6 000 000	2025
68	308 ЦТП	Тонкинская ул. 15	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0978	0,4102	6 000 000	2025
69	308 ЦТП	Тонкинская ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1266	0,5523	9 000 000	2025
70	308 ЦТП	Тонкинская ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1221	0,5388	9 000 000	2025
71	308 ЦТП	Тонкинская ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0760	0,3412	6 000 000	2025
72	308 ЦТП	Тонкинская ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1455	0,6168	9 000 000	2025
73	309 ТК	Куйбышева ул. 57	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСН "Куйбышева - 57"	3	0,1206	0,5331	9 000 000	2025
74	309 ТК	Куйбышева ул. 59	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №343	2	0,0762	0,3422	6 000 000	2025
75	309 ТК	Куйбышева ул. 65	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "Партнер-НН"	1	0,0626	0,2528	3 000 000	2025
76	318 ТК	Маршала Воронова ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0974	0,3514	3 000 000	2026
77	318 ТК	Маршала Воронова ул. 16а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0922	0,3374	3 000 000	2025
78	318 ТК	Сормовское шоссе 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2524	0,7327	3 000 000	2027

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
79	321 ТК	Маршала Казакова ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1579	0,5051	3 000 000	2025
80	321 ТК	Маршала Казакова ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0922	0,3374	3 000 000	2025
81	4 ТК ЭЖК	Волжская набережная 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,7729	1,9175	3 000 000	2025
82	4 ТК ЭЖК	Волжская набережная 9а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Чайка"	1	0,0763	0,2939	3 000 000	2025
83	4 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,1867	0,5750	3 000 000	2025
84	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0257	0,1310	3 000 000	Отсутствует техническая возможность установки ИТП
85	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 2	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население "УК "Твой дом"	1	0,0403	0,1783	3 000 000	2025
86	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0212	0,1159	3 000 000	Принято отрицательное решение
87	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0461	0,1959	3 000 000	2025
88	415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 21	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "Родильный дом №5"	1	0,0901	0,3318	3 000 000	2025
89	415в УТ (ЦТП-317)	Просвещенская ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0226	0,1209	3 000 000	Отсутствует техническая возможность установки ИТП
90	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0303	0,1455	3 000 000	Отсутствует техническая возможность установки ИТП
91	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 36	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0198	0,1107	3 000 000	Отсутствует техническая возможность установки ИТП

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
92	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0278	0,1379	3 000 000	Отсутствует техническая возможность установки ИТП
93	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0168	0,1017	3 000 000	Отсутствует техническая возможность установки ИТП
94	415г-9 ТК (ЦТП-Героев,23)	Героев проспект 23	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "Восток-II"	1	0,4909	0,1520	3 000 000	2025
95	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 75	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 75	1	0,0605	0,2458	3 000 000	2026
96	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 83	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1776	0,6574	6 000 000	Принято отрицательное решение
97	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "Родильный дом №5"	1	0,0218	0,1178	3 000 000	2026
98	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85а	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ГКБ №30 Московского района"	1	0,0074	0,0601	3 000 000	2026
99	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85а	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ГКБ №30 Московского района"	1	0,1177	0,4037	3 000 000	2026
100	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 96	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	12	0,5732	2,434	36 000 000	2026
101	422-2 ТК (ЦТП-319)	Героев проспект 74	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1796	0,7696	12 000 000	2025
102	422-2 ТК (ЦТП-319)	Героев проспект 74	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0485	0,2037	3 000 000	2025
103	422-2 ТК (ЦТП-319)	Просвещенская ул. 1	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "1А"	2	0,1656	0,6246	6 000 000	2025
104	422-2 ТК (ЦТП-319)	Страж Революции ул. 31	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ДГБ №42"	1	0,0055	0,0534	3 000 000	2025
105	422-2 ТК (ЦТП-319)	Страж Революции ул. 31	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ДГБ №42"	1	0,1218	0,4139	3 000 000	2025
106	423 ТК	Березовская ул. 65	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1164	0,4000	3 000 000	2025
107	423 ТК	Березовская ул. 67	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1046	0,3697	3 000 000	2025
108	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0962	0,3482	3 000 000	2026

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
109	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1065	0,3746	3 000 000	2026
110	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1032	0,3662	3 000 000	2026
111	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	8	0,6032	2,2804	24 000 000	2026
112	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,2591	0,9653	9 000 000	2026
113	430 ТК (ЦТП-320)	Березовская ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1334	0,4439	3 000 000	2024
114	430 ТК (ЦТП-320)	Березовская ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1032	0,3662	3 000 000	2026
115	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 11	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Наш дом"	6	0,3364	1,3882	18 000 000	2026
116	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 13	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Наш дом"	2	0,0812	0,3586	6 000 000	2026
117	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1000	0,3579	3 000 000	2026
118	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 15	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных зорь, 15"	7	0,3668	1,6186	21 000 000	2026
119	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 17	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных Зорь, 17"	4	0,3416	1,2611	12 000 000	2026
120	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 18	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 342	5	0,1606	0,7584	15 000 000	2026
121	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 19	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных Зорь, 19"	9	0,2624	1,2772	27 000 000	2026
122	430 ТК (ЦТП-320)	Московское шоссе 207а	учебное учреждение	МБОУ "Школа №73"	1	0,0063	0,0571	3 000 000	2026
123	430 ТК (ЦТП-320)	Шота Руставели ул. 14	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население МП "ГУК"	1	0,0216	0,1174	3 000 000	2026
124	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Четвертая очередь"	6	0,5340	1,9425	18 000 000	2026
125	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10б	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс М-НН"	1	0,0606	0,2463	3 000 000	2026
126	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10в	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс М-НН"	1	0,0492	0,2061	3 000 000	2026
127	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 11	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Волга"	1	0,0624	0,2521	3 000 000	2026
128	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 30	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,2059	0,6227	3 000 000	2026
129	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Частное учреждение "Жилищно-эксплуатационная ком-	1	0,6175	1,5731	3 000 000	2026

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
				пания МЖК"					
130	503 ТК	50 лет Победы ул. 4/1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0773	0,2968	3 000 000	Отсутствует техническая возможность установки ИТП
131	504а ТК	Коминтерна ул. 4/2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0802	0,3053	3 000 000	2026
132	504а ТК	Страж Революции ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0705	0,2770	3 000 000	2026
133	504а ТК	Страж Революции ул. 6/3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0692	0,2730	3 000 000	2026
134	506 ТК	Гвардейцев ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 75"	1	0,0070	0,0589	3 000 000	2026
135	506 ТК	Коминтерна ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1090	0,3804	3 000 000	2027
136	506 ТК	Коминтерна ул. 6/1 ТСЖ	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3126	1,2513	15 000 000	2027
137	506 ТК	Коминтерна ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3327	1,2352	12 000 000	2027
138	506 ТК	Страж Революции ул. 3	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0779	0,2989	3 000 000	2027
139	506-3 ТК (ЦТП-323)	Страж Революции ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0366	0,1658	3 000 000	2027
140	509 ТК	Бийская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0508	0,2124	3 000 000	2027
141	509 ТК	Коминтерна ул. 10	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3715	1,4107	15 000 000	2027
142	509 ТК	Коминтерна ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3624	1,3332	12 000 000	2027
143	509 ТК	Коминтерна ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3629	1,4011	15 000 000	2027
144	509 ТК	Коминтерна ул. 18	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1118	0,3881	3 000 000	2027
145	509 ТК	Коминтерна ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3131	1,1824	12 000 000	2027
146	509 ТК	Коминтерна ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,2102	0,7422	6 000 000	2027
147	509 ТК	Коминтерна ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3239	1,2116	12 000 000	2027

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
				района"					
148	509 ТК	Коминтерна ул. 26	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1214	0,4130	3 000 000	2027
149	511 ТК	Березовская ул. 111	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2580	0,7458	3 000 000	Принято отрицательное решение
150	511 ТК	Березовская ул. 116	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1935	0,5920	3 000 000	2027
151	511 ТК	Березовская ул. 118	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1742	0,5447	3 000 000	2027
152	511 ТК	Березовская ул. 120	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1920	0,6954	6 000 000	2027
153	511 ТК	Березовская ул. 122	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1840	0,7812	12 000 000	2027
154	511 ТК	Глинки ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0974	0,3514	3 000 000	2027
155	512 ТК	Березовская ул. 104а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,2712	1,0920	15 000 000	2027
156	512 ТК	Березовская ул. 106	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Березовская 106, 108"	1	0,1680	0,5298	3 000 000	2027
157	512 ТК	Березовская ул. 108	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Березовская 106, 108"	1	0,1617	0,5145	3 000 000	2027
158	512 ТК	Березовская ул. 110	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1814	0,5617	3 000 000	Принято отрицательное решение
159	512 ТК	Березовская ул. 91	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0789	0,3018	3 000 000	2024
160	512 ТК	Березовская ул. 95	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1905	0,5846	3 000 000	2027
161	512 ТК	Березовская ул. 97	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2103	0,6332	3 000 000	2027
162	512 ТК	Буревестника ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2800	0,7978	3 000 000	2027
163	512 ТК	Буревестника ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1867	0,5750	3 000 000	2027
164	512 ТК	Гвардейцев ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2596	0,7495	3 000 000	2027
165	518 ТК	Березовская ул. 102	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,3989	1,3176	9 000 000	2027



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
166	518 ТК	Березовская ул. 104/1	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 442	1	0,0635	0,2558	3 000 000	2027
167	518а УТ	Березовская ул. 104	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 265	1	0,1057	0,3726	3 000 000	2027
168	521 ТК	Березовская ул. 87	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1008	0,3601	3 000 000	Принято отрицательное решение
169	521 ТК	Березовская ул. 89	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,4392	1,1646	3 000 000	2027
170	521 ТК	Березовская ул. 89а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0693	0,2735	3 000 000	2027
171	521 ТК	Евгения Никонова ул. 19	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1535	0,5910	6 000 000	2027
172	6 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 40	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Частное учреждение "Жилищно-эксплуатационная компания МЖК"	1	0,2045	0,6193	3 000 000	2027
173	ТК-321	Маршала Казакова ул, 6а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "ТСЖ-6А"	1	0,0536	0,2710	3 000 000	2027
174	ТК-114-1 (ЦТП-303)	Мещерский б-р, 7	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №366	2	0,0553	0,2756	6 000 000	2027
175	512 ТК	Гвардейцев ул, 11 (с/п)	стоматологическая поликлиника	ГАУЗ НО "Областная стоматологическая поликлиника"	1	0,0092	0,0539	3 000 000	2027
176	522 ТК (ЦТП-321)	Красных Зорь ул, 23 (1)	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	реконструкция ЦТП	0,6359	2,3044	45 000 000	2025
177	522 ТК (ЦТП-321)	Красных Зорь ул, 23 (2)	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №386					2025
178	522 ТК (ЦТП-321)	Красных Зорь ул, 23а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 470"					2025
179	522 ТК (ЦТП-321)	Красных Зорь ул, 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"					2025
180	522 ТК (ЦТП-321)	Красных Зорь ул, 25	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №399					2025
181	522 ТК (ЦТП-321)	Красных Зорь ул, 27	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ дома № 27 по ул. Красные Зори					2025
182	322в ТК (ЦТП-325)	Маршала Воронова ул, 2	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население МП "ГУК"	реконструкция ЦТП	0,3071	1,3378	24 000 000	2026
183	322в ТК (ЦТП-325)	Маршала Воронова ул, 2а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №338					2026
184	322в ТК (ЦТП-325)	Сормовское ш, 15	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"					2026

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
185	322в ТК (ЦТП-325)	Сормовское ш, 15а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"					2026
186	322в ТК (ЦТП-325)	Сормовское ш, 16а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 367					2026
<b>Итого по Сормовской ТЭЦ</b>					<b>396</b>	<b>27,313</b>	<b>102,380</b>	<b>1 260 000 000</b>	<b>2024-2027</b>
<b>Котельная РFYЦ ВНИИЭФ «НИИИС им. Ю.Е.Седакова», ул. Тропинина, 47</b>									
187	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 51	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1070	0,4448	6 000 000	2027
188	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 53	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1008	0,4214	6 000 000	2027
189	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 55	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1022	0,4268	6 000 000	2027
190	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 57	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,0994	0,4162	6 000 000	2027
191	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 61	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСН "Квант"	2	0,0910	0,3343	6 000 000	2027
<b>Итого по котельной НИИИС</b>					<b>10</b>	<b>0,500</b>	<b>2,044</b>	<b>30 000 000</b>	<b>2027</b>
<b>ВСЕГО</b>					<b>406</b>	<b>27,813</b>	<b>104,424</b>	<b>1 290 000 000</b>	<b>2024-2027</b>

**8.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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), отдельных участков таких систем на 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 2025 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 источников тепловой энергии приведены в таблицах 9.1 - 9.13.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 9.1 – Расчет годового потребления топлива на Автозаводской ТЭЦ города Нижнего Новгорода**

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>АТЭЦ</b>																	
Установленная электрическая мощность	МВт	580	580	580	580	505	505	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	2074,0	2074,0	2074,0	2074,0	1866,0	1866,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	2017,0	2017,0	2017,0	2017,0	2017,0	2017,0
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	3067,0	3163,1	3034,3	3195,2	3024,2	3035,7	3328,8	2 966,44	2 787,58	2 894,89	3 110,29	3 113,40	3 116,52	3 119,63	3 122,75	3 125,87
Выработка электрической энергии	млн. кВт*ч	1654,7	1569,3	1562,2	1877,2	1600,5	1695,3	1831,7	1 620,70	1 595,12	1 619,00	1 701,08	1 702,78	1 704,49	1 706,19	1 707,90	1 709,60
в том числе, в теплофикационном режиме	млн. кВт*ч	1244,3	1168,6	1155,7	1255,1	1256,8	1236,0	1278,1	1 203,91	1 135,21	1 187,70	1 301,77	1 303,47	1 305,17	1 306,88	1 308,58	1 310,29
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	410,4	400,7	406,5	622,1	343,7	459,3	553,6	416,79	459,91	431,30	399,31	399,31	399,31	399,31	399,31	399,31
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1414,2	1332,9	1319,2	1619,4	1362,6	1452,9	1578,8	1 386,09	1 366,90	1 382,37	1 452,76	1 454,46	1 456,16	1 457,87	1 459,57	1 461,28
Число часов использования электрической мощности	ч	2852,9	2705,6	2693,5	3236,5	3169,3	3357,0	3816,1	3 376,46	3 323,17	3 372,91	3 543,92	3 547,47	3 551,01	3 554,56	3 558,12	3 561,68
Отпуск сжатого воздуха	млн. м куб.	199,4	203,7	203,1	173,0	204,6	134,3	179,6	257,73	219,98	380,40	165,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т./кВт*ч	322,1	334,5	334,7	327,5	297,0	311,9	315,3	299,58	317,86	313,27	309,23	309,23	309,23	309,23	309,23	309,23
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг у.т./Гкал	151,0	151,8	152,3	151,9	148,9	150,1	151,4	150,27	151,49	150,16	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62	150,62
УРУТ на отпуск сжатого воздуха	кг у.т./тыс. м3	31,6	28,9	28,7	30,7	33,3	34,4	38,5	18,08	21,92	30,00	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16
Расход условного топлива	тыс. тут	925,0	932,1	909,6	1021,0	862,0	913,5	1008,6	865,67	861,60	879,16	922,03	927,34	928,33	929,33	930,33	931,32
в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	455,5	445,9	441,6	530,3	404,8	453,1	497,7	415,24	434,48	433,05	449,24	449,76	450,29	450,82	451,34	451,87
в том числе, на отпущенную тепловую энергию	тыс. тут	463,2	480,3	462,2	485,3	450,4	455,8	503,9	445,76	422,30	434,70	468,47	468,94	469,41	469,88	470,35	470,82
в том числе, на отпущенный сжатый воздух	тыс. тут	6,3	5,9	5,8	5,3	6,8	4,6	6,9	4,66	4,82	11,41	4,32	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63
Расход природного газа	млн. м3	777,2	745,9	778,0	874,1	739,8	780,0	863,8	734,01	731,21	783,36	786,67	791,20	792,05	792,90	793,75	794,60
Расход мазута	тыс. тн	12,1	44,0	12,7	0,5	0,1	0,5	0,5	0,10	0,10	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 9.2 – Расчет годового потребления топлива на котельной «Ленинская»**

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Котельная "Ленинская"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/час	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
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	285,2	351,7	336,5	374,7	314,0	241,6	312,9	305,12	311,43	299,58	312,85	312,85	312,85	312,85	312,85	312,85
Расход условного топлива	тыс. тут	43,2	53,3	51,0	56,5	46,3	36,0	47,1	44,66	44,95	44,88	46,49	46,49	46,49	46,49	46,49	46,49
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал	151,6	151,7	151,6	150,7	147,4	149,1	150,7	146,37	144,32	149,80	148,60	148,60	148,60	148,60	148,60	148,60
Расход природного газа	млн. м3	37,1	45,7	43,8	48,5	39,8	30,8	40,4	37,94	38,03	38,10	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66
Расход мазута	тыс. тн	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Таблица 9.3 – Сводный топливный 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	1655	1569	1562	1877	1601	1695	1832	1621	1595	1619	1701	1703	1704	1706	1708	1710
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1414	1333	1319	1619	1363	1453	1579	1386	1367	1382	1453	1454	1456	1458	1460	1461
Отпуск тепловой энергии с коллекторов всего	тыс. Гкал	3352	3515	3371	3570	3338	3277	3642	3272	3099	3194	3423	3426	3429	3432	3436	3439
в том числе ТЭЦ	тыс. Гкал	3067	3163	3034	3195	3024	3036	3329	2966	2788	2895	3110	3113	3117	3120	3123	3126
в том числе котельными	тыс. Гкал	285	352	336	375	314	242	313	305	311	300	313	313	313	313	313	313
Отпуск сжатого воздуха	млн. м3	199,4	203,7	203,1	173,0	204,6	134,3	179,6	257,7	220,0	380,4	165,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0
Расход условного топлива	тыс. тут	968,2	985,4	960,6	1077,5	908,3	949,5	1055,7	910,3	906,5	924,0	968,5	973,8	974,8	975,8	976,8	977,8
в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	455,5	445,9	441,6	530,3	404,8	453,1	497,7	415,2	434,5	433,0	449,2	449,8	450,3	450,8	451,3	451,9
в том числе, на отпущенную тепловую энергию от источников с комбинированной выработкой	тыс. тут	463,2	480,3	462,2	485,3	450,4	455,8	503,9	445,8	422,3	434,7	468,5	468,9	469,4	469,9	470,3	470,8
в том числе, на отпущенную тепловую энергию от котельных	тыс. тут	43,2	53,3	51,0	56,5	46,3	36,0	47,1	44,7	44,9	44,9	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5
в том числе, на производство сжатого воздуха	тыс. тут	6,3	5,9	5,8	5,3	6,8	4,6	6,9	4,7	4,8	11,4	4,3	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт*ч	322,1	334,5	334,7	327,5	297,0	311,9	315,3	299,6	317,9	313,3	309,2	309,2	309,2	309,2	309,2	309,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг у.т./Гкал	151,0	151,8	152,3	151,9	148,9	150,1	151,4	150,3	151,5	150,2	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов котельных	кг у.т./Гкал	151,6	151,7	151,6	150,7	147,4	149,1	150,7	146,4	144,3	149,8	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников ООО "Автозаводская ТЭЦ"	кг у.т./Гкал	151,1	151,8	152,2	151,8	148,8	150,1	151,3	149,9	150,8	150,1	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
УРУТ на отпуск сжатого воздуха	кг у.т./тыс. м3	31,58	28,94	28,73	30,74	33,30	34,44	38,50	18,08	21,92	30,00	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16
Расход природного газа	млн. м3	814,3	791,7	821,8	922,6	779,6	810,9	904,2	772,0	769,2	821,5	826,3	830,9	831,7	832,6	833,4	834,3
Расход мазута	тыс. тн	12,1	44,0	12,7	0,5	0,1	0,5	0,5	0,1	0,1	0,330866	0	0	0	0	0	0

**Таблица 9.4 – Расчет годового потребления топлива на Сормовской ТЭЦ**

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1080,7	1135,7	1098,1	1195,6	1116,3	1189,4	1412,4	1313,3	1273,73	1307,6	1345,0	1387,0	1412,7	1434,7	1445,9	1454,2
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (теплоноситель - вода)	тыс. Гкал	2,4	2,6	2,5	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), в т.ч.	тыс. Гкал	1078,3	1133,1	1095,6	1198,2	1116,3	1189,4	1412,4	1313,3	1301,7	1304,9	1342,4	1384,4	1410,0	1432,0	1443,3	1451,5
Выработка электроэнергии, в т.ч.	млн. кВт*ч	890,6	823,9	676,0	789,7	737,7	659,0	855,0	832,4	903,0	807,3*	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3
на тепловом потреблении	млн. кВт*ч	502,8	521,7	457,7	509,4	454,1	466,2	549,7	538,9	555,0	569,8*	586,1	604,4	615,6	625,2	630,1	633,7
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	387,8	302,2	218,4	280,3	283,6	192,8	305,3	293,5	348,0	237,5*	221,1	202,9	191,7	182,1	177,2	173,6
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	776,3	713,2	576,2	682,0	631,1	556,6	737,9	721,0	782,9	685,6*	685,6	685,6	685,6	685,6	685,6	685,6
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	148,8	150,1	149,4	148,1	151,2	150,6	151,8	151,3	151,7	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	333,3	284,2	251,2	311,0	314,6	298,0	299,9	305,7	316,1	305,9	305,9	289,3	279,1	270,4	265,9	262,6
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т./год	160,8	170,4	164,1	177,4	168,8	179,1	214,5	198,7	193,2	196,9	202,6	208,9	212,8	216,1	217,8	219,0
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т./год	258,7	202,7	144,7	212,1	198,6	165,9	221,3	220,4	247,5	209,7	209,7	198,3	191,3	185,3	182,3	180,0
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т./год	419,5	373,1	308,8	389,5	367,3	345,0	435,7	419,1	440,7	406,6	412,3	407,2	404,1	401,4	400,0	399,0

\* - плановое значение переданное в систему ЕИАС

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 9.5 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал**

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Базарная, 6	57 525	57 700	63 261	58 010	58 466	54 822	56 157	57 303	57 483	57 483	57 483	57 483
ул. Баренца, 9-а	51 829	50 074	55 028	51 439	52 855	44 966	45 554	45 554	45 554	45 554	45 554	45 554
ул. Гаугеля, 25	46 722	46 928	52 356	46 517	48 085	44 446	44 522	44 522	44 522	49 873	49 873	49 873
ул. Гаугеля, 6-б	52 000	51 883	56 094	48 014	46 413	47 958	47 666	47 666	47 666	47 666	47 666	47 666
ул. Дубравная, 17 (БМК)	10 666	10 811	12 716	11 582	11 291	9 515	9 502	9 502	9 502	9 502	9 502	9 502
ул. Иванова, 14-б	58 623	54 912	62 734	58 074	56 914	55 220	55 102	58 843	62 583	62 583	62 583	65 966
ул. Иванова, 36-б	17 591	17 254	21 663	18 917	17 608	16 807	17 264	17 480	17 480	17 480	17 480	17 480
ул. Коперника, 1-а	41 471	40 772	44 694	41 068	42 276	39 367	40 315	43 168	54 119	55 348	55 348	55 348
ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	488	464	531	517	497	501	573	573	573	573	573	573
пер. Общественный, 2-а	429	426	510	440	471	461	467	467	467	467	467	467
ул. Планетная, 8-а	25 983	25 752	29 209	26 078	25 595	22 756	23 732	23 732	23 732	23 732	23 732	23 732
ул. Пугачева, 1	76 982	74 179	81 981	77 587	76 462	72 096	72 873	73 160	75 246	75 246	75 246	80 555
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	9 889	9 779	11 983	10 391	9 837	9 547	9 598	9 598	9 598	9 598	9 598	9 598
пр. Союзный, 43	107 931	104 466	116 524	107 737	105 104	99 955	97 418	98 092	107 165	127 449	140 394	159 708
ул. Станиславского, 3 (новая БМК)	33 374	34 412	40 531	34 880	32 161	34 297	35 196	38 575	38 575	41 537	41 537	41 537
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	72	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Федосеенко, 89-а	11 197	11 257	13 410	12 035	11 460	10 805	10 789	10 789	10 789	10 789	10 789	10 789
ул. Энгельса, 1-в	44 449	43 603	52 220	46 047	44 852	45 626	46 129	46 899	46 899	46 899	46 899	46 899
ул. Вольская, 15-а	8 531	8 119	9 372	8 304	8 537	9 198	9 196	9 196	9 196	9 196	9 196	9 196
ул. Знаменская, 5-б	9 079	9 114	9 934	9 335	9 070	7 615	7 610	7 610	7 610	17 523	27 435	45 283
ул. Климовская, 86-а	46 368	41 920	51 436	47 468	48 841	43 017	44 921	53 661	62 318	79 658	84 460	89 262
ул. Лесной городок, 6-а	48 267	46 952	54 479	49 419	50 832	51 141	48 451	48 655	49 940	55 193	61 697	69 142
ул. Московское шоссе, 15-а	42 046	40 995	45 463	42 450	42 249	39 465	39 006	39 006	39 006	39 006	39 006	39 006
ул. Невельская, 9-а	5 311	5 154	6 242	5 382	5 615	5 841	6 191	6 191	6 191	6 191	6 191	6 191
ул. Путейская, 31-а	13 564	13 352	16 324	14 272	14 235	15 385	15 568	15 568	15 568	15 568	15 568	15 568
ул. Ивана Романова, 3-а	6 381	5 954	7 408	6 261	6 126	5 829	5 875	5 875	5 875	5 875	5 875	5 875
ул. Таллинская, 15-в	71 285	70 397	78 162	71 411	70 863	75 413	75 501	75 501	75 501	75 501	75 501	75 501
ул. Тепличная, 8-а	16 217	15 736	17 654	15 397	14 798	15 441	16 145	16 145	16 145	16 145	16 145	16 145
ул. Терешковой, 7	28 492	28 301	34 661	32 207	30 938	27 817	28 248	28 248	28 248	28 248	28 248	28 248
ул. Тихорецкая, 3-в	32 514	35 478	41 751	39 631	39 040	38 900	38 554	38 554	38 554	38 554	39 143	45 391
ул. Чкалова, 37-а	4 625	4 552	5 106	4 613	4 659	4 497	4 435	4 435	4 435	4 435	4 916	4 916
ул. Чкалова, 9-г	30 540	30 413	35 276	30 635	30 199	34 274	34 151	34 151	34 151	34 151	34 151	34 151
ул. Академика Баха, 4-а	177 071	171 931	192 967	177 365	183 298	177 529	193 078	196 391	196 391	196 391	196 391	196 391
ул. Геройская, 11-а	32 715	32 506	39 678	33 767	32 780	34 726	34 323	34 323	34 323	34 323	34 323	34 323
Июльских дней, 1	56 509	58 150	64 826	61 009	59 594	61 127	58 412	69 792	76 471	81 419	83 925	91 249
пр. Ленина, 51 корпус 10	34 262	35 890	43 614	39 972	36 345	38 495	36 832	36 832	36 832	36 832	36 832	36 832



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
пр. Ленина, 5-а	29 225	28 416	36 730	30 865	33 181	33 951	35 709	35 709	35 709	35 709	35 709	35 709
ул. Октябрьской Революции, 66	8 806	8 357	10 226	8 609	8 271	8 776	8 405	8 405	8 405	8 405	8 405	8 405
ул. Памирская, 11	62 616	61 390	67 248	63 410	40 045	44 275	0	0	0	0	0	0
ул. Премудрова, 12-а	68 476	65 887	71 526	65 540	67 305	63 360	64 298	65 297	65 297	32 649	0	0
ул. Баранова, 11	60 686	58 179	66 696	61 094	61 163	57 600	57 270	57 270	57 270	57 270	57 270	57 270
ул. Гастелло, 1-а	27 088	28 568	30 581	28 160	26 615	27 126	26 807	30 977	38 986	38 986	38 986	38 986
пр. Героев, 13	10 505	9 656	11 938	10 274	10 115	10 586	10 384	10 384	10 384	10 384	10 384	10 384
ул. Красных Зорь, 4-а	25 760	25 417	30 045	26 335	24 979	26 754	26 538	26 538	26 538	26 538	26 538	26 538
ул. Металлистов, 4-б	7 332	7 065	8 903	7 996	8 237	7 431	7 861	7 861	7 861	7 861	7 861	7 861
Московское шоссе, 219-а	7 589	7 662	9 022	8 298	8 540	7 350	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331	7 331
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	496	464	585	509	537	459	454	454	454	454	454	454
ул. 3-я Ямская, 7	1 278	1 269	1 564	1 463	796	723	0	0	0	0	0	0
пер. Бойновский, 9-д	6 878	6 590	7 788	6 726	6 639	7 107	6 643	6 643	6 643	6 643	6 643	6 643
ул. Большая Покровская, 16	1 274	1 258	1 440	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Варварская, 15-б	2 510	2 422	2 768	2 547	3 208	2 492	3 273	3 273	3 273	5 010	5 010	5 010
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	2 057	2 063	2 438	2 159	2 104	1 889	2 147	2 147	2 147	2 147	2 147	2 147
ул. Воровского, 3	2 926	2 589	3 139	3 014	2 828	2 911	2 854	2 854	2 854	1 427	0	0
пл. Горького, 4-а	7 948	7 526	8 539	8 133	7 911	7 280	7 436	7 436	3 718	0	0	0
ул. Гребешковский откос, 7	2 057	2 064	2 399	2 749	2 648	2 346	2 313	0	0	0	0	0
ул. Дальняя, 1/29-в	539	510	658	587	569	488	496	496	496	496	496	496
ул. Донецкая, 9-в	29 772	29 617	31 873	28 582	27 792	27 865	27 654	27 654	27 654	27 654	27 654	27 654
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	445	449	520	482	458	494	503	893	893	893	893	893
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	1 029	1 007	1 192	1 105	1 091	1 349	0	0	0	0	0	0
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	1 121	1 104	1 266	1 289	1 256	1 127	1 139	1 139	1 139	1 139	1 139	1 139
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город	2 579	2 455	2 952	2 865	2 898	3 943	4 034	4 034	4 034	4 034	4 034	4 034
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	2 042	2 141	2 213	2 218	2 124	2 277	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272
"ГОО Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г	1 135	1 123	1 355	1 162	1 201	1 136	1 175	1 175	1 175	1 175	1 175	1 175
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	2 302	2 344	1 646	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 65-д	6 570	6 922	7 985	6 984	6 906	6 816	7 205	7 205	7 205	7 205	7 205	7 205
Малая Ямская ул, 9б	209	174	214	228	186	229	249	249	249	249	249	249
ул. Минина, 1	6 990	6 840	7 859	6 506	4 686	5 267	5 260	5 260	5 260	5 260	5 260	2 630
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	3 315	3 256	3 604	3 252	3 176	3 047	3 190	3 190	3 190	3 190	3 190	3 190
пер. Плотничный, 11	29 628	30 074	33 109	29 305	29 894	28 529	29 220	30 254	32 115	32 115	32 115	32 115
ул. Радужная, 2-а	6 416	6 736	7 836	7 301	6 846	7 253	7 523	7 523	7 523	7 523	7 523	7 523
ул. Рождественская, 24	1 688	1 721	2 055	1 811	1 752	1 708	1 723	2 842	2 842	2 842	2 842	2 842
ул. Рождественская, 40-а	2 302	2 142	2 515	2 531	2 207	2 437	2 444	2 444	2 444	2 900	2 900	2 900

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Рождественская, 8	1 735	1 767	1 968	1 842	1 670	1 601	1 560	1 560	1 560	1 560	1 560	1 560
ул. Соревнования, 4-а	1 949	1 878	2 191	2 263	2 245	2 138	1 988	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21	17 147	18 001	19 744	17 416	17 174	17 276	17 357	17 357	17 357	17 357	17 357	17 357
ул. Ульянова, 47	867	889	1 001	934	829	900	903	903	903	903	903	903
ул. Ярославская, 23	404	378	440	438	421	432	431	0	0	0	0	0
Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	0	4 051	4 084	4 394	4 235	4 227	4 908	4 908	4 908	4 908	4 908	4 908
Анкудиновское шоссе, 24	9 611	11 732	13 319	12 019	11 600	11 502	11 108	11 108	11 108	11 108	11 108	11 108
Анкудиновское шоссе, 3-б	13 367	12 571	14 309	12 774	14 612	15 583	12 700	15 654	18 609	21 563	25 005	25 005
ул. Углова, 7	63 239	62 296	70 003	66 633	58 195	67 051	61 000	64 731	69 069	75 755	76 398	77 041
ул. Военных комиссаров, 9	62 483	62 143	68 884	62 921	62 151	63 848	62 873	62 873	62 873	62 873	62 873	62 873
пр. Гагарина, 15б	9 034	9 409	11 068	9 535	9 247	8 832	8 956	8 956	8 956	8 956	8 956	8 956
пр. Гагарина, 178-б	104 908	104 017	117 724	110 577	104 332	111 311	112 928	112 928	114 171	118 643	63 794	0
пр. Гагарина, 70-а	39 365	39 081	45 000	38 802	34 688	37 767	37 363	37 363	37 363	37 363	37 363	37 363
пр. Гагарина, 97 (БМК)	14 240	12 881	14 656	13 816	12 833	15 334	14 249	23 666	38 306	38 306	19 153	0
ул. Голованова, 25-а	65 372	66 811	72 445	67 574	66 130	68 154	67 061	67 061	67 061	67 061	67 061	67 061
ул. Горная, 13-а	39 127	39 015	44 564	42 406	41 280	41 697	40 730	40 730	40 730	40 730	40 730	40 730
ул. 40 лет Победы, 15	39 061	38 407	42 192	39 158	38 425	39 134	38 850	38 850	38 850	38 850	38 850	38 850
ул. Радистов, 24	12 428	12 324	14 694	13 033	12 673	13 560	13 736	13 736	13 736	14 080	14 080	14 080
ул. Тропинина, 13-б	1 012	1 061	1 103	960	711	881	694	694	694	694	694	694
ул. Батумская, 7-б	14 414	14 775	18 724	15 050	15 237	11 634	17 470	0	0	0	0	0
ул. Ванеева, 209-б	36 969	34 333	37 198	34 359	34 107	35 544	35 880	36 238	37 584	37 584	37 584	37 584
пр. Гагарина, 25-е	12 936	12 680	15 211	14 309	14 279	14 703	15 515	15 515	15 515	15 515	21 310	21 310
пр. Гагарина 60 корп. 22	9 832	9 061	10 584	9 191	8 706	9 385	9 543	9 543	10 713	11 625	11 625	11 625
пер. Звенигородский, 8-а	5 222	5 484	6 433	5 504	5 513	5 543	5 453	8 288	11 124	13 959	16 794	25 300
ул. Бориса Панина, 19-б	5 943	5 917	6 899	6 483	5 607	6 811	6 016	6 016	6 016	3 008	0	0
ул. Республиканская, 47-а	3 367	3 523	3 958	3 623	3 554	3 630	3 685	7 620	7 620	9 220	4 610	0
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	1 420 093	1 443 211	1 652 441	1 539 977	1 498 744	1 531 497	1 557 972	1 623 783	1 664 370	1 682 329	1 704 674	1 727 995
ул. Генкиной, 37	1 080	1 053	738	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чонгарская, 43-а	1 734	1 670	1 716	1 620	1 462	1 670	1 919	1 919	1 919	1 919	1 919	1 919
Березовая пойма, ул. Чернореченская, 1 к.1	6 189	6 009	6 745	6 307	6 110	6 905	6 860	6 860	6 860	24 764	62 589	102 430
Казанское шоссе, д. 12	0	27 763	31 355	31 522	30 223	30 735	33 163	34 455	35 747	35 747	35 747	35 747
Космонавта Комарова д. 2Е	3 828	3 863	4 077	4 601	3 777	4 503	4 111	4 111	4 111	4 111	4 111	4 111
Арктическая, 20	2 410	2 238	2 735	2 511	2 373	2 549	2 434	2 434	2 434	2 434	2 434	2 434
ул. Академика Сахарова, 4а	0	3 840	5 192	5 081	3 613	2 081	2 337	6 489	10 640	12 069	13 016	16 452
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	2 379	2 806	3 177	3 094	2 953	2 861	2 935	2 935	2 935	2 935	2 935	2 935
ул. Федосеенко, 4а	0	1 401	1 925	1 930	1 843	1 907	1 889	1 889	1 889	1 889	1 889	1 889
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	0	4 294	6 473	9 234	13 543	12 246	17 651	17 651	17 651	17 651	17 651	17 651

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Полевая, 8а	3 723	3 551	3 971	3 775	3 669	3 549	3 567	3 567	3 567	3 567	3 567	3 567
Пос. Новинки, ул.Полевая, 2в	0	0	1 355	4 074	3 895	4 340	4 430	4 430	4 430	4 430	4 430	4 430
наб. Гребного канала, 1Ц	45 074	27 127	29 315	29 644	28 646	31 315	29 507	29 507	29 507	29 507	29 507	29 507
Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а	0	0	0	1 018	968	1 035	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181
Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3	0	0	0	1 127	1 068	1 084	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260
Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2	0	0	0	1 636	1 065	2 042	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355
Зеленый Город кп - д/о Кудьма п "Зеленый Город кп - д/о Кудьма"	0	0	0	0	224	569	569	569	569	569	569	569
Минина ул, 43а "ул. Минина, д. 43А"	0	0	0	0	1 611	4 303	4 303	4 303	4 303	4 303	4 303	4 303
Ярославская ул, 8а "ул. Ярославская, д.8А"	0	0	0	0	454	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077
Коперника ул, 1Б "ул. Коперника, 1Б"	0	0	0	0	1 046	3 431	3 431	3 431	3 431	3 431	3 431	3 431
Бурнаковский проезд, 16 "Бурнаковский проезд, 16"	0	0	0	24	67	84	76	76	76	76	76	76
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0	0	0	0	0	0	0	4 764	4 764	4 764	4 764	4 764
Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	0	0	0	0	0	0	0	0	64 680	64 680	64 680	64 680
Модульная котельная ул. Днепропетровская около жилого дома 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65 297	65 297
Блочно-модульная котельная по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, ул Завкомовская, у дома 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 160	6 160	6 160
Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74 003	156 950
Котельная №4 в поселке Новинки	0	0	0	0	0	0	0	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509
Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	0	0	0	0	0	0	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343
Новая котельная в районе ул. Дальняя	0	0	0	0	0	0	0	33 367	33 367	33 367	33 367	33 367
<b>Итого</b>	<b>3 939 674</b>	<b>3 891 100</b>	<b>4 361 830</b>	<b>4 025 505</b>	<b>3 924 342</b>	<b>3 959 497</b>	<b>3 959 497</b>	<b>4 115 836</b>	<b>4 303 876</b>	<b>4 395 804</b>	<b>4 530 977</b>	<b>4 671 156</b>

**Таблица 9.6 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям, Гкал**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Базарная, 6	49 370	50 372	54 282	50 818	48 913	49 553	50 959	51 998	52 162	52 162	52 162	52 162
ул. Баренца, 9-а	40 936	41 499	44 532	41 559	38 674	40 351	40 955	40 955	40 955	40 955	40 955	40 955
ул. Гаугеля, 25	38 169	38 614	43 235	39 585	37 846	39 134	39 210	39 210	39 210	43 922	43 922	43 922
ул. Гаугеля, 6-б	43 365	43 213	48 465	44 047	42 219	43 610	43 318	43 318	43 318	43 318	43 318	43 318
ул. Дубравная, 17 (БМК)	7 322	6 855	7 910	7 012	6 568	7 072	7 060	7 060	7 060	7 060	7 060	7 060
ул. Иванова, 14-б	47 052	48 139	53 302	50 666	47 806	49 689	49 622	52 990	56 358	56 358	56 358	59 405
ул. Иванова, 36-б	14 330	14 264	16 426	15 628	14 429	15 016	15 474	15 667	15 667	15 667	15 667	15 667
ул. Коперника, 1-а	33 533	34 051	37 953	33 845	32 918	33 504	34 452	36 890	46 248	47 299	47 299	47 299
ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	414	407	496	462	419	466	538	538	538	538	538	538

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
пер. Общественный, 2-а	396	382	479	430	409	423	429	429	429	429	429	429
ул. Планетная, 8-а	17 435	17 077	19 565	17 478	17 195	17 045	18 021	18 021	18 021	18 021	18 021	18 021
ул. Пугачева, 1	66 025	64 677	69 415	63 425	63 111	63 482	64 259	64 512	66 351	66 351	66 351	71 033
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	7 532	7 376	8 930	7 837	7 446	7 805	7 857	7 857	7 857	7 857	7 857	7 857
пр. Союзный, 43	90 670	90 175	99 442	90 848	85 384	91 035	88 520	89 132	97 376	115 808	127 570	145 120
ул. Станиславского, 3 (новая БМК)	29 714	29 666	34 304	32 020	29 954	30 779	31 841	34 898	34 898	37 577	37 577	37 577
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	40	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Федосеенко, 89-а	9 806	9 762	10 682	10 158	9 290	9 697	9 681	9 681	9 681	9 681	9 681	9 681
ул. Энгельса, 1-в	36 430	35 279	43 928	40 360	37 243	39 290	40 292	40 964	40 964	40 964	40 964	40 964
ул. Вольская, 15-а	6 822	7 035	8 558	7 634	7 272	7 685	7 703	7 703	7 703	7 703	7 703	7 703
ул. Знаменская, 5-б	6 848	6 612	7 308	6 878	6 204	6 910	6 909	6 909	6 909	15 908	24 907	41 110
ул. Климовская, 86-а	35 893	34 776	39 108	37 265	35 545	37 509	39 494	47 178	54 789	70 034	74 256	78 477
ул. Лесной городок, 6-а	40 832	39 239	47 225	43 738	40 154	43 952	41 902	42 078	43 190	47 733	53 357	59 795
ул. Московское шоссе, 15-а	36 397	36 088	39 653	38 505	35 165	37 094	36 634	36 634	36 634	36 634	36 634	36 634
ул. Невельская, 9-а	4 720	4 703	5 842	5 223	5 390	5 186	5 542	5 542	5 542	5 542	5 542	5 542
ул. Путейская, 31-а	12 173	11 903	14 362	13 047	12 351	12 879	13 071	13 071	13 071	13 071	13 071	13 071
ул. Ивана Романова, 3-а	5 175	4 739	5 866	5 350	4 949	5 241	5 299	5 299	5 299	5 299	5 299	5 299
ул. Таллинская, 15-в	61 860	59 934	69 381	65 844	61 975	65 189	65 382	65 382	65 382	65 382	65 382	65 382
ул. Тепличная, 8-а	12 164	11 722	13 381	13 126	12 112	12 096	12 824	12 824	12 824	12 824	12 824	12 824
ул.Терешковой, 7	25 693	24 458	28 156	26 358	25 397	25 770	26 227	26 227	26 227	26 227	26 227	26 227
ул. Тихорецкая, 3-в	26 853	28 865	37 418	35 385	33 526	34 988	34 668	34 668	34 668	34 668	35 197	40 815
ул. Чкалова, 37-а	4 394	4 262	4 625	4 104	4 336	4 286	4 245	4 245	4 245	4 245	4 705	4 705
ул. Чкалова, 9-г	28 983	27 989	31 016	29 471	27 713	28 914	28 791	28 791	28 791	28 791	28 791	28 791
ул. Академика Баха, 4-а	153 358	147 744	163 296	154 436	150 263	160 510	176 482	179 511	179 511	179 511	179 511	179 511
ул. Геройская, 11-а	28 503	27 799	32 950	31 037	28 338	30 260	29 857	29 857	29 857	29 857	29 857	29 857
Июльских дней, 1	50 995	53 109	61 438	56 063	53 107	56 704	53 989	64 507	70 680	75 253	77 570	84 339
пр. Ленина, 51 корпус 10	30 120	31 707	37 920	35 225	30 561	34 809	33 283	33 283	33 283	33 283	33 283	33 283
пр. Ленина, 5-а	27 526	26 186	31 298	30 170	28 291	28 300	30 057	30 057	30 057	30 057	30 057	30 057
ул. Октябрьской Революции, 66	7 984	7 603	9 744	7 833	8 132	8 194	7 826	7 826	7 826	7 826	7 826	7 826
ул. Памирская, 11	52 130	52 943	58 993	55 371	34 936	34 646	0	0	0	0	0	0
ул. Премудрова, 12-а	50 756	49 935	55 948	51 376	49 354	50 243	51 292	52 089	52 089	26 045	0	0
ул. Баранова, 11	49 695	49 044	58 524	52 527	50 394	52 119	51 799	51 799	51 799	51 799	51 799	51 799
ул. Гастелло, 1-а	23 324	22 982	27 875	23 572	22 601	24 162	23 843	27 552	34 676	34 676	34 676	34 676
пр. Героев, 13	9 361	8 612	10 880	8 973	8 648	9 258	9 057	9 057	9 057	9 057	9 057	9 057
ул. Красных Зорь, 4-а	21 716	21 551	24 654	23 496	22 279	23 331	23 139	23 139	23 139	23 139	23 139	23 139
ул. Металлистов, 4-б	5 905	5 883	7 039	6 486	6 307	6 274	6 717	6 717	6 717	6 717	6 717	6 717
Московское шоссе, 219-а	6 089	5 625	6 582	6 338	5 965	6 326	6 324	6 324	6 324	6 324	6 324	6 324
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	310	300	364	328	312	322	329	329	329	329	329	329

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. 3-я Ямская, 7	912	1 001	1 217	1 142	752	702	0	0	0	0	0	0
пер. Бойновский, 9-д	6 079	5 755	7 214	6 033	6 109	6 441	5 977	5 977	5 977	5 977	5 977	5 977
ул. Большая Покровская, 16	1 002	934	1 089	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Варварская, 15-б	2 457	2 371	2 716	2 493	3 122	2 430	3 227	3 227	3 227	4 940	4 940	4 940
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	1 805	1 743	2 102	1 968	2 023	1 854	2 111	2 111	2 111	2 111	2 111	2 111
ул. Воровского, 3	2 704	2 573	3 025	2 971	2 764	2 891	2 834	2 834	2 834	1 417	0	0
пл. Горького, 4-а	6 700	6 547	7 083	6 700	6 247	6 475	6 631	6 631	3 316	0	0	0
ул. Гребешковский откос, 7	1 645	1 514	2 016	2 138	1 925	2 180	2 147	0	0	0	0	0
ул. Дальняя, 1/29-в	373	367	444	399	380	393	401	401	401	401	401	401
ул. Донецкая, 9-в	26 922	26 444	28 598	26 675	25 667	26 354	26 178	26 178	26 178	26 178	26 178	26 178
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	372	354	422	383	363	374	383	680	680	680	680	680
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	595	625	679	603	557	609	0	0	0	0	0	0
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	847	837	956	962	864	859	871	871	871	871	871	871
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город	2 527	2 440	2 794	2 647	2 641	2 557	2 648	2 648	2 648	2 648	2 648	2 648
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	1 807	1 818	1 973	1 923	1 758	1 805	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
"ГОО Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г	914	956	1 048	883	934	910	949	949	949	949	949	949
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	1 949	1 935	1 523	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 65-д	6 340	6 803	7 339	6 829	6 537	6 476	6 866	6 866	6 866	6 866	6 866	6 866
Малая Ямская ул, 9б	209	174	214	228	186	229	249	249	249	249	249	249
ул. Минина, 1	6 859	6 584	6 829	6 180	4 485	5 049	5 063	5 063	5 063	5 063	5 063	2 532
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	2 860	2 845	3 147	2 866	2 755	2 750	2 893	2 893	2 893	2 893	2 893	2 893
пер. Плотничный, 11	25 169	26 388	28 880	27 152	24 800	25 880	26 570	27 511	29 203	29 203	29 203	29 203
ул. Радужная, 2-а	6 163	6 432	7 611	7 146	6 714	6 884	7 154	7 154	7 154	7 154	7 154	7 154
ул. Рождественская, 24	1 453	1 417	1 709	1 549	1 460	1 530	1 546	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550
ул. Рождественская, 40-а	2 043	2 113	2 478	2 483	2 205	2 372	2 379	2 379	2 379	2 824	2 824	2 824
ул. Рождественская, 8	1 399	1 305	1 696	1 574	1 393	1 537	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516
ул. Соревнования, 4-а	1 396	1 561	1 773	1 878	1 813	1 964	1 832	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21	15 501	15 990	17 707	16 159	15 464	15 953	16 055	16 055	16 055	16 055	16 055	16 055
ул. Ульянова, 47	867	889	1 001	934	829	900	903	903	903	903	903	903
ул. Ярославская, 23	404	378	440	438	421	432	431	0	0	0	0	0
Кузнечиха д. БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	0	4 004	4 032	4 339	4 182	4 175	4 856	4 856	4 856	4 856	4 856	4 856
Анкудиновское шоссе, 24	8 319	9 516	10 616	10 065	9 162	9 877	9 483	9 483	9 483	9 483	9 483	9 483
Анкудиновское шоссе, 3-б	11 660	11 615	13 061	12 367	10 904	14 665	11 782	14 523	17 264	20 005	23 198	23 198
ул. Углова, 7	55 022	54 429	61 713	56 510	53 333	61 689	55 638	59 042	62 998	69 097	69 683	70 269
ул. Военных комиссаров, 9	57 847	56 047	63 699	58 238	55 998	59 279	58 349	58 349	58 349	58 349	58 349	58 349
пр. Гагарина, 15б	8 293	7 767	8 826	7 996	7 939	7 901	8 025	8 025	8 025	8 025	8 025	8 025

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
пр. Гагарина, 178-б	90 937	88 882	102 225	97 370	93 056	95 110	96 801	96 801	97 867	101 700	54 684	0
пр. Гагарина, 70-а	33 475	31 760	36 943	35 161	31 000	35 158	34 841	34 841	34 841	34 841	34 841	34 841
пр. Гагарина, 97 (БМК)	11 302	11 191	13 662	13 042	12 092	13 453	12 368	20 542	33 250	33 250	16 625	0
ул. Голованова, 25-а	60 184	60 290	67 952	62 918	59 336	62 985	61 933	61 933	61 933	61 933	61 933	61 933
ул. Горная, 13-а	34 601	34 492	39 390	38 857	35 983	38 459	37 511	37 511	37 511	37 511	37 511	37 511
ул. 40 лет Победы, 15	36 963	35 386	41 476	36 918	35 556	36 768	36 484	36 484	36 484	36 484	36 484	36 484
ул. Радистов, 24	9 519	9 241	11 185	10 095	9 483	9 866	10 042	10 042	10 042	10 294	10 294	10 294
ул. Тропинина, 13-б	812	909	880	736	596	791	605	605	605	605	605	605
ул. Батумская, 7-б	13 209	13 214	16 313	14 373	13 732	8 911	14 746	0	0	0	0	0
ул. Ванеева, 209-б	34 340	30 870	34 558	31 771	31 479	32 198	32 612	32 937	34 160	34 160	34 160	34 160
пр. Гагарина, 25-е	11 790	11 110	13 513	13 201	12 531	12 794	13 649	13 649	13 649	13 649	18 746	18 746
пр. Гагарина 60 корп. 22	7 267	7 017	8 159	7 413	6 888	7 976	8 178	8 178	9 180	9 962	9 962	9 962
пер. Звенигородский, 8-а	4 634	4 824	5 821	5 071	4 755	5 082	4 992	7 587	10 183	12 778	15 373	23 160
ул. Бориса Панина, 19-б	5 909	5 813	6 888	6 470	5 551	6 460	5 674	5 674	5 674	2 837	0	0
ул. Республиканская, 47-а	3 229	3 144	3 629	3 464	3 464	3 277	3 371	6 971	6 971	8 434	4 217	0
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	1 189 782	1 189 483	1 381 426	1 319 736	1 324 795	1 318 626	1 331 312	1 387 548	1 422 230	1 437 576	1 456 671	1 476 599
ул. Генкиной, 37	912	889	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чонгарская, 43-а	1 520	1 514	1 715	1 619	1 402	1 648	1 919	1 919	1 919	1 919	1 919	1 919
Березовая пойма, ул. Чернореченская, 1 к.1	3 900	3 993	4 602	4 046	3 771	4 091	4 126	4 126	4 126	14 896	37 648	61 613
Казанское шоссе, д. 12	0	26 082	29 992	30 149	28 747	29 292	31 720	32 956	34 192	34 192	34 192	34 192
Космонавта Комарова д. 2Е	3 828	3 863	4 077	4 601	3 777	4 503	4 111	4 111	4 111	4 111	4 111	4 111
Арктическая, 20	2 410	2 238	2 735	2 511	2 373	2 549	2 434	2 434	2 434	2 434	2 434	2 434
ул. Академика Сахарова, 4а	0	3 840	5 139	5 081	3 599	2 029	2 284	6 343	10 400	11 797	12 722	16 081
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	2 379	2 806	3 177	2 932	2 953	2 861	2 935	2 935	2 935	2 935	2 935	2 935
ул. Федосеенко, 4а	0	1 401	1 925	1 930	1 843	1 907	1 889	1 889	1 889	1 889	1 889	1 889
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	0	3 506	5 988	8 567	12 701	10 029	15 433	15 433	15 433	15 433	15 433	15 433
ул. Полевая, 8а	3 211	3 028	3 474	3 355	2 966	3 311	3 329	3 329	3 329	3 329	3 329	3 329
Пос. Новинки, ул.Полевая, 2в	0	0	1 095	3 213	3 064	3 172	3 262	3 262	3 262	3 262	3 262	3 262
наб. Гребного канала, 1Ц	40 254	27 123	29 315	29 644	27 227	30 435	29 507	29 507	29 507	29 507	29 507	29 507
Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а	0	0	0	1 016	953	1 035	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181
Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3	0	0	0	1 097	1 030	1 081	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257
Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2	0	0	0	1 636	978	2 042	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355
Зеленый Город кп - д/о Кудьма п "Зеленый Город кп - д/о Кудьма"	0	0	0	0	126	313	313	313	313	313	313	313
Минина ул, 43а "ул. Минина, д. 43А"	0	0	0	0	1 561	4 184	4 184	4 184	4 184	4 184	4 184	4 184
Ярославская ул, 8а "ул. Ярославская, д.8А"	0	0	0	0	431	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037
Коперника ул, 1Б "ул. Коперника, 1Б"	0	0	0	0	1 046	3 431	3 431	3 431	3 431	3 431	3 431	3 431
Бурнаковский проезд, 16 "Бурнаковский проезд, 16"	0	0	0	24	67	84	76	76	76	76	76	76

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0	0	0	0	0	0	0	4 410	4 410	4 410	4 410	4 410
Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	0	0	0	0	0	0	0	0	58 800	58 800	58 800	58 800
Модульная котельная ул. Днепропетровская около жилого дома 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52 089	52 089
Блочно-модульная котельная по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, ул Завкомовская, у дома 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 600	5 600	5 600
Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63 642	134 950
Котельная №4 в поселке Новинки	0	0	0	0	0	0	0	1 372	1 372	1 372	1 372	1 372
Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	0	0	0	0	0	0	603	603	603	603	603	603
Новая котельная в районе ул. Дальняя	0	0	0	0	0	0	0	30 334	30 334	30 334	30 334	30 334
<b>Итого по котельным АО "Теплоэнерго"</b>	<b>3 339 518</b>	<b>3 290 799</b>	<b>3 718 318</b>	<b>3 502 205</b>	<b>3 379 000</b>	<b>3 474 426</b>	<b>3 474 426</b>	<b>3 613 543</b>	<b>3 780 980</b>	<b>3 860 634</b>	<b>3 966 365</b>	<b>4 079 769</b>
Отпуск тепловой энергии сторонним потребителям	1 355 030	1 362 623	1 610 226	1 523 949	1 422 670	1 511 528	1 511 528	1 511 528	1 511 528	1 511 528	1 511 528	1 511 528
<b>Всего отпуск тепловой энергии</b>	<b>4 694 548</b>	<b>4 653 422</b>	<b>5 328 544</b>	<b>5 026 154</b>	<b>4 801 670</b>	<b>4 985 954</b>	<b>4 985 954</b>	<b>5 125 071</b>	<b>5 292 508</b>	<b>5 372 162</b>	<b>5 477 893</b>	<b>5 591 297</b>

**Таблица 9.7 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Базарная, 6	160,3	159,9	159,3	159,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
ул. Баренца, 9-а	157,3	159,3	158,0	157,5	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
ул. Гаугеля, 25	164,0	163,4	162,8	162,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	156,8
ул. Гаугеля, 6-б	162,9	163,7	175,7	176,9	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5
ул. Дубравная, 17 (БМК)	158,6	163,2	159,9	167,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	156,8	156,8
ул. Иванова, 14-б	154,7	157,2	155,8	156,9	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
ул. Иванова, 36-б	169,4	158,8	158,2	156,6	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
ул. Коперника, 1-а	157,3	159,3	160,8	160,2	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	156,8	156,8
ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	170,5	200,5	162,0	160,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
пер. Общественный, 2-а	194,9	194,7	203,7	208,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	156,8
ул. Планетная, 8-а	161,0	159,7	161,0	157,0	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
ул. Пугачева, 1	157,0	158,3	158,5	156,9	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	157,0	161,3	159,9	0,0	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	156,8	156,8
пр. Союзный, 43	157,7	158,0	158,4	156,7	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
ул. Станиславского, 3 (новая БМК)	157,4	160,6	168,9	160,0	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	321,6	359,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Федосеенко, 89-а	175,2	173,8	174,7	166,7	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
ул. Энгельса, 1-в	155,5	158,0	158,1	158,7	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
ул. Бульвар Мира, 4-а	171,6	168,2	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 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Вольская, 15-а	155,7	157,2	158,2	158,1	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
ул. Знаменская, 5-б	158,6	162,7	167,7	160,6	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
ул. Климовская, 86-а	159,8	169,7	159,4	159,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	156,8	156,8
ул. Конотопская, 5	180,6	179,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Лесной городок, 6-а	156,4	157,2	156,6	160,0	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
ул. Московское шоссе, 15-а	155,9	159,0	160,3	157,7	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
ул. Мурашкинская, 13-б	160,2	162,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Невельская, 9-а	155,9	158,8	159,7	156,5	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
ул. Путейская, 31-а	156,6	156,9	157,0	156,9	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	156,8	156,8
ул. Ивана Романова, 3-а	157,3	157,5	158,6	159,5	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
ул. Таллинская, 15-в	159,3	160,1	162,7	160,1	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
ул. Тепличная, 8-а	155,9	157,7	159,4	158,5	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
ул.Терешковой, 7	157,8	158,2	157,2	157,3	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
ул. Тихорецкая, 3-в	156,6	158,5	158,2	158,4	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
ул. Чкалова, 37-а	158,1	155,7	158,7	158,4	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
ул. Чкалова, 9-г	157,5	157,9	157,4	157,6	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
ул. Академика Баха, 4-а	155,7	157,0	156,6	155,6	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
ул. Геройская, 11-а	162,3	157,3	156,9	156,0	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Июльских дней, 1	161,9	156,4	155,4	155,9	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
пр. Ленина, 51 корпус 10	156,7	158,1	160,5	157,9	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
пр. Ленина, 5-а	156,5	157,4	157,4	156,0	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
ул. Октябрьской Революции, 66	156,3	161,2	154,8	161,5	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
ул. Памирская, 11	188,8	193,8	181,9	180,4	179,6	179,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Премудрова, 12-а	156,0	157,5	161,1	158,0	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	0,0	0,0
ул. Баранова, 11	155,6	158,5	159,1	158,1	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
ул. Безрукова, 5	207,5	205,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Гастелло, 1-а	156,5	160,2	160,7	159,1	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
пр. Героев, 13	153,7	158,1	159,3	158,0	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
ул. Красных Зорь, 4-а	158,2	159,5	157,5	160,9	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а	160,3	156,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Металлистов, 4-б	163,0	174,0	170,6	164,6	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Московское шоссе, 219-а	172,0	159,6	160,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	158,4	161,7	155,6	164,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	156,8	156,8
ул. 3-я Ямская, 7	188,0	188,6	188,8	191,4	175,9	175,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
пер. Бойновский, 9-д	153,8	156,2	156,8	160,7	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
ул. Большая Покровская, 16	176,7	182,0	185,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Варварская, 15-б	155,6	156,9	152,9	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	159,5	158,4	158,9	159,7	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Воровского, 3	142,4	155,2	155,2	153,0	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	0,0	0,0
пер. Гоголя, 9-д	123,4	135,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
пл. Горького, 4-а	185,2	184,7	188,2	180,8	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	0,0	0,0	0,0
ул. Гребешковский откос, 7	156,0	168,1	163,1	160,7	161,0	161,0	161,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Дальняя, 1/29-в	163,8	182,8	156,9	158,2	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
ул. Донецкая, 9-в	154,4	155,6	155,9	157,5	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	260,5	294,8	309,6	250,4	242,4	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	182,3	178,2	178,5	181,3	174,4	174,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	158,3	163,1	165,2	164,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город	153,2	158,1	157,3	155,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	167,3	161,7	168,3	167,4	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	156,8	156,8
"ГОО Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г	157,6	166,4	162,9	163,0	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	156,8	156,8
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	168,9	165,6	173,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Горького, 65-д	156,2	147,2	158,2	158,7	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Малая Ямская ул, 9б	207,9	228,2	232,5	206,5	220,5	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
ул. Минина, 1	151,8	155,8	156,9	156,7	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
ул. Нижегородская, 29	173,1	170,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	161,2	158,6	159,1	160,7	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
пер. Плотничный, 11	156,9	158,8	157,9	160,3	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
ул. Радужная, 2-а	167,5	169,8	166,3	162,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	156,8	156,8
ул. Родионова, 28-б	224,5	269,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Рождественская, 24	156,0	157,5	159,7	158,8	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
ул. Рождественская, 40-а	162,0	153,2	155,8	152,2	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
ул. Рождественская, 8	156,1	156,3	158,4	161,2	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
ул. Соревнования, 4-а	166,6	161,3	163,5	159,3	159,6	159,6	159,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Суетинская, 21	153,4	156,3	156,1	164,1	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
ул. Ульянова, 47	177,9	182,1	182,3	177,7	192,4	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
ул. Ярославская, 23	176,1	178,4	179,8	181,6	176,4	176,4	176,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнечиха д. БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	0,0	165,7	182,4	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Анкудиновское шоссе, 24	166,9	161,9	158,6	159,3	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	156,8	156,8
Анкудиновское шоссе, 3-б	159,1	159,5	160,6	163,9	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
ул. Углова, 7	158,5	161,4	160,1	158,0	162,6	162,6	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
ул. Военных комиссаров, 9	155,4	157,5	156,6	156,2	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
пр. Гагарина, 15б	155,8	157,8	158,5	159,4	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
пр. Гагарина, 178-б	159,1	157,3	158,6	155,4	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	0,0
пр. Гагарина, 70-а	159,2	159,7	158,5	157,5	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
пр. Гагарина, 97 (БМК)	155,8	163,9	155,9	157,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	0,0
ул. Голованова, 25-а	157,1	158,1	159,5	159,3	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
ул. Горная, 13-а	156,6	157,0	158,8	160,4	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
ул. 40 лет Победы, 15	157,3	157,0	155,4	155,3	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
ул. Радистов, 24	154,9	157,3	156,7	157,5	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
ул. Тропинина, 13-б	169,4	197,1	170,8	169,4	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0
ул. Батумская, 7-б	157,3	161,7	150,2	159,0	208,8	165,7	165,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Ванеева, 209-б	153,2	156,2	157,2	159,4	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
ул. Ванеева, 63	156,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
пр. Гагарина, 25-е	164,1	162,8	158,3	158,3	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
пр. Гагарина 60 корп. 22	164,9	172,9	165,2	168,8	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
пер. Звенигородский, 8-а	156,0	156,6	156,9	158,8	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	156,8	156,8
ул. Бориса Панина, 19-б	167,7	170,7	167,1	158,8	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	0,0	0,0
ул. Республиканская, 47-а	187,0	183,7	187,4	181,1	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	0,0
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	155,7	156,7	156,1	156,9	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
ул. Генкиной, 37	176,8	177,5	162,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Чонгарская, 43-а	135,7	150,6	166,3	154,8	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Березовая пойма, ул. Чернореченская, 1 к.1	156,7	161,8	160,1	163,4	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Казанское шоссе, д. 12	0,0	175,1	185,2	189,6	173,9	173,9	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4
Космонавта Комарова д. 2Е	122,9	112,6	155,9	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
Арктическая, 20	164,1	179,4	173,8	177,4	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
ул. Академика Сахарова, 4а	0,0	90,4	152,1	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	181,0	178,0	266,6	162,3	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
ул. Федосеенко, 4а	0,0	167,0	155,5	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	0,0	147,7	154,3	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
ул. Полевая, 8а	150,5	160,7	162,7	159,0	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Пос. Новинки, ул.Полевая, 2в	0,0	0,0	154,3	158,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
наб. Гребного канала, 1Ц	157,4	164,0	166,1	162,9	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а	0,0	0,0	0,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3	0,0	0,0	0,0	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2	0,0	0,0	0,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Зеленый Город кп - д/о Кудьма п "Зеленый Город кп - д/о Кудьма"	0,0	0,0	0,0	0,0	222,8	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
Минина ул, 43а "ул. Минина, д. 43А"	0,0	0,0	0,0	0,0	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1
Ярославская ул, 8а "ул. Ярославская, д.8А"	0,0	0,0	0,0	0,0	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5
Коперника ул, 1Б "ул. Коперника, 1Б"	0,0	0,0	0,0	0,0	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6
Бурнаковский проезд, 16 "Бурнаковский проезд, 16"	0,0	0,0	0,0	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8
Модульная котельная ул. Днепропетровская около жилого дома 8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8
Блочно-модульная котельная по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, ул Завкомовская, у дома 8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8
Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8
Котельная №4 в поселке Новинки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Новая котельная в районе ул. Дальняя	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
<b>Итого</b>	<b>158,3</b>	<b>159,1</b>	<b>158,9</b>	<b>158,6</b>	<b>159,1</b>	<b>159,1</b>	<b>158,7</b>	<b>158,6</b>	<b>158,6</b>	<b>158,6</b>	<b>158,3</b>	<b>158,2</b>

**Таблица 9.8 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Базарная, 6	9 221	9 225	10 077	9 237	9 364	8 780	8 994	9 177	9 206	9 206	9 206	9 206
ул. Баренца, 9-а	8 151	7 979	8 693	8 101	8 299	7 061	7 153	7 153	7 153	7 153	7 153	7 153
ул. Гаугеля, 25	7 664	7 666	8 523	7 554	7 713	7 130	7 142	7 142	7 142	8 000	8 000	7 822
ул. Гаугеля, 6-б	8 468	8 494	9 857	8 492	8 654	8 942	8 887	8 887	8 887	8 887	8 887	8 887
ул. Дубравная, 17 (БМК)	1 692	1 764	2 033	1 937	1 798	1 515	1 514	1 514	1 514	1 514	1 490	1 490
ул. Иванова, 14-б	9 069	8 635	9 774	9 111	8 893	8 628	8 610	9 195	9 779	9 779	9 779	10 308
ул. Иванова, 36-б	2 980	2 739	3 426	2 962	2 788	2 661	2 733	2 767	2 767	2 767	2 767	2 767
ул. Коперника, 1-а	6 525	6 495	7 185	6 580	6 769	6 303	6 455	6 912	8 666	8 862	8 681	8 681
ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	83	93	86	83	79	80	91	91	91	91	91	91
пер. Общественный, 2-а	84	83	104	91	88	86	87	87	87	87	87	73
ул. Планетная, 8-а	4 184	4 113	4 704	4 094	4 136	3 678	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835
ул. Пугачева, 1	12 087	11 741	12 996	12 173	12 016	11 330	11 452	11 497	11 825	11 825	11 825	12 659
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	1 553	1 577	1 916	0	1 568	1 522	1 530	1 530	1 530	1 530	1 505	1 505
пр. Союзный, 43	17 023	16 505	18 455	16 886	16 637	15 822	15 421	15 527	16 964	20 174	22 224	25 281
ул. Станиславского, 3 (новая БМК)	5 252	5 527	6 844	5 581	5 569	5 939	6 095	6 680	6 680	7 193	7 193	7 193
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	23	28	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Федосеенко, 89-а	1 962	1 957	2 343	2 006	1 924	1 814	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811
ул. Энгельса, 1-в	6 912	6 891	8 255	7 305	7 179	7 303	7 384	7 507	7 507	7 507	7 507	7 507
ул. Бульвар Мира, 4-а	743	408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Вольская, 15-а	1 329	1 276	1 483	1 313	1 354	1 459	1 459	1 459	1 459	1 459	1 459	1 459
ул. Знаменская, 5-б	1 440	1 483	1 666	1 500	1 455	1 222	1 221	1 221	1 221	2 811	4 402	7 265
ул. Климовская, 86-а	7 410	7 116	8 201	7 556	7 811	6 880	7 184	8 582	9 967	12 740	13 247	14 001

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Конотопская, 5	1 705	836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Лесной городок, 6-а	7 549	7 381	8 529	7 905	7 999	8 048	7 625	7 657	7 859	8 686	9 709	10 881
ул. Московское шоссе, 15-а	6 554	6 517	7 290	6 695	6 680	6 240	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168
ул. Мурашкинская, 13-б	7 577	4 090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Невельская, 9-а	828	819	997	842	887	922	978	978	978	978	978	978
ул. Путейская, 31-а	2 124	2 095	2 563	2 239	2 244	2 425	2 454	2 454	2 454	2 454	2 442	2 442
ул. Ивана Романова, 3-а	1 004	938	1 175	999	1 029	979	987	987	987	987	987	987
ул. Таллинская, 15-в	11 356	11 272	12 718	11 431	11 499	12 237	12 252	12 252	12 252	12 252	12 252	12 252
ул. Тепличная, 8-а	2 528	2 481	2 814	2 440	2 384	2 488	2 601	2 601	2 601	2 601	2 601	2 601
ул.Терешковой, 7	4 496	4 478	5 450	5 065	4 873	4 382	4 449	4 449	4 449	4 449	4 449	4 449
ул. Тихорецкая, 3-в	5 091	5 622	6 605	6 277	6 240	6 217	6 162	6 162	6 162	6 162	6 256	7 255
ул. Чкалова, 37-а	731	709	810	731	736	711	701	701	701	701	777	777
ул. Чкалова, 9-г	4 810	4 804	5 553	4 827	4 874	5 532	5 512	5 512	5 512	5 512	5 512	5 512
ул. Академика Баха, 4-а	27 579	26 995	30 217	27 597	28 641	27 739	30 169	30 686	30 686	30 686	30 686	30 686
ул. Геройская, 11-а	5 311	5 115	6 227	5 269	5 155	5 461	5 397	5 397	5 397	5 397	5 397	5 397
Июльских дней, 1	9 148	9 094	10 072	9 510	9 368	9 609	9 182	10 971	12 021	12 799	13 193	14 344
пр. Ленина, 51 корпус 10	5 370	5 675	7 000	6 310	5 798	6 141	5 875	5 875	5 875	5 875	5 875	5 875
пр. Ленина, 5-а	4 574	4 472	5 780	4 816	5 212	5 333	5 610	5 610	5 610	5 610	5 610	5 610
ул. Октябрьской Революции, 66	1 377	1 347	1 583	1 390	1 328	1 409	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350
ул. Памирская, 11	11 821	11 898	12 234	11 441	7 190	7 950	0	0	0	0	0	0
ул. Премудрова, 12-а	10 682	10 380	11 522	10 357	10 610	9 988	10 136	10 293	10 293	5 147	0	0
ул. Баранова, 11	9 440	9 221	10 610	9 658	9 572	9 015	8 963	8 963	8 963	8 963	8 963	8 963
ул. Безрукова, 5	2 170	1 113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гастелло, 1-а	4 240	4 575	4 914	4 480	4 257	4 339	4 288	4 955	6 236	6 236	6 236	6 236
пр. Героев, 13	1 614	1 527	1 901	1 624	1 610	1 684	1 652	1 652	1 652	1 652	1 652	1 652
ул. Красных Зорь, 4-а	4 076	4 054	4 734	4 237	4 084	4 374	4 339	4 339	4 339	4 339	4 339	4 339
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а	2 580	1 447	0	1 642	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Металлистов, 4-б	1 195	1 230	1 519	1 316	1 449	1 307	1 383	1 383	1 383	1 383	1 383	1 383
Московское шоссе, 219-а	1 306	1 223	1 446	1 318	1 357	1 168	1 165	1 165	1 165	1 165	1 165	1 165
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	79	75	91	84	85	73	72	72	72	72	71	71
ул. 3-я Ямская, 7	240	239	295	280	140	127	0	0	0	0	0	0
пер. Бойновский, 9-д	1 058	1 029	1 221	1 081	1 057	1 132	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
ул. Большая Покровская, 16	225	229	268	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Варварская, 15-б	390	380	423	391	481	382	502	502	502	768	768	768
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	328	327	387	345	342	307	349	349	349	349	349	349
ул. Воровского, 3	417	402	487	461	439	452	443	443	443	221	0	0
пер. Гоголя, 9-д	243	147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пл. Горького, 4-а	1 472	1 390	1 607	1 470	1 412	1 299	1 327	1 327	664	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Гребешковский откос, 7	321	347	391	442	426	378	372	0	0	0	0	0
ул. Дальняя, 1/29-в	88	93	103	93	91	78	79	79	79	79	79	79
ул. Донецкая, 9-в	4 597	4 609	4 970	4 502	4 398	4 410	4 377	4 377	4 377	4 377	4 377	4 377
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	116	132	161	121	111	82	83	148	148	148	148	148
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	188	179	213	200	190	235	0	0	0	0	0	0
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	177	180	209	212	209	188	190	190	190	190	190	190
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город	395	388	464	444	455	618	633	633	633	633	633	633
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	342	346	372	371	353	378	377	377	377	377	356	356
"ГБОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г	179	187	221	189	194	183	190	190	190	190	184	184
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	389	388	286	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 65-д	1 026	1 019	1 263	1 108	1 096	1 081	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143
Малая Ямская ул, 9б	43	40	50	47	41	38	41	41	41	41	41	41
ул. Минина, 1	1 061	1 066	1 233	1 019	825	927	926	926	926	926	926	463
ул. Нижегородская, 29	2 292	1 295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	534	516	573	522	513	492	515	515	515	515	515	515
пер. Плотничный, 11	4 650	4 777	5 226	4 698	4 661	4 448	4 556	4 717	5 007	5 007	5 007	5 007
ул. Радужная, 2-а	1 075	1 144	1 303	1 187	1 147	1 215	1 260	1 260	1 260	1 260	1 180	1 180
ул. Родионова, 28-б	70	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Рождественская, 24	263	271	328	288	279	272	275	453	453	453	453	453
ул. Рождественская, 40-а	373	328	392	385	338	374	375	375	375	445	445	445
ул. Рождественская, 8	271	276	312	297	267	256	249	249	249	249	249	249
ул. Соревнования, 4-а	325	303	358	361	358	341	317	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21	2 631	2 813	3 083	2 857	2 687	2 703	2 716	2 716	2 716	2 716	2 716	2 716
ул. Ульянова, 47	154	162	182	166	159	149	150	150	150	150	150	150
ул. Ярославская, 23	71	67	79	80	74	76	76	0	0	0	0	0
Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	704	671	745	672	571	647	751	751	751	751	751	751
Анкудиновское шоссе, 24	1 604	1 900	2 113	1 915	1 957	1 941	1 874	1 874	1 874	1 874	1 742	1 742
Анкудиновское шоссе, 3-б	2 127	2 005	2 298	2 093	2 378	2 536	2 067	2 548	3 029	3 509	4 070	4 070
ул. Углова, 7	10 023	10 053	11 209	10 529	9 461	10 900	9 742	10 338	11 031	12 099	12 201	12 304
ул. Военных комиссаров, 9	9 709	9 790	10 788	9 829	9 781	10 049	9 895	9 895	9 895	9 895	9 895	9 895
пр. Гагарина, 15б	1 408	1 485	1 754	1 520	1 481	1 415	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435
пр. Гагарина, 178-б	16 693	16 359	18 673	17 181	16 721	17 839	18 098	18 098	18 297	19 014	10 224	0
пр. Гагарина, 70-а	6 266	6 242	7 133	6 111	5 502	5 990	5 926	5 926	5 926	5 926	5 926	5 926
пр. Гагарина, 97 (БМК)	2 218	2 111	2 285	2 175	2 032	2 429	2 257	3 748	6 067	6 067	3 033	0
ул. Голованова, 25-а	10 269	10 562	11 558	10 767	10 548	10 871	10 696	10 696	10 696	10 696	10 696	10 696
ул. Горная, 13-а	6 128	6 127	7 075	6 801	6 505	6 570	6 418	6 418	6 418	6 418	6 418	6 418

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. 40 лет Победы, 15	6 145	6 030	6 557	6 081	6 143	6 256	6 211	6 211	6 211	6 211	6 211	6 211
ул. Радистов, 24	1 925	1 938	2 303	2 052	2 012	2 153	2 181	2 181	2 181	2 236	2 236	2 236
ул. Тропинина, 13-б	172	209	188	163	122	151	119	119	119	119	119	119
ул. Батумская, 7-б	2 268	2 389	2 812	2 393	3 182	1 927	2 894	0	0	0	0	0
ул. Ванеева, 209-б	5 664	5 364	5 849	5 477	5 426	5 655	5 708	5 765	5 979	5 979	5 979	5 979
ул. Ванеева, 63	906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пр. Гагарина, 25-е	2 123	2 064	2 407	2 266	2 327	2 397	2 529	2 529	2 529	2 529	3 473	3 473
пр. Гагарина 60 корп. 22	1 621	1 567	1 748	1 551	1 467	1 582	1 608	1 608	1 805	1 959	1 959	1 959
пер. Звенигородский, 8-а	815	859	1 009	874	869	874	859	1 306	1 753	2 200	2 634	3 968
ул. Бориса Панина, 19-б	997	1 010	1 153	1 030	1 001	1 217	1 074	1 074	1 074	537	0	0
ул. Республиканская, 47-а	630	647	742	656	668	682	692	1 431	1 431	1 732	866	0
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	221 131	226 173	257 922	241 550	234 288	239 408	243 547	253 834	260 179	262 986	266 480	270 125
ул. Генкиной, 37	191	187	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чонгарская, 43-а	235	252	286	251	236	269	310	310	310	310	310	310
Березовая пойма, ул. Чернореченская, 1 к.1	970	972	1 080	1 031	977	1 104	1 097	1 097	1 097	3 960	10 009	16 380
Казанское шоссе, д. 12	0	4 861	5 808	5 976	5 255	5 344	5 484	5 698	5 911	5 911	5 911	5 911
Космонавт Комарова д. 2Е	471	435	636	705	488	690	630	630	630	630	630	630
Арктическая, 20	395	401	475	445	380	408	390	390	390	390	390	390
ул. Академика Сахарова, 4а	399	347	790	774	452	317	356	989	1 621	1 839	1 984	2 507
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	431	499	847	502	460	446	458	458	458	458	458	458
ул. Федосеенко, 4а	0	234	299	297	270	294	291	291	291	291	291	291
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	0	634	999	1 432	2 006	1 899	2 737	2 737	2 737	2 737	2 737	2 737
ул. Полевая, 8а	560	571	646	600	578	559	562	562	562	562	562	562
Пос. Новинки, ул.Полевая, 2в	0	0	209	647	642	715	730	730	730	730	730	730
наб. Гребного канала, 1Ц	7 096	4 449	4 868	4 830	5 005	5 472	5 156	5 156	5 156	5 156	5 156	5 156
Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а	0	0	45	157	136	159	182	182	182	182	182	182
Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3	0	0	45	172	150	165	192	192	192	192	192	192
Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2	0	0	106	250	150	312	207	207	207	207	207	207
Зеленый Город кп - д/о Кудьма п "Зеленый Город кп - д/о Кудьма"	0	0	0	0	50	94	94	94	94	94	94	94
Минина ул, 43а "ул. Минина, д. 43А"	0	0	0	0	269	719	719	719	719	719	719	719
Ярославская ул, 8а "ул. Ярославская, д.8А"	0	0	0	0	86	203	203	203	203	203	203	203
Коперника ул, 1Б "ул. Коперника, 1Б"	0	0	0	0	183	599	599	599	599	599	599	599
Бурнаковский проезд, 16 "Бурнаковский проезд, 16"	0	0	0	4	4	14	12	12	12	12	12	12
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0	0	0	0	0	0	0	747	747	747	747	747
Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	0	0	0	0	0	0	0	0	10 145	10 145	10 145	10 145
Модульная котельная ул. Днепропетровская около жилого дома 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 242	10 242

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Блочно-модульная котельная по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, ул Завкомовская, у дома 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	966	966	966
Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 607	24 617
Котельная №4 в поселке Новинки	0	0	0	0	0	0	0	237	237	237	237	237
Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	0	0	0	0	0	0	211	211	211	211	211	211
Новая котельная в районе ул. Дальняя	0	0	0	0	0	0	0	5 234	5 234	5 234	5 234	5 234
<b>Итого</b>	<b>623 727</b>	<b>618 975</b>	<b>693 018</b>	<b>638 437</b>	<b>624 221</b>	<b>629 819</b>	<b>628 308</b>	<b>652 896</b>	<b>682 456</b>	<b>697 047</b>	<b>717 282</b>	<b>738 850</b>

**Таблица 9.9 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м<sup>3</sup>/т н.т.**

<b>Котельная</b>	<b>2 019</b>	<b>2 020</b>	<b>2 021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Базарная, 6	7 923	7 883	8 638	7 839	7 927	7 433	7 614	7 769	7 794	7 794	7 794	7 794
ул. Баренца, 9-а	7 007	6 816	7 452	6 870	7 034	5 984	6 062	6 062	6 062	6 062	6 062	6 062
ул. Гаугеля, 25	6 587	6 552	7 303	6 410	6 535	6 041	6 051	6 051	6 051	6 778	6 778	6 628
ул. Гаугеля, 6-б	7 279	7 257	8 450	7 222	7 333	7 577	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531
ул. Дубравная, 17 (БМК)	1 454	1 508	1 742	1 643	1 523	1 283	1 281	1 281	1 281	1 281	1 262	1 262
ул. Иванова, 14-б	7 795	7 378	8 378	7 731	7 528	7 304	7 288	7 783	8 278	8 278	8 278	8 725
ул. Иванова, 36-б	2 561	2 342	2 936	2 515	2 359	2 251	2 312	2 341	2 341	2 341	2 341	2 341
ул. Коперника, 1-а	5 610	5 548	6 159	5 581	5 734	5 339	5 468	5 855	7 340	7 507	7 354	7 354
ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	72	80	74	70	67	67	77	77	77	77	77	77
пер. Общественный, 2-а	72	71	89	78	75	73	74	74	74	74	74	62
ул. Планетная, 8-а	3 595	3 516	4 031	3 475	3 501	3 113	3 246	3 246	3 246	3 246	3 246	3 246
ул. Пугачева, 1	10 386	10 030	11 140	10 329	10 174	9 593	9 696	9 734	10 012	10 012	10 012	10 718
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	1 335	1 349	1 642	0	1 326	1 287	1 294	1 294	1 294	1 294	1 274	1 274
пр. Союзный, 43	14 628	14 101	15 820	14 330	14 086	13 396	13 056	13 146	14 362	17 081	18 816	21 404
ул. Станиславского, 3 (новая БМК)	4 513	4 726	5 865	4 738	4 712	5 025	5 157	5 652	5 652	6 086	6 086	6 086
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	20	24	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Федосеенко, 89-а	1 687	1 672	2 007	1 702	1 631	1 537	1 535	1 535	1 535	1 535	1 535	1 535
ул. Энгельса, 1-в	5 939	5 891	7 073	6 201	6 078	6 183	6 251	6 355	6 355	6 355	6 355	6 355
ул. Бульвар Мира, 4-а	638	349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Вольская, 15-а	1 142	1 091	1 271	1 115	1 146	1 235	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234
ул. Знаменская, 5-б	1 238	1 267	1 428	1 273	1 233	1 035	1 034	1 034	1 034	2 381	3 728	6 154
ул. Климовская, 86-а	6 367	6 084	7 027	6 412	6 609	5 821	6 079	7 261	8 433	10 779	11 209	11 846
ул. Конотопская, 5	1 467	714	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Лесной городок, 6-а	6 490	6 309	7 308	6 709	6 774	6 816	6 457	6 484	6 656	7 356	8 223	9 215
ул. Московское шоссе, 15-а	5 632	5 569	6 248	5 680	5 662	5 289	5 227	5 227	5 227	5 227	5 227	5 227

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2 019</b>	<b>2 020</b>	<b>2 021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Мурашкинская, 13-б	6 510	3 493	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Невельская, 9-а	712	700	854	715	750	781	827	827	827	827	827	827
ул. Путейская, 31-а	1 826	1 791	2 196	1 901	1 899	2 053	2 077	2 077	2 077	2 077	2 067	2 067
ул. Ивана Романова, 3-а	863	802	1 007	848	870	828	835	835	835	835	835	835
ул. Таллинская, 15-в	9 758	9 631	10 901	9 867	9 734	10 359	10 371	10 371	10 371	10 371	10 371	10 371
ул. Тепличная, 8-а	2 173	2 122	2 412	2 071	2 019	2 107	2 203	2 203	2 203	2 203	2 203	2 203
ул.Терешковой, 7	3 865	3 830	4 670	4 299	4 121	3 705	3 762	3 762	3 762	3 762	3 762	3 762
ул. Тихорецкая, 3-в	4 375	4 804	5 659	5 326	5 286	5 267	5 220	5 220	5 220	5 220	5 300	6 146
ул. Чкалова, 37-а	629	606	694	620	624	602	594	594	594	594	658	658
ул. Чкалова, 9-г	4 133	4 106	4 758	4 098	4 128	4 685	4 668	4 668	4 668	4 668	4 668	4 668
ул. Академика Баха, 4-а	23 705	23 074	25 889	23 423	24 215	23 453	25 507	25 945	25 945	25 945	25 945	25 945
ул. Геройская, 11-а	4 563	4 373	5 336	4 473	4 361	4 620	4 566	4 566	4 566	4 566	4 566	4 566
Июльских дней, 1	7 860	7 771	8 633	8 068	7 931	8 135	7 774	9 288	10 177	10 836	11 169	12 144
пр. Ленина, 51 корпус 10	4 612	4 851	5 998	5 356	4 901	5 191	4 967	4 967	4 967	4 967	4 967	4 967
пр. Ленина, 5-а	3 928	3 823	4 953	4 088	4 410	4 512	4 746	4 746	4 746	4 746	4 746	4 746
ул. Октябрьской Революции, 66	1 183	1 152	1 356	1 180	1 124	1 193	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142
ул. Памирская, 11	10 156	10 167	10 488	9 712	6 073	6 714	0	0	0	0	0	0
ул. Премудрова, 12-а	9 179	8 872	9 872	8 791	8 977	8 451	8 576	8 709	8 709	4 355	0	0
ул. Баранова, 11	8 113	7 881	9 092	8 198	8 102	7 630	7 586	7 586	7 586	7 586	7 586	7 586
ул. Безрукова, 5	1 866	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гастелло, 1-а	3 643	3 911	4 211	3 803	3 603	3 673	3 629	4 194	5 278	5 278	5 278	5 278
пр. Героев, 13	1 388	1 306	1 630	1 378	1 362	1 425	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398
ул. Красных Зорь, 4-а	3 502	3 465	4 056	3 596	3 457	3 703	3 673	3 673	3 673	3 673	3 673	3 673
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а	2 218	1 236	0	1 394	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Александра Люкина, 6-а	1 702	865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Металлистов, 4-б	1 027	1 051	1 302	1 117	1 227	1 107	1 171	1 171	1 171	1 171	1 171	1 171
Московское шоссе, 219-а	1 122	1 045	1 239	1 119	1 149	989	986	986	986	986	986	986
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	68	64	78	71	72	62	61	61	61	61	60	60
ул. 3-я Ямская, 7	207	205	253	238	118	107	0	0	0	0	0	0
пер. Бойновский, 9-д	910	880	1 046	918	894	957	895	895	895	895	895	895
ул. Большая Покровская, 16	194	196	229	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Варварская, 15-б	336	325	363	332	406	323	425	425	425	650	650	650
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	282	279	332	293	289	260	295	295	295	295	295	295
ул. Воровского, 3	358	344	418	384	371	382	374	374	374	187	0	0
пер. Гоголя, 9-д	209	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пл. Горького, 4-а	1 265	1 188	1 377	1 248	1 194	1 098	1 122	1 122	561	0	0	0
ул. Гребешковский откос, 7	276	297	335	375	360	319	315	0	0	0	0	0
ул. Дальняя, 1/29-в	76	80	88	79	77	66	67	67	67	67	67	67



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2 019</b>	<b>2 020</b>	<b>2 021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Донецкая, 9-в	3 953	3 940	4 258	3 821	3 721	3 731	3 703	3 703	3 703	3 703	3 703	3 703
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	100	113	138	102	94	69	70	125	125	125	125	125
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	161	153	182	170	161	199	0	0	0	0	0	0
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	153	154	179	180	177	159	160	160	160	160	160	160
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город	340	332	398	363	384	522	534	534	534	534	534	534
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	294	296	319	315	298	319	319	319	319	319	301	301
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г	154	160	189	161	164	155	160	160	160	160	156	156
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	334	332	245	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 65-д	882	871	1 083	941	926	914	966	966	966	966	966	966
Малая Ямская ул, 9б	37	34	43	40	35	32	35	35	35	35	35	35
ул. Минина, 1	912	911	1 056	866	698	784	783	783	783	783	783	392
ул. Нижегородская, 29	1 971	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	460	442	491	443	434	416	435	435	435	435	435	435
пер. Плотничный, 11	3 998	4 085	4 478	3 987	3 940	3 761	3 852	3 988	4 233	4 233	4 233	4 233
ул. Радужная, 2-а	924	978	1 117	1 007	969	1 027	1 065	1 065	1 065	1 065	998	998
ул. Родионова, 28-б	139	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Рождественская, 24	226	232	281	244	236	230	232	383	383	383	383	383
ул. Рождественская, 40-а	321	281	336	327	286	316	317	317	317	376	376	376
ул. Рождественская, 8	233	236	267	252	226	216	211	211	211	211	211	211
ул. Соревнования, 4-а	279	259	307	306	303	288	268	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21	2 262	2 405	2 642	2 425	2 273	2 286	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297
ул. Ульянова, 47	133	138	156	141	135	126	126	126	126	126	126	126
ул. Ярославская, 23	61	58	68	68	63	64	64	0	0	0	0	0
Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	606	574	638	596	598	677	786	786	786	786	786	786
Анкудиновское шоссе, 24	1 380	1 624	1 810	1 625	1 656	1 643	1 586	1 586	1 586	1 586	1 475	1 475
Анкудиновское шоссе, 3-б	1 828	1 715	1 969	1 777	2 012	2 145	1 748	2 155	2 562	2 968	3 442	3 442
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Углова, 7	8 617	8 595	9 604	9 083	7 998	9 215	8 236	8 740	9 326	10 228	10 315	10 402
ул. Военных комиссаров, 9	8 348	8 370	9 244	8 348	8 273	8 499	8 370	8 370	8 370	8 370	8 370	8 370
пр. Гагарина, 15б	1 211	1 270	1 503	1 290	1 253	1 196	1 213	1 213	1 213	1 213	1 213	1 213
пр. Гагарина, 178-б	14 357	13 986	15 999	14 830	14 141	15 087	15 307	15 307	15 475	16 081	8 647	0
пр. Гагарина, 70-а	5 387	5 337	6 112	5 188	4 651	5 064	5 010	5 010	5 010	5 010	5 010	5 010
пр. Гагарина, 97 (БМК)	1 907	1 805	1 958	1 845	1 718	2 053	1 908	3 169	5 129	5 129	2 565	0
ул. Голованова, 25-а	8 826	9 023	9 907	9 211	8 933	9 207	9 059	9 059	9 059	9 059	9 059	9 059
ул. Горная, 13-а	5 269	5 238	6 063	5 773	5 502	5 558	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429
ул. 40 лет Победы, 15	5 284	5 155	5 618	5 220	5 197	5 293	5 255	5 255	5 255	5 255	5 255	5 255

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2 019</b>	<b>2 020</b>	<b>2 021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Радистов, 24	1 655	1 658	1 974	1 742	1 701	1 820	1 844	1 844	1 844	1 890	1 890	1 890
ул. Тропинина, 13-б	147	179	161	138	103	128	101	101	101	101	101	101
ул. Батумская, 7-б	1 949	2 043	2 410	2 032	2 692	1 631	2 449	0	0	0	0	0
ул. Ванеева, 209-б	4 871	4 585	5 011	4 647	4 589	4 782	4 827	4 876	5 057	5 057	5 057	5 057
ул. Ванеева, 63	778	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пр. Гагарина, 25-е	1 825	1 765	2 063	1 923	1 969	2 027	2 139	2 139	2 139	2 139	2 938	2 938
пр. Гагарина 60 корп. 22	1 394	1 339	1 498	1 317	1 240	1 337	1 360	1 360	1 526	1 656	1 656	1 656
пер. Звенигородский, 8-а	700	734	865	742	734	738	726	1 104	1 482	1 859	2 226	3 354
ул. Бориса Панина, 19-б	857	864	988	874	847	1 029	909	909	909	454	0	0
ул. Республиканская, 47-а	541	553	636	557	565	577	585	1 210	1 210	1 465	732	0
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	190 173	193 373	220 993	204 995	198 140	202 470	205 970	214 671	220 037	222 411	225 365	228 448
ул. Генкиной, 37	164	160	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чонгарская, 43-а	202	215	245	205	200	228	262	262	262	262	262	262
Березовая пойма, ул. Чернореченская, 1 к.1	833	831	926	875	827	935	929	929	929	3 353	8 475	13 869
Казанское шоссе, д. 12	0	4 154	4 976	5 093	4 445	4 520	4 638	4 819	5 000	5 000	5 000	5 000
Космонавта Комарова д. 2Е	405	372	545	440	414	585	534	534	534	534	534	534
Арктическая, 20	339	343	407	378	322	346	330	330	330	330	330	330
ул. Академика Сахарова, 4а	343	297	676	326	267	188	211	585	959	1 088	1 173	1 483
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	370	427	725	426	389	377	387	387	387	387	387	387
ул. Федосеенко, 4а	0	200	256	237	229	249	247	247	247	247	247	247
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	0	542	856	1 215	1 694	1 604	2 312	2 312	2 312	2 312	2 312	2 312
ул. Полевая, 8а	482	488	554	509	489	473	475	475	475	475	475	475
Пос. Новинки, ул.Полевая, 2в	0	0	179	578	543	604	617	617	617	617	617	617
наб. Гребного канала, 1Ц	6 111	3 804	4 170	4 102	4 231	4 625	4 358	4 358	4 358	4 358	4 358	4 358
Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а	0	0	39	87	82	96	110	110	110	110	110	110
Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3	0	0	38	117	102	113	131	131	131	131	131	131
Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2	0	0	91	191	184	383	254	254	254	254	254	254
Зеленый Город кп - д/о Кудьма п "Зеленый Город кп - д/о Кудьма"	0	0	0	0	42	80	80	80	80	80	80	80
Минина ул, 43а "ул. Минина, д. 43А"	0	0	0	0	228	609	609	609	609	609	609	609
Ярославская ул, 8а "ул. Ярославская, д.8А"	0	0	0	0	72	172	172	172	172	172	172	172
Коперника ул, 1Б "ул. Коперника, 1Б"	0	0	0	0	155	508	508	508	508	508	508	508
Бурнаковский проезд, 16 "Бурнаковский проезд, 16"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0	0	0	0	0	0	0	632	632	632	632	632
Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	0	0	0	0	0	0	0	0	8 583	8 583	8 583	8 583
Модульная котельная ул. Днепропетровская около жилого дома 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 665	8 665
Блочно-модульная котельная по адресу: город Нижний	0	0	0	0	0	0	0	0	0	817	817	817

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2 019</b>	<b>2 020</b>	<b>2 021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Новгород, Ленинский район, ул Завкомовская, у дома 8												
Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 820	20 827
Котельная №4 в поселке Новинки	0	0	0	0	0	0	0	200	200	200	200	200
Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	0	0	0	0	0	0	178	178	178	178	178	178
Новая котельная в районе ул. Дальняя	0	0	0	0	0	0	0	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428
<b>Итого</b>	<b>536 301</b>	<b>529 157</b>	<b>593 854</b>	<b>541 990</b>	<b>528 100</b>	<b>532 923</b>	<b>531 616</b>	<b>552 253</b>	<b>577 101</b>	<b>589 395</b>	<b>606 489</b>	<b>624 617</b>

**Таблица 9.10 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»	118 683	124 140	139 944	122 992	133 074	128 291	129 570	138 008	138 008	138 008	138 008	138 008
Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»	225 527	229 340	248 114	243 323	253 674	253 806	256 336	273 030	273 030	273 030	273 030	273 030
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"	26 078	26 346	32 886	30 132	30 027	30 027	30 027	31 029	31 029	32 763	32 763	34 781
К. Маркса, д. 60 Б, К. Маркса, д. 42 а, "СТН-Энергосети"	55 869	53 654	61 061	56 330	55 510	55 510	55 510	55 510	55 510	55 510	55 510	55 510
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"	66 000	69 483	78 060	77 950	82 434	85 462	88 560	91 947	91 947	91 947	91 947	91 947
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"	20 328	16 663	21 409	20 936	20 109	20 109	20 109	20 109	20 109	20 109	20 109	20 109
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,	10 589	10 589	10 361	9 078	9 099	9 761	9 761	9 761	9 761	9 761	9 761	9 761
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252
«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	965	532	576	576	550	550	550	550	550	550	550	550
«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	157	140	164	164	94	0	0	0	0	0	0	0
«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	75	79	91	91	96	96	96	96	96	96	96	96
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,	7 863	7 863	10 437	10 047	9 029	9 029	9 029	9 029	9 029	9 029	9 029	9 029
Гагарина, д. 37, ПАО НИТЕЛ,	38 163	38 013	44 165	40 954	39 951	42 140	42 140	42 140	42 140	42 140	42 140	42 140
Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 769	133 769	135 094	135 094	152 803	171 302
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025
Зайцева, 31в, ООО "КСК"	154 904	164 603	184 596	184 987	176 766	181 365	181 365	181 365	181 365	181 365	181 365	181 365
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,	11 367	8 521	6 381	5 935	10 775	10 775	10 775	10 775	10 775	10 775	10 775	10 775
Нартова, д. 6, ООО Профит,	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
«АО «Завод «Электромаш»,	73 714	71 503	76 862	69 100	70 605	70 605	73 557	76 052	77 233	78 050	78 050	78 050
Котельная №1, Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	155 654	155 654	155 654	155 654	155 654	155 654	155 654	155 654	155 836	155 836	155 836	155 836
Яблонева, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,	5 062	5 062	5 062	5 062	5 062	5 062	5 062	5 062	5 342	5 342	5 342	5 342
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,	108 873	108 873	108 873	108 873	108 873	108 873	109 982	109 982	110 614	112 234	112 234	112 234
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	2 105	2 105	2 105	1 052	0	0	0	0	0	0	0	0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В. Фрунзе,	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905
Родионова, д. 190, Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,	33 721	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824
Котельная АО ВБД Ларина, 19,	40 441	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019
Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравто-транс» - КИМа ул., 335	10 589	10 899	10 899	5 639	5 639	5 639	5 639	5 639	5 639	5 639	5 639	5 639
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300
Завкомовская, 8, ООО «Генерация тепла»	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330
Профинтерна, 76, ООО «Генерация тепла»	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350
БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»	10 380	10 380	10 380	10 380	10 380	10 380	10 380	10 380	10 380	10 380	10 380	10 380
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова, 92а, ООО «Генерация тепла»	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Интернациональная, 95, ОАО Мельинвест,	20 658	20 658	22 204	16 163	15 507	15 507	15 507	15 507	15 507	15 507	15 507	15 507
Котельная ОАО Хладокомбинат Заречный	1 830	1 830	1 830	1 830	1 830	1 830	1 830	1 830	1 830	1 830	1 830	1 830
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,	18 992	17 038	17 038	17 038	16 634	16 634	16 634	16 634	16 634	16 634	16 634	16 634
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город	0	5 702	6 326	6 064	6 064	6 064	6 064	6 064	6 064	6 064	6 064	6 064
ул. Академика Сахарова, 4а	9 165	9 165	9 165	11 016	11 016	11 016	11 016	13 858	16 697	17 675	18 323	20 674
Котельная квартала "А" АО ПКО "Теплообменник"	5 757	5 437	6 251	5 750	5 750	5 750	5 750	5 750	5 750	5 750	5 750	5 750
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8	5 908	5 908	5 908	5 908	5 908	5 908	5 908	5 908	5 908	5 908	5 908	5 908
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Вахитова, 4д	2 605	2 605	2 605	2 605	2 605	2 605	2 605	2 605	2 605	2 605	2 605	2 605
АО "НМЖК", ул. Жирокомбината, 11	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791
ГП НО "НПЭК", ул. Военных комиссаров, д. 2	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964
ЗАО "Гражданстрой-НН", Н-Волжская набережная, 17	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560
ЗАО "Завод "Труд", ул. Ларина, 18	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ЗАО "Энергосервис", ул. Ошарская, д. 63	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653
ОАО "170 РЗ СОП", ул. Медицинская, д. 2	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507
ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс", ул. Айвзовского, д. 10а	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823
ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт", ул. Коновалова, д. 6	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433
ОАО "Завод им.Г.И.Петровского", ул. Тургенева, д. 30	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585
ОАО "Нижегородский текстиль", пер. Бойновский, 17	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
ООО "ЗЕНИТ ЭНЕРГО" (ООО "Автобан"), Красноезвездная, д. 37	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998
ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость", Нижневолжская набережная, д. 8/7	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332
ООО "РАСКО-Энергосервис", ул. Интернациональная, д.100	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612
ООО "Росма", ул. Шапошникова, 15	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113
ООО "СнабСпецПром"	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН", ул. Кащенко, д. 9	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425
ООО фирма "Вика", Георгиевский съезд, 3	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
ООО "Энергия", ул. Ильинская, д. 45А	2 038	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 114 ул. Федосеенко	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 18	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №58 ул. Ижорская	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 104 ул. Федосеенко	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 2	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №39 ул. Планетная	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №68	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский"	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899
НПАП № 2 - филиал МП "Нижегородпассажиравтотранс", ул. Родионова, 171	6 948	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196
ЗАО "Автоиспытания", ул. Октябрьской революции, д.43	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
ООО "Дом Торговли"	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075
ООО "КМ Теплоресурс"	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737
ООО "Коммунальщик-НН"	3 274	3 274	3 274	3 274	3 274	3 520	3 520	3 520	3 520	3 520	3 520	3 520
ПАО "Завод Красное Сормово"	0	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574
Котельная №4, Чаадаева, д. 1, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	75 727	75 727	75 727	75 727	75 727	75 727	75 727	75 727	75 727	75 727	75 727	75 727

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Котельная №3, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	173 722	173 722	173 722	173 722	173 722	173 722	173 722	173 722	173 722	173 722	173 722	173 722
Котельная ООО "КСК" по ул. Малозатяжная, 31а	1 558	5 981	10 874	15 098	17 021	18 553	19 262	20 962	21 062	21 062	21 062	21 062
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»	7 847	17 579	30 372	39 609	56 142	70 959	75 216	84 175	97 719	104 653	106 287	106 287
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)	0	0	0	0	0	6 128	13 536	20 196	25 803	31 662	31 662	31 662
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)	0	0	0	0	0	0	0	0	10 289	21 959	32 605	42 351
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)	0	0	0	0	0	0	7 241	14 807	21 469	28 557	35 865	35 865
Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"	0	20 758	67 479	93 955	107 518	137 061	145 839	164 165	191 011	203 786	206 626	206 626
Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"	0	0	0	0	0	16 212	38 157	60 643	74 799	90 431	90 431	90 431
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети" до 27.09.2023	8 329	6 741	7 892	7 993	4 821	0	0	0	0	0	0	0
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"	1 542	1 620	1 542	1 298	1 242	1 242	1 242	1 242	1 242	1 242	1 242	1 242
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	4 621	14 058	16 569	15 512	16 003	16 601	16 601	16 601	16 601	16 601	16 601	16 601
<b>Всего прочие</b>	<b>2 534 914</b>	<b>2 620 219</b>	<b>2 784 833</b>	<b>2 769 793</b>	<b>2 816 159</b>	<b>2 886 147</b>	<b>2 948 154</b>	<b>3 048 707</b>	<b>3 132 349</b>	<b>3 197 457</b>	<b>3 238 242</b>	<b>3 270 857</b>

**Таблица 9.11 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»	153,8	152,0	149,3	154,1	153,9	163,7	166,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»	160,5	159,0	153,7	173,8	160,8	162,3	164,8	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"	155,9	155,9	155,9	155,9	148,5	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
К. Маркса, д. 60 Б, К. Маркса, д. 42 а, "СТН-Энергосети"	153,1	153,1	154,5	155,4	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"	152,7	152,7	153,6	156,6	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"	154,3	154,3	150,9	151,7	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1
«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	210,4	160,6	160,6	160,6	143,5	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	188,0	190,9	184,8	184,8	199,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	183,6	156,2	156,2	156,2	143,9	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,	156,8	156,8	156,8	156,8	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Гагарина, д. 37, ПАО НИТЕЛ,	156,5	159,6	159,6	162,9	163,2	156,4	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2
Зайцева, 31в, ООО "КСК"	158,8	164,3	164,8	161,5	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,	162,8	162,8	166,5	166,5	166,5	166,5	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Нартова, д. 6, ООО Профит,	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
«АО «Завод «Электромаш»,	170,2	170,0	163,2	167,4	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
Котельная №1, Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиационный завод Сокол,	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Яблонева, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	162,0	162,0	162,0	162,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,	182,1	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Котельная АО ВБД Ларина, 19,	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравто-транс» - КИМа ул., 335	160,3	162,7	162,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	160,1	160,1	160,1	160,1
Профинтерна,76, ООО «Генерация тепла»	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генера-ция тепла»	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генера-ция тепла»	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация теп-ла»	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,	153,6	153,6	153,4	153,6	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Котельная ОАО Хладокомбинат Заречный	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,	160,9	162,1	162,9	162,9	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город	0,0	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
ул. Академика Сахарова, 4а	161,3	161,3	161,3	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Котельная квартала "А" АО ПКО "Теплообменник"	153,1	153,1	159,6	153,9	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Вахитова, 4д	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9
АО "НМЖК", ул. Жирокомбината, 11	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
ГП НО "НПЭК", ул. Военных комиссаров, д. 2	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3
ЗАО "Гражданстрой-НН", Н-Волжская набережная, 17	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
ЗАО "Завод "Труд", ул. Ларина, 18	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
ЗАО "Энергосервис", ул. Ошарская, д. 63	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
ОАО "170 РЗ СОП", ул. Медицинская, д. 2	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8
ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс", ул. Айвизовского, д. 10а	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт", ул. Коновалова, д. 6	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8
ОАО "Завод им.Г.И.Петровского", ул. Тургенева, д. 30	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
ОАО "Нижегородский текстиль", пер. Бойновский, 17	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
ООО "ЗЕНИТ ЭНЕРГО" (ООО "Автобан"), Красноезвездная, д. 37	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость", Нижневолжская набережная, д. 8/7	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
ООО "РАСКО-Энергосервис", ул. Интернациональная, д.100	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
ООО "Росма", ул. Шапошникова, 15	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
ООО "СнабСпецПром"	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН", ул. Кащенко, д. 9	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8
ООО фирма "Вика", Георгиевский съезд, 3	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6
ООО "Энергия", ул. Ильинская, д. 45А	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 114 ул. Федосеенко	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 18	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №58 ул. Ижорская	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 104 ул. Федосеенко	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 2	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №39 ул. Платная	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №68	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский"	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4
НПАП № 2 - филиал МП "Нижегородпассажиравтотранс", ул. Родионова, 171	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
ЗАО "Автоиспытания", ул. Октябрьской революции, д.43	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ООО "Дом Торговли"	156,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	160,0	160,0	161,0	161,0	162,0
ООО "КМ Теплоресурс"	154,1	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	160,0	160,0	161,0	161,0	162,0
ООО "Коммунальщик-НН"	154,8	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	160,0	160,0	161,0	161,0	162,0
ПАО "Завод Красное Сормово"	0,0	166,5	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
Котельная №4, Чаадаева, д. 1, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
Котельная №3, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	158,4	171,5	157,1	156,4	157,7	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»	155,3	155,2	154,7	151,7	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети" до 27.09.2023	154,6	154,6	155,3	155,6	155,6	0	0	0	0	0	0	0
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"	157,4	157,4	157,4	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	184,1	161,9	164,4	161,2	162,1	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
<b>Всего прочие</b>	<b>162,2</b>	<b>162,1</b>	<b>160,9</b>	<b>162,8</b>	<b>161,0</b>	<b>161,4</b>	<b>161,5</b>	<b>160,5</b>	<b>160,4</b>	<b>160,3</b>	<b>160,2</b>	<b>160,2</b>

**Таблица 9.12 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, т у.т.**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»	18 253	18 870	20 899	18 951	20 481	20 998	21 523	22 100	22 100	22 100	22 100	22 100
Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»	36 201	36 462	38 145	42 297	40 779	41 203	42 233	43 300	43 300	43 300	43 300	43 300
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"	4 065	4 106	5 126	4 696	4 459	4 680	4 680	4 836	4 836	5 106	5 106	5 421
К. Маркса, д. 60 Б, К. Маркса, д. 42 а, "СТН-Энергосети"	8 556	8 217	9 435	8 753	8 600	8 600	8 600	8 600	8 600	8 600	8 600	8 600
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"	10 076	10 607	11 992	12 211	12 426	12 882	13 349	13 860	13 860	13 860	13 860	13 860
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"	3 137	2 572	3 232	3 176	3 008	3 008	3 008	3 008	3 008	3 008	3 008	3 008
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,	1 845	1 845	1 805	1 582	1 585	1 701	1 701	1 701	1 701	1 701	1 701	1 701
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	203	75	86	92	79	88	88	88	88	88	88	88
«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы	30	27	30	30	19	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
п., Гнилицкая ул., 105												
«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	14	12	14	14	14	15	15	15	15	15	15	15
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,	1 233	1 233	1 637	1 575	1 492	1 492	1 492	1 492	1 492	1 492	1 492	1 492
Гагарина, д. 37, ПАО НИТЕЛ,	5 973	6 067	7 049	6 671	6 522	6 589	6 595	6 595	6 595	6 595	6 595	6 595
Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	21 833	21 833	21 833	21 833	21 833	21 833	21 948	21 718	21 934	21 934	24 809	27 812
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348
Федосееенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220
Зайцева, 31в, ООО "КСК"	24 599	27 047	30 424	29 875	28 092	28 823	28 823	28 823	28 823	28 823	28 823	28 823
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,	1 851	1 387	1 062	988	1 794	1 794	1 754	1 754	1 754	1 754	1 754	1 754
Нартова, д. 6, ООО Профит,	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778
«АО «Завод «Электромаш»,	12 547	12 156	12 546	11 565	11 525	11 525	12 007	12 414	12 607	12 740	12 740	12 740
Котельная №1, Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	25 686	25 686	25 686	25 686	25 686	25 686	25 686	25 686	25 716	25 716	25 716	25 716
Яблонева, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,	937	937	937	937	937	937	937	937	989	989	989	989
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,	16 754	16 754	16 754	16 754	16 754	16 754	16 924	16 924	17 021	17 271	17 271	17 271
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	341	341	341	170	0	0	0	0	0	0	0	0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,	6 140	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878
Котельная АО ВБД Ларина, 19,	6 456	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656
Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравто-транс» - КИМа ул., 335	1 697	1 774	1 774	861	861	861	861	861	861	861	861	861
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»	3 029	3 029	3 029	3 029	3 029	3 029	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»	404	404	404	404	404	404	404	404	373	373	373	373
Профинтерна,76, ООО «Генерация тепла»	237	237	237	237	237	237	237	216	216	216	216	216
БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генерация тепла»	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,	3 174	3 174	3 405	2 483	2 379	2 379	2 379	2 379	2 379	2 379	2 379	2 379
Котельная ОАО Хладокомбинат Заречный	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,	3 056	2 762	2 775	2 775	2 651	2 651	2 651	2 651	2 651	2 651	2 651	2 651
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город	0	913	1 013	971	971	971	971	971	971	971	971	971
ул. Академика Сахарова, 4а	1 479	1 479	1 479	1 698	1 698	1 698	1 698	2 136	2 574	2 725	2 825	3 187
Котельная квартала "А" АО ПКО "Теплообменник"	882	833	998	885	918	918	918	918	918	918	918	918
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Вахитова, 4д	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
АО "НМЖК", ул. Жирокombината, 11	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614
ГП НО "НПЭК", ул. Военных комиссаров, д. 2	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323
ЗАО "Гражданстрой-НН", Н-Волжская набережная, 17	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
ЗАО "Завод "Труд", ул. Ларина, 18	616	616	616	616	616	616	616	616	616	616	616	616
ЗАО "Энергосервис", ул. Ошарская, д. 63	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607
ОАО "170 РЗ СОП", ул. Медицинская, д. 2	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130
ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс", ул. Айвозовского, д. 10а	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650
ОАО "Волгвятмашэлектроснабсбыт", ул. Коновалова, д. 6	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447
ОАО "Завод им.Г.И.Петровского", ул. Тургенева, д. 30	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
ОАО "Нижегородский текстиль", пер. Бойновский, 17	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203
ООО "ЗЕНИТ ЭНЕРГО" (ООО "Автобан"), Краснозвездная, д. 37	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437
ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость", Нижневолжская набережная, д. 8/7	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
ООО "РАСКО-Энергосервис", ул. Интернациональная, д.100	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193
ООО "Росма", ул. Шапошникова, 15	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
ООО "СнабСпецПром"	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН", ул. Кащенко, д. 9	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
ООО фирма "Вика", Георгиевский съезд, 3	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
ООО "Энергия", ул. Ильинская, д. 45А	313	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 114 ул. Федосеенко	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 18	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №58 ул. Ижорская	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 104 ул. Федосеенко	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 2	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №39 ул. Пла-	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
нетная												
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная №68	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский"	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
НПАП № 2 - филиал МП "Нижегородпассажиравтотранс", ул. Родионова, 171	1 086	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812
ЗАО "Автоиспытания", ул. Октябрьской революции, д.43	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
ООО "Дом Торговли"	324	326	326	326	326	326	326	332	332	334	334	336
ООО "КМ Теплоресурс"	730	741	741	741	741	741	741	758	758	763	763	767
ООО "Коммунальщик-НН"	507	512	512	512	512	550	550	563	563	567	567	570
ПАО "Завод Красное Сормово"	0	8 086	7 589	7 589	7 589	7 589	7 589	7 589	7 589	7 589	7 589	7 589
Котельная №4, Чаадаева, д. 1, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	12 587	12 587	12 587	12 587	12 587	12 587	12 587	12 587	12 587	12 587	12 587	12 587
Котельная №3, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	29 034	29 034	29 034	29 034	29 034	29 034	29 034	29 034	29 034	29 034	29 034	29 034
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	247	1 026	1 708	2 361	2 684	2 930	3 041	3 310	3 326	3 326	3 326	3 326
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»	1 218	2 728	4 700	6 008	8 609	10 881	11 534	12 907	14 984	16 048	16 298	16 298
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)	0	0	0	0	0	952	2 102	3 136	4 007	4 916	4 916	4 916
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)	0	0	0	0	0	0	0	0	1 598	3 410	5 063	6 576
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)	0	0	0	0	0	0	1 124	2 299	3 334	4 434	5 569	5 569
Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"	0	3 223	10 478	14 589	16 695	21 283	22 646	25 491	29 660	31 644	32 085	32 085
Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"	0	0	0	0	0	2 517	5 925	9 417	11 615	14 042	14 042	14 042
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети" до 27.09.2023	1 288	1 042	1 226	1 244	750	0	0	0	0	0	0	0
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"	243	255	243	208	199	199	199	199	199	199	199	199
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	851	2 276	2 723	2 501	2 594	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688
<b>Всего прочие</b>	<b>411 141</b>	<b>424 621</b>	<b>447 963</b>	<b>450 851</b>	<b>453 501</b>	<b>465 980</b>	<b>476 259</b>	<b>489 389</b>	<b>502 344</b>	<b>512 455</b>	<b>518 910</b>	<b>524 114</b>

**Таблица 9.13 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. м<sup>3</sup>/т н.т.**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»	16 139	15 691	17 911	18 353	17 303	17 735	18 178	18 600	18 600	18 600	18 600	18 600
Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»	31 157	31 155	32 680	35 892	34 424	34 800	35 670	36 500	36 500	36 500	36 500	36 500
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"	3 474	3 510	4 231	3 876	3 773	3 959	3 959	4 092	4 092	4 320	4 320	4 586
К. Маркса, д. 60 Б, К. Маркса, д. 42 а, "СТН-Энергосети"	7 313	7 023	8 088	7 503	7 281	7 281	7 281	7 281	7 281	7 281	7 281	7 281
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"	8 612	9 066	10 266	10 453	10 512	10 899	11 294	11 726	11 726	11 726	11 726	11 726
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"	2 681	2 198	2 762	2 714	2 571	2 571	2 571	2 571	2 571	2 571	2 571	2 571
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,	1 577	1 577	1 543	1 352	1 355	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567
«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	173	64	74	79	67	75	75	75	75	75	75	75
«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	25	23	26	26	16	0	0	0	0	0	0	0
«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	12	11	12	12	12	13	13	13	13	13	13	13
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,	1 054	1 054	1 399	1 347	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275
Гагарина, д. 37, ПАО НИТЕЛ,	5 390	5 369	6 238	5 765	5 624	5 830	5 836	5 836	5 836	5 836	5 836	5 836
Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	18 661	18 661	18 661	18 661	18 661	18 661	18 759	18 563	18 747	18 747	21 204	23 771
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752
Зайцева, 31в, ООО "КСК"	21 025	23 113	26 080	25 554	24 010	24 635	24 635	24 635	24 635	24 635	24 635	24 635
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,	1 582	1 186	927	856	1 554	1 554	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520
Нартова, д. 6, ООО Профит,	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212
«АО «Завод «Электромаш»,	11 073	10 758	11 567	10 036	10 036	10 036	10 036	10 036	10 036	10 036	10 036	10 036
Котельная №1, Чадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	21 954	21 954	21 954	21 954	21 954	21 954	21 954	21 954	21 979	21 979	21 979	21 979
Яблонева, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,	801	801	801	801	801	801	801	801	845	845	845	845
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,	14 319	14 319	14 319	14 319	14 319	14 319	14 465	14 465	14 548	14 761	14 761	14 761
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	291	291	291	146	0	0	0	0	0	0	0	0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,	5 248	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460
Котельная АО ВБД Ларина, 19,	5 518	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561
Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравто-транс» - КИМа ул., 335	1 450	1 516	1 516	736	736	736	736	736	736	736	736	736
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 343	2 343	2 343	2 343	2 343	2 343
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»	346	346	346	346	346	346	346	346	319	319	319	319
Профинтерна,76, ООО «Генерация тепла»	202	202	202	202	202	202	202	185	185	185	185	185
БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»	1 464	1 464	1 464	1 464	1 464	1 464	1 464	1 464	1 464	1 464	1 464	1 464
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генера-	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ция тепла»												
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,	2 712	2 712	3 023	2 152	2 062	2 062	2 062	2 062	2 062	2 062	2 062	2 062
Котельная ОАО Хладокомбинат Заречный	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,	2 612	2 361	2 372	2 372	2 266	2 266	2 266	2 266	2 266	2 266	2 266	2 266
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город	0	791	878	841	830	830	830	830	830	830	830	830
ул. Академика Сахарова, 4а	1 264	1 264	1 264	1 464	1 451	1 451	1 451	1 826	2 200	2 329	2 414	2 724
Котельная квартала "А" АО ПКО "Теплообменник"	753	737	883	783	812	812	812	812	812	812	812	812
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8	828	828	828	828	828	828	828	828	828	828	828	828
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Вахитова, 4д	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385
АО "НМЖК", ул. Жирокомбината, 11	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020
ГП НО "НПЭК", ул. Военных комиссаров, д. 2	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
ЗАО "Гражданстрой-НН", Н-Волжская набережная, 17	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
ЗАО "Завод "Труд", ул. Ларина,18	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526
ЗАО "Энергосервис", ул. Ошарская, д. 63	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228
ОАО "170 РЗ СОП", ул. Медицинская, д. 2	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821
ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс", ул. Айвзовского, д. 10а	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410
ОАО "Волгоятмашэлектроснабсбыт", ул. Коновалова, д. 6	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382
ОАО "Завод им.Г.И.Петровского", ул. Тургенева, д. 30	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
ОАО "Нижегородский текстиль", пер. Бойновский, 17	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
ООО "ЗЕНИТ ЭНЕРГО" (ООО "Автобан"), Красноезвездная, д. 37	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228
ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость", Нижневолжская набережная, д. 8/7	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187
ООО "РАСКО-Энергосервис", ул. Интернациональная, д.100	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874
ООО "Росма", ул. Шапошникова, 15	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
ООО "СнабСпецПром"	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН", ул. Кащенко, д. 9	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348
ООО фирма "Вика", Георгиевский съезд, 3	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
ООО "Энергия", ул. Ильинская, д. 45А	267	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная № 114 ул. Федосеенко	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная № 18	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная №58 ул.	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Ижорская												
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная № 104 ул. Федосеенко	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная № 2	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная №39 ул. Планетная	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная №68	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский"	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
НПАП № 2 - филиал МП "Нижегородпассажиравтотранс", ул. Родионова, 171	928	694	694	694	694	694	694	694	694	694	694	694
ЗАО "Автоиспытания", ул. Октябрьской революции, д.43	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
ООО "Дом Торговли"	277	278	278	278	278	278	278	284	284	286	286	287
ООО "КМ Теплоресурс"	628	633	633	633	633	633	633	648	648	652	652	656
ООО "Коммунальщик-НН"	435	437	437	437	437	470	470	481	481	484	484	487
ПАО "Завод Красное Сормово"	0	6 911	6 486	6 486	6 486	6 486	6 486	6 486	6 486	6 486	6 486	6 486
Котельная №4, Чаадаева, д. 1, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	10 758	10 758	10 758	10 758	10 758	10 758	10 758	10 758	10 758	10 758	10 758	10 758
Котельная №3, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	24 816	24 816	24 816	24 816	24 816	24 816	24 816	24 816	24 816	24 816	24 816	24 816
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	211	877	1 464	2 018	2 294	2 504	2 600	2 829	2 842	2 842	2 842	2 842
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»	1 041	2 332	4 026	5 135	7 281	9 300	9 858	11 032	12 807	13 716	13 930	13 930
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)	0	0	0	0	0	813	1 796	2 680	3 424	4 202	4 202	4 202
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)	0	0	0	0	0	0	0	0	1 365	2 914	4 327	5 621
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)	0	0	0	0	0	0	961	1 965	2 849	3 790	4 760	4 760
Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"	0	2 755	8 956	12 470	14 270	18 190	19 355	21 788	25 350	27 046	27 423	27 423
Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"	0	0	0	0	0	2 152	5 064	8 048	9 927	12 002	12 002	12 002
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети" до 27.09.2023	1 101	891	1 048	1 063	641	0	0	0	0	0	0	0
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"	207	218	207	178	170	170	170	170	170	170	170	170
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	727	1 962	2 333	2 137	2 217	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297
<b>Всего прочие</b>	<b>352 796</b>	<b>363 078</b>	<b>384 216</b>	<b>387 466</b>	<b>386 996</b>	<b>397 737</b>	<b>406 089</b>	<b>416 805</b>	<b>427 713</b>	<b>436 238</b>	<b>441 755</b>	<b>446 200</b>

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

Основным видом топлива практически всех источников тепловой энергии является природный газ.

Подробное описание видов и количества используемого топлива представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 05401.ОМ-ПСТ.001.000).

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории города Нижнего Новгорода отсутствуют.

## **9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Виды топлива, их доля по каждой системе теплоснабжения и значения низшей теплоты сгорания представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 05401.ОМ-ПСТ.001.000).

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

В 2023 году в городе Нижний Новгород преобладающим видом топлива является природный газ. На его долю приходится 99,9% суммарного потребления топлива, на до-



лю мазута – 0,1%.

## **9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса города**

В перспективе структура топливного баланса в городе Нижнем Новгороде останется неизменной. Преобладающим видом топлива останется природный газ, на долю которого будет приходиться практически 100% потребления топлива на ТЭЦ и котельных города Нижний Новгород.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижний Новгород представлены в таблице 9.14, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.15.

Таблица 9.14 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижний Новгород, млн. м<sup>3</sup>/ тыс. т н.т.

ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Автозаводская ТЭЦ, котельная "Ленинская"	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	779,6	810,9	904,2	772,0	769,2	821,5	826,3	830,9	831,7	832,6	833,4	834,3
	Мазут	0,1	0,5	0,5	0,1	0,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сормовская ТЭЦ	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	314,0	294,9	372,4	358,2	376,7	347,6	352,4	348,0	345,4	343,1	341,9	341,1
	Мазут	1,1	1,0	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельные АО "Теплоэнерго"	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	536,3	529,2	593,9	542,0	528,1	532,9	531,6	552,3	577,1	589,4	606,5	624,6
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные прочих теплоснабжающих организаций	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	352,6	364,1	384,2	386,6	388,9	399,6	408,4	419,7	430,8	439,5	445,0	449,5
	Мазут	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего в поселении	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	1 982,4	1 999,0	2 254,6	2 058,8	2 062,9	2 101,5	2 118,7	2 150,8	2 185,0	2 204,5	2 226,8	2 249,4
	Мазут	1,5	1,9	2,2	1,7	1,8	1,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Таблица 9.15 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижний Новгород, тыс. т у.т.

ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Автозаводская ТЭЦ, котельная "Ленинская"	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	908,1	948,8	1 055,0	910,2	906,4	923,6	968,5	973,8	974,8	975,8	976,8	977,8
	Мазут	0,1	0,7	0,7	0,1	0,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сормовская ТЭЦ	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	365,9	343,6	434,0	417,4	438,9	405,0	410,6	405,6	402,5	399,8	398,4	397,5
	Мазут	1,5	1,4	1,7	1,7	1,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Котельные АО "Теплоэнерго"	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	623,7	619,0	693,0	638,4	624,2	629,8	628,3	652,9	682,5	697,0	717,3	738,8
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные прочих теплоснабжающих организаций	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	411,5	424,2	447,5	450,4	453,0	465,5	475,8	488,9	501,8	511,9	518,4	523,6
	Мазут	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего в поселении	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	2 309,2	2 335,6	2 629,5	2 416,4	2 422,6	2 423,9	2 483,2	2 521,2	2 561,6	2 584,6	2 610,9	2 637,7
	Мазут	2,0	2,5	2,9	2,3	2,4	2,5	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

## **10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ**

### **10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе**

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблицах 10.1 – 10.9.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Сормовской ТЭЦ в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб.**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 001-01.01 Источники теплоснабжения. Сормовская ТЭЦ							
Всего капитальные затраты	199 107	192 967	173 246	149 280	122 745	0	0
НДС	39 821	38 593	34 649	29 856	24 549	0	0
Всего смета проекта	238 928	231 561	207 895	179 136	147 294	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	238 928	470 489	678 384	857 520	1 004 813	1 004 813	1 004 813
Подгруппа проектов 001-01.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	199 107	192 967	173 246	149 280	122 745	0	0
НДС	39 821	38 593	34 649	29 856	24 549	0	0
Всего смета проекта	238 928	231 561	207 895	179 136	147 294	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	238 928	470 489	678 384	857 520	1 004 813	1 004 813	1 004 813
Проект 001-01.01.03.001 "Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№1 до котла ст.№1 с заменой ПЭН №1"							
Всего капитальные затраты	0	438	71 800	0	0	0	0
НДС	0	88	14 360	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	525	86 160	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.002 "Модернизация основных эжекторов турбин"							
Всего капитальные затраты	0	16 959	10 700	0	0	0	0
НДС	0	3 392	2 140	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	20 351	12 840	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.003 "Техническое перевооружение системы теплоснабжения с установкой ЧРП НПГВС"							
Всего капитальные затраты	0	2 358	0	0	0	0	0
НДС	0	472	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	2 830	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.004 "Модернизация системы газопотребления Сормовской ТЭЦ со строительством внутренних газопроводов и ГРП "							
Всего капитальные затраты	135 819	60 270	0	0	0	0	0
НДС	27 164	12 054	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	162 983	72 324	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.005 "Модернизация системы установки обработки воды Сормовской ТЭЦ, методом электролиза "							
Всего капитальные затраты	0	1 560	0	38 000	0	0	0
НДС	0	312	0	7 600	0	0	0
Всего смета проекта	0	1 872	0	45 600	0	0	0
Проект 001-01.01.03.006 "Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3, ТГ-4 с организацией резервирования теплофикационного отбора бойлерной установки №4 (СМР)"							
Всего капитальные затраты	0	0	23 035	0	0	0	0
НДС	0	0	4 607	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	27 642	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.007 "Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3, ТГ-4 с организацией резервирования теплофикационного отбора бойлерной установки №4 (СМР) с модернизацией системы учета тепловой энергии трубопровода греющего пара бойлерных установок №3,4"							
Всего капитальные затраты	416	6 230	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

НДС	83	1 246	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	499	7 476	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.008 "Модернизация системы регулирования подачи греющего пара бойлерной установки №4 (Сормовская ТЭЦ)"							
Всего капитальные затраты	0	22 677	0	0	0	0	0
НДС	0	4 535	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	27 212	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.009 "Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с установкой противоточных фильтров очистки"							
Всего капитальные затраты	59 407	0	0	0	0	0	0
НДС	11 881	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	71 289	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.010 "Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с модернизация арматуры реагентной обработки воды"							
Всего капитальные затраты	416	2 517	0	0	0	0	0
НДС	83	503	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	499	3 020	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.011 "Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с установкой системы учета циркуляционной воды"							
Всего капитальные затраты	416	0	25 000	0	0	0	0
НДС	83	0	5 000	0	0	0	0
Всего смета проекта	499	0	30 000	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.012 "Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4 с заменой ПЭН №2"							
Всего капитальные затраты	438	69 800	0	0	0	0	0
НДС	88	13 960	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	525	83 760	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.013 "Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4 с установкой ЧРП на ПЭН ст. №3"							
Всего капитальные затраты	0	0	1 115	0	0	0	0
НДС	0	0	223	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	1 338	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.014 "Модернизация установки подпитки тепловой сети с закрытием технологического цикла водоотведения "							
Всего капитальные затраты	0	10 159	5 841	106 662	122 745	0	0
НДС	0	2 032	1 168	21 332	24 549	0	0
Всего смета проекта	0	12 190	7 010	127 994	147 294	0	0
Проект 001-01.01.03.015 "Техническое перевооружение системы теплоснабжения с заменой сетевых трубопроводов на ЦТП-324 АО «Теплоэнерго» (Сормовская ТЭЦ)"							
Всего капитальные затраты	915	0	13 097	0	0	0	0
НДС	183	0	2 619	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 098	0	15 717	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.016 "Техническое перевооружение системы теплоснабжения с модернизацией трубопроводов подпитки теплосети насосной ГВС (Сормовская ТЭЦ)"							
Всего капитальные затраты	416	0	11 511	0	0	0	0
НДС	83	0	2 302	0	0	0	0
Всего смета проекта	499	0	13 813	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.017 "Техническое перевооружение системы теплоснабжения с установкой узлов учета системы подогрева резервного топлива (Сормовская ТЭЦ)"							
Всего капитальные затраты	448	0	1 172	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

НДС	90	0	234	0	0	0	0
Всего смета проекта	538	0	1 406	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.018 "Техническое перевооружение системы теплоснабжения с модернизацией системы управления греющего пара бойлерных установок РОУ 13/1,2 и БРОУ 140/13, РРОУ 140/13. (Сормовская ТЭЦ)"							
Всего капитальные затраты	416	0	9 975	0	0	0	0
НДС	83	0	1 995	0	0	0	0
Всего смета проекта	499	0	11 970	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.019 "Демонтаж существующего газопровода и сущ. ГРУ"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	4 618	0	0	0
НДС	0	0	0	924	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	5 542	0	0	0

**Таблица 10.2 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб.**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 001-02.01 Источники теплоснабжения. Котельные в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго»							
Всего капитальные затраты	508 876	930 952	202 542	174 591	1 048 234	875 081	598 719
НДС	101 775	186 190	40 508	34 918	209 647	175 016	119 744
Всего смета проекта	610 651	1 117 142	243 050	209 509	1 257 881	1 050 097	718 463
Всего смета группы проектов накопленным итогом	610 651	1 727 793	1 970 843	2 180 352	3 438 233	4 488 330	5 206 792
Подгруппа проектов 001-02.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	81 880	420 900	144 215	23 155	681 246	423 423	0
НДС	16 376	84 180	28 843	4 631	136 249	84 685	0
Всего смета проекта	98 256	505 080	173 058	27 786	817 495	508 107	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	98 256	603 336	776 394	804 180	1 621 675	2 129 782	2 129 782
Проект 001-02.01.01.006 "Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23, адрес (местоположение): Российская федерация, Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, в 30 метрах на Юго-запад от дома №5 на ул. Гребешковский откос"							
Всего капитальные затраты	33 898	23 314	0	0	0	0	0
НДС	6 780	4 663	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	40 677	27 977	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.007 "Строительство объекта: "Блочно-модульная котельная" по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул.Украинская"							
Всего капитальные затраты	25 302	103 643	92 390	0	0	0	0
НДС	5 060	20 729	18 478	0	0	0	0
Всего смета проекта	30 363	124 372	110 869	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.008 "Строительство объекта "Модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, ул Днепропетровская около жилого дома 8"							
Всего капитальные затраты	0	0	458	10 932	181 805	74 143	0
НДС	0	0	92	2 186	36 361	14 829	0
Всего смета проекта	0	0	549	13 119	218 166	88 972	0
Проект 001-02.01.01.009 "Строительство объекта: "Блочно-модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, в 30 м на север от д. №23 на ул Дачная"							
Всего капитальные затраты	0	434	3 853	5 060	32 000	0	0
НДС	0	87	771	1 012	6 400	0	0
Всего смета проекта	0	520	4 623	6 072	38 400	0	0
Проект 001-02.01.01.010 "Строительство объекта: "Блочно-модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, Нижегородский р-н, к. п. Зелёный город, "Санаторий Нижегород-							

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
		ский""					
Всего капитальные затраты	790	9 907	0	0	0	0	0
НДС	158	1 981	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	948	11 888	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.011 "Строительство объекта: "Модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, в районе ул. Ларина-Кащенко"							
Всего капитальные затраты	0	1 531	558	7 153	467 431	349 279	0
НДС	0	306	112	1 431	93 486	69 856	0
Всего смета проекта	0	1 838	669	8 584	560 918	419 135	0
Проект 001-02.01.01.012 "Строительство объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Нижегородский район, в 30 метрах на юг от дома №2 на ул. Ярославская"							
Всего капитальные затраты	20 392	11 765	0	0	0	0	0
НДС	4 078	2 353	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	24 471	14 118	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.013 "Строительство объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Нижегородский район, в 30 м на ЮЗ от дома №7 по ул. Дальняя"							
Всего капитальные затраты	1 058	219 925	46 947	0	0	0	0
НДС	212	43 985	9 389	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 269	263 911	56 336	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.014 "Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Римского-Корсакова, 50"							
Всего капитальные затраты	81	0	0	0	0	0	0
НДС	16	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	98	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.020 "Строительство объекта "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, д/о Зеленый город, дом 19"							
Всего капитальные затраты	11	290	10	10	10	0	0
НДС	2	58	2	2	2	0	0
Всего смета проекта	13	348	12	12	12	0	0
Проект 001-02.01.01.025 "Строительство объекта: "Котельная №1 в деревне Ольгино" для теплоснабжения территории комплексного развития деревни Ольгино городского округа город Нижний Новгород"							
Всего капитальные затраты	125	22 341	0	0	0	0	0
НДС	25	4 468	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	149	26 809	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.026 "Строительство объекта: "Котельная №4 в поселке Новинки" для теплоснабжения территории комплексного развития поселка Новинки городского округа город Нижний Новгород"							
Всего капитальные затраты	223	27 750	0	0	0	0	0
НДС	45	5 550	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	267	33 301	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	278 672	261 788	0	0	22 205	0	0
НДС	55 734	52 358	0	0	4 441	0	0
Всего смета проекта	334 406	314 145	0	0	26 646	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	334 406	648 552	648 552	648 552	675 198	675 198	675 198
Проект 001-02.01.02.001 "Реконструкция котельной по адресу: Российская Федерация, Нижегородская область, городской округ город Нижний Новгород, сельский поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1"							
Всего капитальные затраты	10 720	51 420	0	0	0	0	0
НДС	2 144	10 284	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	12 864	61 704	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.003 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А **"							
Всего капитальные затраты	54 429	0	0	0	0	0	0
НДС	10 886	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета проекта	65 315	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.004 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 **"							
Всего капитальные затраты	171 439	0	0	0	0	0	0
НДС	34 288	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	205 727	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.006 "Реконструкция объекта: "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Климовская, 86а" на участке: от стены кот. ул. Климовская, 86а до УТ-1 у здания котельной ул. Климовская, 86а (в части монтажа фильтра-грязевика инерционно-гравитационного)"							
Всего капитальные затраты	293	13 040	0	0	0	0	0
НДС	59	2 608	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	351	15 648	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.007 "Строительство объекта: "Газорегуляторный пункт" котельной ул. Ветеринарная, 5"							
Всего капитальные затраты	2 286	0	0	0	0	0	0
НДС	457	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2 744	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.008 "Строительство газопровода высокого и газопровода среднего давления котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород ул. Ветеринарная, 5"							
Всего капитальные затраты	7 504	0	0	0	0	0	0
НДС	1 501	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	9 005	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.009 "Реконструкция объекта: "Производственное здание НТЦ" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский район, ул. Ветеринарная, д. 5"							
Всего капитальные затраты	32 000	181 773	0	0	0	0	0
НДС	6 400	36 355	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	38 400	218 128	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.010 "Реконструкция РУ- 6кВ ТП- 613 IV СШ на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5 с заменой силовых ячеек с коммутационными аппаратами ШР,ЛР, СШ"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	22 205	0	0
НДС	0	0	0	0	4 441	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	26 646	0	0
Проект 001-02.01.02.012 "Реконструкция железобетонного шламотвала на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5"							
Всего капитальные затраты	0	5 200	0	0	0	0	0
НДС	0	1 040	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	6 239	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.013 "Реконструкция бака-нейтрализатора соляной кислоты с обвязкой на территории котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5"							
Всего капитальные затраты	0	10 354	0	0	0	0	0
НДС	0	2 071	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	12 425	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	128 388	160 306	58 327	151 435	344 783	451 658	598 719
НДС	25 678	32 061	11 665	30 287	68 957	90 332	119 744
Всего смета проекта	154 066	192 367	69 992	181 723	413 739	541 990	718 463
Всего смета категории проектов накопленным итогом	154 066	346 433	416 425	598 148	1 011 887	1 553 877	2 272 339
Проект 001-02.01.03.020 "Техническое перевооружение котельной по адресу: г. Нижний Новгород, пер. Бойновский, 9д"							
Всего капитальные затраты	407	33 378	0	0	0	0	0
НДС	81	6 676	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	488	40 054	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.021 "Техническое перевооружение котельной ул. Ярославская, 8-А с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП с переключением объектов на котельную в 30 метрах на Ю от дома №2 по ул. Ярославская"							



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	834	14 091	0	0	0	0	0
НДС	167	2 818	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 001	16 909	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.022 "Переустройство системы теплоснабжения путем монтажа оборудования индивидуального теплового пункта здания по адресу: г. Нижний Новгород, ул. М. Ямская, д. 9-А"							
Всего капитальные затраты	318	5 230	0	0	0	0	0
НДС	64	1 046	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	381	6 276	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.024 "Техническое перевооружение котельной ул. 3-я Ямская, 7 с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП с переключением объектов на котельную по ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"							
Всего капитальные затраты	177	0	0	0	0	0	0
НДС	35	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	213	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.025 "Техническое перевооружение котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пл Максима Горького, д.4а с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП с переключением объектов на котельную по ул. Ветеринарная, д.5"							
Всего капитальные затраты	0	0	2 290	22 187	0	0	0
НДС	0	0	458	4 437	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	2 748	26 624	0	0	0
Проект 001-02.01.03.026 "Техническое перевооружение котельных с переводом в режим работы автоматизированного ЦТП. Котельная, г. Нижний Новгород, ул Воровского, д 3, пом п. 25, п. 26"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 848	32 383	0	0
НДС	0	0	0	370	6 477	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	2 218	38 859	0	0
Проект 001-02.01.03.027 "Техническое перевооружение котельных с переводом в режим работы автоматизированного ЦТП. Котельная, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, д.47А"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	2 734	47 889	0
НДС	0	0	0	0	547	9 578	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	3 280	57 466	0
Проект 001-02.01.03.028 "Техническое перевооружение котельных с переводом в режим работы автоматизированного ЦТП. Котельная, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д 19Б"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	2 334	40 887	0	0
НДС	0	0	0	467	8 177	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	2 801	49 064	0	0
Проект 001-02.01.03.029 "Техническое перевооружение ОПО АО "Теплоэнерго" "Система теплоснабжения Заречной части города Нижнего Новгорода", рег.номер А40-00328-014 от 13.03.2017 г. Котельная по адресу: г.Нижний Новгород, ул. Климовская, 86А в части замены пodoвощелевых горелок на котлах КВ-Г-7,56-150 (котел №1, 2) на горелки SF-200/400"							
Всего капитальные затраты	18 206	0	0	0	0	0	0
НДС	3 641	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	21 847	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.032 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Климовская, д.86а"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	6 429	190 622	0	0
НДС	0	0	0	1 286	38 124	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	7 714	228 746	0	0
Проект 001-02.01.03.033 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	1 436	0	135 099
НДС	0	0	0	0	287	0	27 020
Всего смета проекта	0	0	0	0	1 723	0	162 119
Проект 001-02.01.03.035 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Базарная, д.6"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	7 564
НДС	0	0	0	0	0	0	1 513
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	9 077

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Проект 001-02.01.03.036 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Коперника, д.1А"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	3 376	101 767	0
НДС	0	0	0	0	675	20 353	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	4 051	122 121	0
Проект 001-02.01.03.038 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Гаугеля, д.25"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	14 080	246 657	0
НДС	0	0	0	0	2 816	49 331	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	16 896	295 988	0
Проект 001-02.01.03.039 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д.36Б"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	10 809
НДС	0	0	0	0	0	0	2 162
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	12 971
Проект 001-02.01.03.044 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Общественный, дом 2а"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	373	6 533	0
НДС	0	0	0	0	75	1 307	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	448	7 840	0
Проект 001-02.01.03.046 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Федосеенко, д.89А"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	3 030
НДС	0	0	0	0	0	0	606
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	3 636
Проект 001-02.01.03.048 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Баранова, д.11"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.053 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Академика Баха, д.4"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	12 325	215 909
НДС	0	0	0	0	0	2 465	43 182
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	14 790	259 091
Проект 001-02.01.03.064 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Металлистов, д.4 Б"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	2 673	46 822
НДС	0	0	0	0	0	535	9 364
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	3 207	56 187
Проект 002-02.01.03.066 "Техническое перевооружение: Реконструкция объекта: "Котельная", адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д.209 Б"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	4 083	82 315
НДС	0	0	0	0	0	817	16 463
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	4 900	98 778
Проект 004.01.03.067 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Плотничный, д.11А"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.068 "Техническое перевооружение: Реконструкция объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский р-он, ул. Суевинская, д. 21"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 960	27 982	0	0
НДС	0	0	0	392	5 596	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	2 352	33 578	0	0
Проект 001-02.01.03.070 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Звенигородский, дом 8А"							

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	0	0	0	818	24 649	0	0
НДС	0	0	0	164	4 930	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	981	29 579	0	0
Проект 001-02.01.03.072 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Нижне-волжская, д. 2а"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	3 961	69 386
НДС	0	0	0	0	0	792	13 877
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	4 753	83 263
Проект 001-02.01.03.077 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д 60, корп 22"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	7 118
НДС	0	0	0	0	0	0	1 424
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	8 541
Проект 001-02.01.03.080 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр.Гагарина, д.70 А"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	11 076
НДС	0	0	0	0	0	0	2 215
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	13 291
Проект 001-02.01.03.085 "Техническое перевооружение: Здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Энгельса, д.1А"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.086 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Энгельса, д.1Б"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.087 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Пугачева, д.2"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.088 "Техническое перевооружение: Нежилое здание-административное здание, производственная база МП "Теплоэнерго", адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.8б"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.089 "Техническое перевооружение: Нежилое здание (здание мастерских по ремонту запорной арматуры, пристрой производственных мастерских по обработке металлов, пристрой механических мастерских) адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.8б"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.090 "Техническое перевооружение: Нежилое здание (здание мастерских по ремонту запорной арматуры, пристрой к мастерским по ремонту запорной арматуры, пристрой механических мастерских, пристрой мастерских по изготовлению нестандартного оборудования) адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.8б"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.091 "Техническое перевооружение: НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ- СКЛАД ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ,ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БАЗА МП "ТЕПЛОЭНЕРГО", адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.8б"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.092 "Техническое перевооружение: НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ- ПРИСТРОЙ К МЕХАНИЧЕСКИМ МАСТЕРСКИМ- СВАРОЧНЫЙ УЧАСТОК, ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БАЗА МП "ТЕПЛОЭНЕРГО", адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.86"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.093 "Техническое перевооружение: НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ- ПРОХОДНАЯ, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.86"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.094 "Техническое перевооружение: Здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д 76"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.095 "Техническое перевооружение: Нежилое помещение, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр.Гагарина, д.76, пом.П11"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.096 "Техническое перевооружение: Нежилое здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ване-ева, д 205а"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.101 "Техническое перевооружение: Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп Зеленый Город, "ДОЛ "Чайка", дом 31Л"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.105 "Техническое перевооружение: Нежилое здание. Нижегородская обл, г Нижний Новгород, р-н Нижегородский, ул Звездинка, д 266"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.106 "Техническое перевооружение: ГРП. пр.Гагарина, 1786"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.107 "Техническое перевооружение: ГРП. пр.Гагарина, д.70 А"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	287	0	0
НДС	0	0	0	0	57	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	345	0	0
Проект 001-02.01.03.108 "Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	784	22 019	3 285
НДС	0	0	0	0	157	4 404	657
Всего смета проекта	0	0	0	0	940	26 423	3 942

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Проект 001-02.01.03.182 "Техническое перевооружение узлов учета газа и установка систем телеметрии на котельных"							
Всего капитальные затраты	1 959	133	1 541	1 474	310	3 752	6 306
НДС	392	27	308	295	62	750	1 261
Всего смета проекта	2 351	160	1 849	1 769	372	4 502	7 568
Проект 001-02.01.03.259 "Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных"							
Всего капитальные затраты	12 144	14 977	35 305	22 887	0	0	0
НДС	2 429	2 995	7 061	4 577	0	0	0
Всего смета проекта	14 573	17 972	42 366	27 464	0	0	0
Проект 001-02.01.03.276 "Техническое перевооружение объекта: "Газорегуляторный пункт котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Коперника, д. 1А""							
Всего капитальные затраты	3 174	0	0	0	0	0	0
НДС	635	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	3 809	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.277 "Техническое перевооружение объекта: "Котельная по адресу: Нижний Новгород, Ленинский район, пр. Ленина, д. 5-А" в части монтажа фильтра-грязевика инерционно-гравитационного на обратном трубопроводе отопления в границах земельного участка котельной"							
Всего капитальные затраты	8 660	0	0	0	0	0	0
НДС	1 732	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	10 392	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.278 "Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, д.5 в части замены котловой автоматики безопасности (АМАКС) котла ПТВМ-50 №1 "							
Всего капитальные затраты	0	0	1 056	23 510	0	0	0
НДС	0	0	211	4 702	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	1 267	28 212	0	0	0
Проект 001-02.01.03.279 "Техническое перевооружение котельной по адресу: ул. 40 лет Победы, 15 в части замены группы насосов ГВС (инв. №102135 "Насос циркуляции ГВС WIL0-MVI 9504/2 PN16 3~ (ЭС-2)", инв. №102125 "Насос Wilo MVI 9504/2-3/16/E/3-400-50-2", ном. №EP-00004595 "Насос arperat Д 200-90 90кВт*3000 об/мин")"							
Всего капитальные затраты	196	3 707	0	0	0	0	0
НДС	39	741	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	236	4 449	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.280 "Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Чкалова, д 9г (в части замены насоса Д500/65)"							
Всего капитальные затраты	0	246	5 551	0	0	0	0
НДС	0	49	1 110	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	295	6 662	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.281 "Техническое перевооружение опасного производственного объекта "Система теплоснабжения Нагорной части города Нижнего Новгорода" рег. номер А40-00328-0146. Котел ПТВМ-60, ст. №2, котельной ул. Ветеринарная, д.5"							
Всего капитальные затраты	1 026	66 713	0	0	0	0	0
НДС	205	13 343	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 231	80 055	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.282 "Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 14д, пом П1 (в части замены ВВП ОСТ-14)"							
Всего капитальные затраты	0	73	1 980	0	0	0	0
НДС	0	15	396	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	87	2 376	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.283 "Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5 в части замены котловой автоматики безопасности котла ПТВМ-50 ст. №3 "							
Всего капитальные затраты	0	0	873	20 466	0	0	0
НДС	0	0	175	4 093	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	1 047	24 559	0	0	0
Проект 001-02.01.03.284 "Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д 60, корп 22 (в части замены насосов ГВС №1, 3 К80-50-200)"							

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	0	0	140	7 285	0	0	0
НДС	0	0	28	1 457	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	168	8 741	0	0	0
Проект 001-02.01.03.285 "Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 36б (в части замены ВВП ОСТ-12)"							
Всего капитальные затраты	0	0	65	845	0	0	0
НДС	0	0	13	169	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	78	1 013	0	0	0
Проект 001-02.01.03.286 "Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Баренца, д. 9А (в части замены ВВП ОСТ-12)"							
Всего капитальные затраты	0	0	38	845	0	0	0
НДС	0	0	8	169	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	46	1 013	0	0	0
Проект 001-02.01.03.287 "Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Рождественская, д 40а (в части замены котла №1 Logano SK-625)"							
Всего капитальные затраты	0	0	512	5 207	0	0	0
НДС	0	0	102	1 041	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	614	6 248	0	0	0
Проект 001-02.01.03.288 "Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Рождественская, д 40а (в части замены котла №2 Logano SK-625)"							
Всего капитальные затраты	0	0	512	5 207	0	0	0
НДС	0	0	102	1 041	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	614	6 248	0	0	0
Проект 001-02.01.03.289 "Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Рождественская, д 40а (в части замены сетевого насоса №1 Wilo IP-100/280)"							
Всего капитальные затраты	0	0	129	5 802	0	0	0
НДС	0	0	26	1 160	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	155	6 963	0	0	0
Проект 001-02.01.03.290 "Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Рождественская, д 40а (в части замены сетевого насоса №2 Wilo IP-100/280) "							
Всего капитальные затраты	0	0	129	5 802	0	0	0
НДС	0	0	26	1 160	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	155	6 963	0	0	0
Проект 001-02.01.03.291 "Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Чкалова, д 9г (в части замены ВВП ГВС)"							
Всего капитальные затраты	0	0	38	1 155	0	0	0
НДС	0	0	8	231	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	46	1 386	0	0	0
Проект 001-02.01.03.292 "Монтаж автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельных АО "Теплоэнерго"							
Всего капитальные затраты	4 908	6 127	4 774	1 341	0	0	0
НДС	982	1 225	955	268	0	0	0
Всего смета проекта	5 889	7 352	5 729	1 609	0	0	0
Проект 001-02.01.03.321 "Монтаж охранной сигнализации на котельных АО "Теплоэнерго"							
Всего капитальные затраты	522	1 044	1 393	2 035	0	0	0
НДС	104	209	279	407	0	0	0
Всего смета проекта	626	1 253	1 672	2 442	0	0	0
Проект 001-02.01.03.339 "Модернизация (расширение) автоматизированной системы диспетчерского и технологического управления с целью обеспечения безопасности критической информационной инфраструктуры на объектах АО "Теплоэнерго"							
Всего капитальные затраты	34 258	14 588	2 000	12 000	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	6 852	2 918	400	2 400	0	0	0
Всего смета проекта	41 110	17 505	2 400	14 400	0	0	0
Проект 001-02.01.03.395 "Монтаж строительных конструкций (ограждений) с целью проведения инженерной укрепленности объектов АО "Теплоэнерго" в соответствии с требованиями законодательства и НТД"							
Всего капитальные затраты	41 599	0	0	0	0	0	0
НДС	8 320	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	49 918	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	19 936	87 958	0	0	0	0	0
НДС	3 987	17 592	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	23 923	105 549	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	23 923	129 472	129 472	129 472	129 472	129 472	129 472
Проект 001-02.01.04.003 "Модернизация системы защиты тепловых сетей от превышения температуры теплоносителя выше 115°С неавтоматизированной отопительной котельной по адресу: ул. Ветеринарная, д.5"							
Всего капитальные затраты	0	24 096	0	0	0	0	0
НДС	0	4 819	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	28 915	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.004 "Модернизация системы защиты тепловых сетей от превышения температуры теплоносителя выше 115°С неавтоматизированной отопительной котельной по адресу: ул Академика Баха, д.4"							
Всего капитальные затраты	0	7 059	0	0	0	0	0
НДС	0	1 412	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	8 471	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.005 "Модернизация системы защиты тепловых сетей от превышения температуры теплоносителя выше 115°С неавтоматизированной отопительной котельной по адресу: пр-кт Союзный, д 43, пом.П2"							
Всего капитальные затраты	0	6 052	0	0	0	0	0
НДС	0	1 210	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	7 263	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.006 "Модернизация системы защиты тепловых сетей от превышения температуры теплоносителя выше 115°С неавтоматизированной отопительной котельной по адресу: пр.Гагарина, д.70 А"							
Всего капитальные затраты	0	4 963	0	0	0	0	0
НДС	0	993	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	5 955	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.007 "Модернизация системы защиты тепловых сетей от превышения температуры теплоносителя выше 115°С неавтоматизированной отопительной котельной по адресу: пр-кт Гагарина, д 178Б"							
Всего капитальные затраты	0	6 023	0	0	0	0	0
НДС	0	1 205	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	7 228	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.008 "Модернизация котла №3 в котельной по адресу: ул. Климовская, 86А, в части замены дымохода"							
Всего капитальные затраты	2 774	0	0	0	0	0	0
НДС	555	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	3 328	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.015 "Модернизация объекта: "Высоковольтные ячейки" (инв. №101523) I СШ котельной ул. Ветеринарная, 5"							
Всего капитальные затраты	16	10 573	0	0	0	0	0
НДС	3	2 115	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	19	12 688	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.016 "Модернизация объекта: "Сухие силовые трансформаторы" в котельной по адресу: г. Нижний Новгород, пр-кт Союзный, д 43, пом.П2"							
Всего капитальные затраты	8 336	0	0	0	0	0	0
НДС	1 667	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета проекта	10 003	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.023 "Модернизация объекта: "Сетевой насос К150-125-315" с демонтажем существующего насоса К150-125-315 30квт (номенклатурный № ЕР-О0003560) в котельной по адресу: ул. Знаменская, 5-Б"							
Всего капитальные затраты	1 360	0	0	0	0	0	0
НДС	272	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 631	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.024 "Модернизация объекта: "Соляной насос" (2 шт) в котельной по адресу: ул. Академика Баха, 4"							
Всего капитальные затраты	3 026	0	0	0	0	0	0
НДС	605	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	3 632	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.025 "Модернизация объекта: "Рециркуляционный насос в котельной по адресу: пр. Гагарина, 70-А"							
Всего капитальные затраты	141	1 505	0	0	0	0	0
НДС	28	301	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	170	1 806	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.026 "Модернизация водоводяных подогревателей ХВП в котельной по адресу: ул. Чкалова, 9-Г"							
Всего капитальные затраты	117	1 544	0	0	0	0	0
НДС	23	309	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	141	1 853	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.027 "Модернизация котла №1 ДКВР 10/13 в котельной по адресу: ул. Чкалова, 9-Г в части замены дымохода (инв. № 101261 "Котел ДКВР-10/13 паров.вертик.водотрубный")"							
Всего капитальные затраты	210	1 349	0	0	0	0	0
НДС	42	270	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	252	1 618	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.028 "Модернизация водоводяных подогревателей ГВС и водоводяных подогревателей подпитки в котельной по адресу: ул. Базарная, 6"							
Всего капитальные затраты	270	7 420	0	0	0	0	0
НДС	54	1 484	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	324	8 904	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.029 "Модернизация водоводяного подогревателя подпитки в котельной по адресу: ул. Гаугеля, 6-Б (№ЕР-О0005665 "Водоподогреватель 15 ОСТ 3 секц.", №ЕР-О0005657 "Водоподогреватель 14 ОСТ 3 секц.")"							
Всего капитальные затраты	267	2 971	0	0	0	0	0
НДС	53	594	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	321	3 566	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.030 "Модернизация узла учета холодного водоснабжения на котельной, расположенной по адресу: ул. Рождественская, 40А"							
Всего капитальные затраты	3 104	0	0	0	0	0	0
НДС	621	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	3 724	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.031 "Модернизация объекта: "Сетевые насосы" в котельной по адресу: ул. Июльских дней, 1"							
Всего капитальные затраты	315	14 402	0	0	0	0	0
НДС	63	2 880	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	378	17 283	0	0	0	0	0



Таблица 10.3 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Автозаводской ТЭЦ в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа проектов 002-01.01 Источники теплоснабжения. Автозаводская ТЭЦ										
Всего капитальные затраты	0	639 900	740 066	564 365	598 556	1 518 804	1 665 593	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	0	127 980	148 013	112 873	119 711	303 761	333 119	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	0	767 880	888 079	677 238	718 267	1 822 565	1 998 712	1 525 424	1 525 424	2 033 898
Всего смета группы проектов накопленным итогом	0	767 880	1 655 959	2 333 197	3 051 464	4 874 029	6 872 741	8 398 165	9 923 589	11 957 487
Подгруппа проектов 002-01.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"										
Всего капитальные затраты	0	639 900	740 066	564 365	598 556	1 518 804	1 665 593	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	0	127 980	148 013	112 873	119 711	303 761	333 119	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	0	767 880	888 079	677 238	718 267	1 822 565	1 998 712	1 525 424	1 525 424	2 033 898
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0	767 880	1 655 959	2 333 197	3 051 464	4 874 029	6 872 741	8 398 165	9 923 589	11 957 487
Проект 002-01.01.04.001 "Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)"										
Всего капитальные затраты	0	639 900	740 066	564 365	598 556	1 518 804	1 665 593	0	0	0
НДС	0	127 980	148 013	112 873	119 711	303 761	333 119	0	0	0
Всего смета проекта	0	767 880	888 079	677 238	718 267	1 822 565	1 998 712	0	0	0
Проект 002-01.01.04.002 "Строительство ПГУ-440"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	0	0	0	0	0	0	0	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	1 525 424	1 525 424	2 033 898

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 10.4 Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 002-02.01 Источники теплоснабжения. Котельные в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»							
Всего капитальные затраты	8 704	68 115	55 541	12 313	28 729	28 729	28 729
НДС	1 741	13 623	11 108	2 463	5 746	5 746	5 746
Всего смета проекта	10 445	81 738	66 649	14 775	34 475	34 475	34 475
Всего смета группы проектов накопленным итогом	10 445	92 183	158 832	173 607	208 082	242 557	277 032
Подгруппа проектов 002-02.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	8 704	68 115	55 541	12 313	28 729	28 729	28 729
НДС	1 741	13 623	11 108	2 463	5 746	5 746	5 746
Всего смета проекта	10 445	81 738	66 649	14 775	34 475	34 475	34 475
Всего смета категории проектов накопленным итогом	10 445	92 183	158 832	173 607	208 082	242 557	277 032
Проект 002-02.01.04.009 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла" "							
Всего капитальные затраты	0	0	0	12 313	28 729	28 729	28 729
НДС	0	0	0	2 463	5 746	5 746	5 746
Всего смета проекта	0	0	0	14 775	34 475	34 475	34 475
Проект 001-02.01.04.010 "Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-100-150 ст.№ ВК-4 котельной Северная с заменой левого и правого бокового экрана и двух пакетов конвективной части"							
Всего капитальные затраты	0	0	42 000	0	0	0	0
НДС	0	0	8 400	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	50 400	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.011 "Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-100-150 ст.№ ВК-5 котельной Северная с заменой фронтального, промежуточного и двух пакетов конвективной части"							
Всего капитальные затраты	0	42 000	0	0	0	0	0
НДС	0	8 400	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	50 400	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.012 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Профинтерна, 7б УТМ 1,32 МВт, ООО "Генерация тепла""							
Всего капитальные затраты	8 704	5 803	0	0	0	0	0
НДС	1 741	1 161	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	10 445	6 963	0	0	0	0	0
Проект 002-02.01.04.014 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская,8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла""							
Всего капитальные затраты	0	20 312	13 541	0	0	0	0
НДС	0	4 062	2 708	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	24 374	16 249	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 10.5 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», тыс. руб.**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 003.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «Нижновтеплоэнерго»							
Всего капитальные затраты	0	126 822	29 593	19 729	126 822	0	0
НДС	0	25 364	5 919	3 946	25 364	0	0
Всего смета проекта	0	152 186	35 512	23 675	152 186	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	0	152 186	187 698	211 373	363 559	363 559	363 559
Подгруппа проектов 003.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	0	126 822	29 593	19 729	126 822	0	0
НДС	0	25 364	5 919	3 946	25 364	0	0
Всего смета проекта	0	152 186	35 512	23 675	152 186	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0	152 186	187 698	211 373	363 559	363 559	363 559
Проект 003.01.02.002 "Установка котла КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,1946 (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго""							
Всего капитальные затраты	0	126 822	0	0	126 822	0	0
НДС	0	25 364	0	0	25 364	0	0
Всего смета проекта	0	152 186	0	0	152 186	0	0
Проект 003.01.02.014 "Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая, 14 ООО "Нижновтеплоэнерго""							
Всего капитальные затраты	0	0	29 593	19 729	0	0	0
НДС	0	0	5 919	3 946	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	35 512	23 675	0	0	0

**Таблица 10.6 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «СТН-Энергосети», тыс. руб.**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 004.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «СТН-Энергосети»							
Всего капитальные затраты	8 174	146 511	5 524	121 359	5 759	122 402	0
НДС	1 635	29 302	1 105	24 272	1 152	24 480	0
Всего смета проекта	9 809	175 813	6 628	145 631	6 911	146 882	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	9 809	185 623	192 251	337 882	344 793	491 675	491 675
Подгруппа проектов 004.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	0	140 020	0	112 237	0	122 402	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	0	28 004	0	22 447	0	24 480	0
Всего смета проекта	0	168 024	0	134 684	0	146 882	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0	168 024	168 024	302 709	302 709	449 591	449 591
Проект 004.01.01.001 "Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч "							
Всего капитальные затраты	0	140 020	0	112 237	0	122 402	0
НДС	0	28 004	0	22 447	0	24 480	0
Всего смета проекта	0	168 024	0	134 684	0	146 882	0
Подгруппа проектов 004.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	8 174	6 491	5 524	9 122	5 759	0	0
НДС	1 635	1 298	1 105	1 824	1 152	0	0
Всего смета проекта	9 809	7 789	6 628	10 947	6 911	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	9 809	17 598	24 227	35 173	42 084	42 084	42 084
Проект 004.01.04.013 "Модернизация газовых котельных по адресам: г. Нижний Новгород, №2 ул. К,Маркса, д.60б и №3 ул. К,Маркса, д.42а"							
Всего капитальные затраты	8 174	6 491	5 524	9 122	5 759	0	0
НДС	1 635	1 298	1 105	1 824	1 152	0	0
Всего смета проекта	9 809	7 789	6 628	10 947	6 911	0	0

**Таблица 10.7 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «КСК», тыс. руб.**

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 005.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «КСК»							
Всего капитальные затраты	10 000	43 202	28 365	41 942	0	0	0
НДС	2 000	8 640	5 673	8 388	0	0	0
Всего смета проекта	12 000	51 842	34 038	50 330	0	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	12 000	63 842	97 880	148 210	148 210	148 210	148 210
Подгруппа проектов 005.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	0	29 246	15 208	31 633	0	0	0
НДС	0	5 849	3 042	6 327	0	0	0
Всего смета проекта	0	35 096	18 250	37 960	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0	35 096	53 346	91 305	91 305	91 305	91 305

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Проект 005.01.01.006 "Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)"							
Всего капитальные затраты	0	29 246	15 208	31 633	0	0	0
НДС	0	5 849	3 042	6 327	0	0	0
Всего смета проекта	0	35 096	18 250	37 960	0	0	0
Подгруппа проектов 005.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	10 000	13 955	13 157	10 309	0	0	0
НДС	2 000	2 791	2 631	2 062	0	0	0
Всего смета проекта	12 000	16 746	15 788	12 371	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	12 000	28 746	44 534	56 905	56 905	56 905	56 905
Проект 001-02.01.03.030 "Монтаж АРМ верхнего уровня котельной ООО КСК"							
Всего капитальные затраты	0	0	0	5 101	0	0	0
НДС	0	0	0	1 020	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	6 121	0	0	0
Проект 005.01.03.031 "Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в."							
Всего капитальные затраты	10 000	8 708	10 000	5 208	0	0	0
НДС	2 000	1 742	2 000	1 042	0	0	0
Всего смета проекта	12 000	10 450	12 000	6 250	0	0	0
Проект 005.01.03.398 "Монтаж системы охранного теленаблюдения на территории и освещения по периметру котельной ул. Зайцева, 31В, ООО "КСК"							
Всего капитальные затраты	0	5 247	3 157	0	0	0	0
НДС	0	1 049	631	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	6 297	3 788	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 10.8- Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных прочих теплоснабжающих организаций, тыс. руб.

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 100.01 Источники теплоснабжения. Котельные прочих теплоснабжающих организаций							
Всего капитальные затраты	385 178	53 651	54 992	0	0	0	0
НДС	77 036	10 730	10 998	0	0	0	0
Всего смета проекта	462 213	64 381	65 991	0	0	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	462 213	526 594	592 585	592 585	592 585	592 585	592 585
Подгруппа проектов 100.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	385 178	3 651	54 992	0	0	0	0
НДС	77 036	730	10 998	0	0	0	0
Всего смета проекта	462 213	4 381	65 991	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	462 213	466 594	532 585	532 585	532 585	532 585	532 585
Проект 100.01.01.002 "«Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, городской округ Нижний Новгород, сельский поселок Кудьма, улица Заводская рядом с домом №26 с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями»"							
Всего капитальные затраты	0	1 864	29 490	0	0	0	0
НДС	0	373	5 898	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	2 237	35 388	0	0	0	0
Проект 100.01.01.003 "«Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, городской округ Нижний Новгород, сельский поселок Кудьма, улица Пушкина рядом с домом №21 с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями»"							
Всего капитальные затраты	0	1 787	25 502	0	0	0	0
НДС	0	357	5 100	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	2 144	30 603	0	0	0	0
Проект 100.01.01.004 "Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч"							
Всего капитальные затраты	385 178	0	0	0	0	0	0
НДС	77 036	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	462 213	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 100.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"							
Всего капитальные затраты	0	50 000	0	0	0	0	0
НДС	0	10 000	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	60 000	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000
Проект 100.01.02.005 "Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ПАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности"							
Всего капитальные затраты	0	50 000	0	0	0	0	0
НДС	0	10 000	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	60 000	0	0	0	0	0

Таблица 10.9 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии города Нижний Новгород, тыс. руб.

Сметы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Группа проектов 000.01 Источники теплоснабжения. Город Нижний Новгород</b>										
Всего капитальные затраты	1 120 039	2 202 120	1 289 868	1 083 578	1 930 846	2 545 016	2 293 041	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	224 008	440 424	257 974	216 716	386 169	509 003	458 608	254 237	254 237	338 983
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 344 046</b>	<b>2 642 544</b>	<b>1 547 842</b>	<b>1 300 293</b>	<b>2 317 015</b>	<b>3 054 019</b>	<b>2 751 649</b>	<b>1 525 424</b>	<b>1 525 424</b>	<b>2 033 898</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>1 344 046</b>	<b>3 986 590</b>	<b>5 534 432</b>	<b>6 834 725</b>	<b>9 151 740</b>	<b>12 205 759</b>	<b>14 957 408</b>	<b>16 482 832</b>	<b>18 008 256</b>	<b>20 042 154</b>
<b>Подгруппа проектов 000.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	467 057	593 818	214 415	167 025	681 246	545 824	0	0	0	0
НДС	93 411	118 764	42 883	33 405	136 249	109 165	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>560 469</b>	<b>712 581</b>	<b>257 298</b>	<b>200 430</b>	<b>817 495</b>	<b>654 989</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>560 469</b>	<b>1 273 050</b>	<b>1 530 348</b>	<b>1 730 778</b>	<b>2 548 274</b>	<b>3 203 263</b>	<b>3 203 263</b>	<b>3 203 263</b>	<b>3 203 263</b>	<b>3 203 263</b>
<b>Подгруппа проектов 000.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	278 672	438 610	29 593	19 729	149 027	0	0	0	0	0
НДС	55 734	87 722	5 919	3 946	29 805	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>334 406</b>	<b>526 332</b>	<b>35 512</b>	<b>23 675</b>	<b>178 833</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>334 406</b>	<b>860 738</b>	<b>896 250</b>	<b>919 925</b>	<b>1 098 757</b>	<b>1 098 757</b>	<b>1 098 757</b>	<b>1 098 757</b>	<b>1 098 757</b>	<b>1 098 757</b>
<b>Подгруппа проектов 000.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	337 495	367 229	244 729	311 024	467 528	451 658	598 719	0	0	0
НДС	67 499	73 446	48 946	62 205	93 506	90 332	119 744	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>404 994</b>	<b>440 674</b>	<b>293 675</b>	<b>373 229</b>	<b>561 033</b>	<b>541 990</b>	<b>718 463</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>404 994</b>	<b>845 668</b>	<b>1 139 343</b>	<b>1 512 572</b>	<b>2 073 605</b>	<b>2 615 595</b>	<b>3 334 058</b>	<b>3 334 058</b>	<b>3 334 058</b>	<b>3 334 058</b>
<b>Подгруппа проектов 000.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	36 814	802 463	801 131	585 800	633 045	1 547 533	1 694 322	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	7 363	160 493	160 226	117 160	126 609	309 507	338 864	254 237	254 237	338 983
<b>Всего смета проекта</b>	<b>44 177</b>	<b>962 956</b>	<b>961 357</b>	<b>702 960</b>	<b>759 653</b>	<b>1 857 040</b>	<b>2 033 187</b>	<b>1 525 424</b>	<b>1 525 424</b>	<b>2 033 898</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>44 177</b>	<b>1 007 133</b>	<b>1 968 490</b>	<b>2 671 450</b>	<b>3 431 103</b>	<b>5 288 143</b>	<b>7 321 330</b>	<b>8 846 754</b>	<b>10 372 178</b>	<b>12 406 076</b>

## **10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены в таблице 10.10.



Таблица 10.10 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" для г. Нижний Новгород</b>							
Всего капитальные затраты	3 064 062	4 327 878	2 125 301	1 618 205	1 889 570	1 642 549	1 228 820
Непредвиденные затраты	8 526	11 654	11 860	14 618	12 365	3 659	3 010
НДС	614 516	867 907	427 432	326 563	380 386	329 243	246 367
<b>Всего смета проекта</b>	<b>3 687 104</b>	<b>5 207 439</b>	<b>2 564 592</b>	<b>1 959 388</b>	<b>2 282 322</b>	<b>1 975 450</b>	<b>1 478 196</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>3 687 104</b>	<b>8 894 543</b>	<b>11 459 135</b>	<b>13 418 523</b>	<b>15 700 845</b>	<b>17 676 295</b>	<b>19 154 491</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>							
Всего капитальные затраты	185 155	396 629	110 809	29 431	1 467	321	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	37 031	79 326	22 162	5 886	293	64	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>222 186</b>	<b>475 955</b>	<b>132 971</b>	<b>35 317</b>	<b>1 761</b>	<b>385</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>222 186</b>	<b>698 140</b>	<b>831 112</b>	<b>866 429</b>	<b>868 189</b>	<b>868 575</b>	<b>868 575</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"</b>							
Всего капитальные затраты	1 742	170 423	109 186	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	348	34 085	21 837	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>2 091</b>	<b>204 508</b>	<b>131 024</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>2 091</b>	<b>206 599</b>	<b>337 622</b>	<b>337 622</b>	<b>337 622</b>	<b>337 622</b>	<b>337 622</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>							
Всего капитальные затраты	2 735 300	3 226 989	1 573 757	1 439 286	1 508 231	1 419 819	726 512
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	547 060	645 398	314 751	287 857	301 646	283 964	145 302
<b>Всего смета проекта</b>	<b>3 282 361</b>	<b>3 872 387</b>	<b>1 888 509</b>	<b>1 727 143</b>	<b>1 809 877</b>	<b>1 703 782</b>	<b>871 814</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>3 282 361</b>	<b>7 154 747</b>	<b>9 043 256</b>	<b>10 770 400</b>	<b>12 580 276</b>	<b>14 284 059</b>	<b>15 155 873</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>							
Всего капитальные затраты	22 224	236 833	108 482	67 516	67 516	67 516	67 516
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 445	47 367	21 696	13 503	13 503	13 503	13 503
<b>Всего смета проекта</b>	<b>26 669</b>	<b>284 199</b>	<b>130 178</b>	<b>81 020</b>	<b>81 020</b>	<b>81 020</b>	<b>81 020</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>26 669</b>	<b>310 869</b>	<b>441 047</b>	<b>522 066</b>	<b>603 086</b>	<b>684 105</b>	<b>765 125</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.07 "Предложения по реконструкции насосных станций"</b>							
Всего капитальные затраты	14 148	2 224	66 156	0	15 222	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 830	445	13 231	0	3 044	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>16 978</b>	<b>2 668</b>	<b>79 387</b>	<b>0</b>	<b>18 266</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>16 978</b>	<b>19 646</b>	<b>99 034</b>	<b>99 034</b>	<b>117 300</b>	<b>117 300</b>	<b>117 300</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"</b>							
Всего капитальные затраты	42 260	163 927	24 149	30 784	176 036	133 817	334 491
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	8 452	32 785	4 830	6 157	35 207	26 763	66 898
<b>Всего смета проекта</b>	<b>50 711</b>	<b>196 713</b>	<b>28 979</b>	<b>36 940</b>	<b>211 243</b>	<b>160 581</b>	<b>401 389</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>50 711</b>	<b>247 424</b>	<b>276 403</b>	<b>313 343</b>	<b>524 586</b>	<b>685 167</b>	<b>1 086 555</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района"</b>							
Всего капитальные затраты	63 232	130 853	132 762	51 188	121 098	21 076	100 301
Непредвиденные затраты	8 526	11 654	11 860	14 618	12 365	3 659	3 010

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
НДС	14 350	28 502	28 924	13 160	26 692	4 948	20 663
<b>Всего смета проекта</b>	<b>86 108</b>	<b>171 009</b>	<b>173 545</b>	<b>78 968</b>	<b>160 156</b>	<b>29 682</b>	<b>123 973</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>86 108</b>	<b>257 117</b>	<b>430 662</b>	<b>509 630</b>	<b>669 786</b>	<b>699 468</b>	<b>823 441</b>
<b>Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия АО «Теплоэнерго»</b>							
Всего капитальные затраты	2 437 425	2 097 896	500 653	592 195	861 632	842 009	1 056 558
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	487 485	419 579	100 131	118 439	172 326	168 402	211 312
<b>Всего смета проекта</b>	<b>2 924 910</b>	<b>2 517 476</b>	<b>600 783</b>	<b>710 634</b>	<b>1 033 958</b>	<b>1 010 410</b>	<b>1 267 870</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>2 924 910</b>	<b>5 442 386</b>	<b>6 043 169</b>	<b>6 753 803</b>	<b>7 787 761</b>	<b>8 798 171</b>	<b>10 066 041</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>							
Всего капитальные затраты	118 292	270 853	34 273	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	23 658	54 171	6 855	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>141 950</b>	<b>325 024</b>	<b>41 127</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>141 950</b>	<b>466 974</b>	<b>508 102</b>	<b>508 102</b>	<b>508 102</b>	<b>508 102</b>	<b>508 102</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"</b>							
Всего капитальные затраты	1 742	61 237	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	348	12 247	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>2 091</b>	<b>73 484</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>2 091</b>	<b>75 575</b>	<b>75 575</b>	<b>75 575</b>	<b>75 575</b>	<b>75 575</b>	<b>75 575</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>							
Всего капитальные затраты	2 256 306	1 452 286	354 059	565 856	674 818	712 636	726 512
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	451 261	290 457	70 812	113 171	134 964	142 527	145 302
<b>Всего смета проекта</b>	<b>2 707 567</b>	<b>1 742 743</b>	<b>424 870</b>	<b>679 027</b>	<b>809 782</b>	<b>855 163</b>	<b>871 814</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>2 707 567</b>	<b>4 450 310</b>	<b>4 875 180</b>	<b>5 554 207</b>	<b>6 363 989</b>	<b>7 219 152</b>	<b>8 090 967</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>							
Всего капитальные затраты	7 719	154 812	26 460	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 544	30 962	5 292	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>9 263</b>	<b>185 774</b>	<b>31 752</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>9 263</b>	<b>195 037</b>	<b>226 790</b>	<b>226 790</b>	<b>226 790</b>	<b>226 790</b>	<b>226 790</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.07 "Предложения по реконструкции насосных станций"</b>							
Всего капитальные затраты	14 148	2 224	66 156	0	15 222	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 830	445	13 231	0	3 044	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>16 978</b>	<b>2 668</b>	<b>79 387</b>	<b>0</b>	<b>18 266</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>16 978</b>	<b>19 646</b>	<b>99 034</b>	<b>99 034</b>	<b>117 300</b>	<b>117 300</b>	<b>117 300</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"</b>							
Всего капитальные затраты	39 218	156 485	19 705	26 339	171 591	129 373	330 046
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 844	31 297	3 941	5 268	34 318	25 875	66 009
<b>Всего смета проекта</b>	<b>47 061</b>	<b>187 782</b>	<b>23 646</b>	<b>31 607</b>	<b>205 910</b>	<b>155 247</b>	<b>396 055</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>47 061</b>	<b>234 843</b>	<b>258 489</b>	<b>290 096</b>	<b>496 005</b>	<b>651 253</b>	<b>1 047 308</b>
<b>Группа проектов 002.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»</b>							
Всего капитальные затраты	579 331	2 116 742	1 460 305	931 569	955 978	728 580	100 301
Непредвиденные затраты	8 526	11 654	11 860	14 618	12 365	3 659	3 010

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	117 570	425 680	294 433	189 236	193 668	146 449	20 663
<b>Всего смета проекта</b>	<b>705 427</b>	<b>2 554 076</b>	<b>1 766 596</b>	<b>1 135 426</b>	<b>1 162 012</b>	<b>878 687</b>	<b>123 973</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>705 427</b>	<b>3 259 502</b>	<b>5 026 098</b>	<b>6 161 524</b>	<b>7 323 536</b>	<b>8 202 222</b>	<b>8 326 195</b>
<b>Подгруппа проектов 002.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>							
Всего капитальные затраты	45 878	102 000	2 382	6 951	1 467	321	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	9 176	20 400	476	1 390	293	64	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>55 054</b>	<b>122 399</b>	<b>2 858</b>	<b>8 341</b>	<b>1 761</b>	<b>385</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>55 054</b>	<b>177 453</b>	<b>180 311</b>	<b>188 652</b>	<b>190 413</b>	<b>190 798</b>	<b>190 798</b>
<b>Подгруппа проектов 002.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"</b>							
Всего капитальные затраты	0	109 186	109 186	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	21 837	21 837	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>131 024</b>	<b>131 024</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>131 024</b>	<b>262 047</b>	<b>262 047</b>	<b>262 047</b>	<b>262 047</b>	<b>262 047</b>
<b>Подгруппа проектов 002.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>							
Всего капитальные затраты	470 221	1 774 703	1 215 975	873 431	833 412	707 183	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	94 044	354 941	243 195	174 686	166 682	141 437	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>564 265</b>	<b>2 129 644</b>	<b>1 459 170</b>	<b>1 048 117</b>	<b>1 000 095</b>	<b>848 620</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>564 265</b>	<b>2 693 909</b>	<b>4 153 078</b>	<b>5 201 195</b>	<b>6 201 290</b>	<b>7 049 909</b>	<b>7 049 909</b>
<b>Подгруппа проектов 002.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района"</b>							
Всего капитальные затраты	63 232	130 853	132 762	51 188	121 098	21 076	100 301
Непредвиденные затраты	8 526	11 654	11 860	14 618	12 365	3 659	3 010
НДС	14 350	28 502	28 924	13 160	26 692	4 948	20 663
<b>Всего смета проекта</b>	<b>86 108</b>	<b>171 009</b>	<b>173 545</b>	<b>78 968</b>	<b>160 156</b>	<b>29 682</b>	<b>123 973</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>86 108</b>	<b>257 117</b>	<b>430 662</b>	<b>509 630</b>	<b>669 786</b>	<b>699 468</b>	<b>823 441</b>
<b>Группа проектов 002-01.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ООО «Автозаводская ТЭЦ» в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»;</b>							
Всего капитальные затраты	14 379	19 389	19 763	48 317	41 332	16 715	0
Непредвиденные затраты	7 061	8 310	8 470	14 532	9 973	3 527	0
НДС	4 287	5 540	5 647	12 569	10 260	4 049	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>25 727</b>	<b>33 239</b>	<b>33 879</b>	<b>75 419</b>	<b>61 565</b>	<b>24 291</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>25 727</b>	<b>58 966</b>	<b>92 845</b>	<b>168 264</b>	<b>229 829</b>	<b>254 120</b>	<b>254 120</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ""</b>							
Всего капитальные затраты	14 379	19 389	19 763	48 317	41 332	16 715	0
Непредвиденные затраты	7 061	8 310	8 470	14 532	9 973	3 527	0
НДС	4 287	5 540	5 647	12 569	10 260	4 049	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>25 727</b>	<b>33 239</b>	<b>33 879</b>	<b>75 419</b>	<b>61 565</b>	<b>24 291</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>25 727</b>	<b>58 966</b>	<b>92 845</b>	<b>168 264</b>	<b>229 829</b>	<b>254 120</b>	<b>254 120</b>
<b>Группа проектов 002-02.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ООО «Теплосети» - в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»</b>							
Всего капитальные затраты	564 952	2 097 353	1 440 542	883 252	914 646	711 865	100 301
Непредвиденные затраты	1 465	3 344	3 390	86	2 392	132	3 010
НДС	113 283	420 140	288 786	176 667	183 408	142 400	20 663
<b>Всего смета проекта</b>	<b>679 700</b>	<b>2 520 837</b>	<b>1 732 717</b>	<b>1 060 007</b>	<b>1 100 447</b>	<b>854 396</b>	<b>123 973</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>679 700</b>	<b>3 200 536</b>	<b>4 933 253</b>	<b>5 993 260</b>	<b>7 093 707</b>	<b>7 948 102</b>	<b>8 072 075</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>							
Всего капитальные затраты	45 878	102 000	2 382	6 951	1 467	321	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
НДС	9 176	20 400	476	1 390	293	64	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>55 054</b>	<b>122 399</b>	<b>2 858</b>	<b>8 341</b>	<b>1 761</b>	<b>385</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>55 054</b>	<b>177 453</b>	<b>180 311</b>	<b>188 652</b>	<b>190 413</b>	<b>190 798</b>	<b>190 798</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"</b>							
Всего капитальные затраты	0	109 186	109 186	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	21 837	21 837	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>131 024</b>	<b>131 024</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>131 024</b>	<b>262 047</b>	<b>262 047</b>	<b>262 047</b>	<b>262 047</b>	<b>262 047</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>							
Всего капитальные затраты	470 221	1 774 703	1 215 975	873 431	833 412	707 183	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	94 044	354 941	243 195	174 686	166 682	141 437	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>564 265</b>	<b>2 129 644</b>	<b>1 459 170</b>	<b>1 048 117</b>	<b>1 000 095</b>	<b>848 620</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>564 265</b>	<b>2 693 909</b>	<b>4 153 078</b>	<b>5 201 195</b>	<b>6 201 290</b>	<b>7 049 909</b>	<b>7 049 909</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>							
Всего капитальные затраты	366 373	1 774 703	1 215 975	873 431	833 412	707 183	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	73 275	354 941	243 195	174 686	166 682	141 437	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>439 648</b>	<b>2 129 644</b>	<b>1 459 170</b>	<b>1 048 117</b>	<b>1 000 095</b>	<b>848 620</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>439 648</b>	<b>2 569 291</b>	<b>4 028 461</b>	<b>5 076 578</b>	<b>6 076 673</b>	<b>6 925 292</b>	<b>6 925 292</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.03.02 "Предложения по капитальным ремонтам тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса с привлечением средств публично-правовой компании «Фонд развития территорий»"</b>							
Всего капитальные затраты	103 848	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	20 770	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>124 617</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>124 617</b>	<b>124 617</b>	<b>124 617</b>	<b>124 617</b>	<b>124 617</b>	<b>124 617</b>	<b>124 617</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района, выполняемые ООО «Теплосети»"</b>							
Всего капитальные затраты	48 853	111 464	112 999	2 871	79 766	4 361	100 301
Непредвиденные затраты	1 465	3 344	3 390	86	2 392	132	3 010
НДС	10 063	22 962	23 277	591	16 432	899	20 663
<b>Всего смета проекта</b>	<b>60 381</b>	<b>137 770</b>	<b>139 666</b>	<b>3 549</b>	<b>98 591</b>	<b>5 391</b>	<b>123 973</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>60 381</b>	<b>198 151</b>	<b>337 817</b>	<b>341 366</b>	<b>439 957</b>	<b>445 348</b>	<b>569 321</b>
<b>Группа проектов 003.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>							
Всего капитальные затраты	0	71 961	71 961	71 961	71 961	71 961	71 961
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	14 392	14 392	14 392	14 392	14 392	14 392
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>86 353</b>	<b>86 353</b>	<b>86 353</b>	<b>86 353</b>	<b>86 353</b>	<b>86 353</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>86 353</b>	<b>172 705</b>	<b>259 058</b>	<b>345 411</b>	<b>431 764</b>	<b>518 116</b>
<b>Подгруппа проектов 003.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>							
Всего капитальные затраты	0	67 516	67 516	67 516	67 516	67 516	67 516
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	13 503	13 503	13 503	13 503	13 503	13 503
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>81 020</b>	<b>81 020</b>	<b>81 020</b>	<b>81 020</b>	<b>81 020</b>	<b>81 020</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>81 020</b>	<b>162 039</b>	<b>243 059</b>	<b>324 078</b>	<b>405 098</b>	<b>486 117</b>
<b>Подгруппа проектов 003.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"</b>							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	0	4 444	4 444	4 444	4 444	4 444	4 444
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	889	889	889	889	889	889
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>5 333</b>	<b>5 333</b>	<b>5 333</b>	<b>5 333</b>	<b>5 333</b>	<b>5 333</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>5 333</b>	<b>10 666</b>	<b>16 000</b>	<b>21 333</b>	<b>26 666</b>	<b>31 999</b>
<b>Группа проектов 004.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>							
Всего капитальные затраты	38 532	41 279	88 660	22 480	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 706	8 256	17 732	4 496	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>46 238</b>	<b>49 535</b>	<b>106 392</b>	<b>26 976</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>46 238</b>	<b>95 773</b>	<b>202 165</b>	<b>229 141</b>	<b>229 141</b>	<b>229 141</b>	<b>229 141</b>
<b>Подгруппа проектов 004.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>							
Всего капитальные затраты	20 985	23 776	74 155	22 480	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 197	4 755	14 831	4 496	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>25 182</b>	<b>28 531</b>	<b>88 986</b>	<b>26 976</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>25 182</b>	<b>53 713</b>	<b>142 699</b>	<b>169 675</b>	<b>169 675</b>	<b>169 675</b>	<b>169 675</b>
<b>Подгруппа проектов 004.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>							
Всего капитальные затраты	14 505	14 505	14 505	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 901	2 901	2 901	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>17 406</b>	<b>17 406</b>	<b>17 406</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>17 406</b>	<b>34 812</b>	<b>52 218</b>	<b>52 218</b>	<b>52 218</b>	<b>52 218</b>	<b>52 218</b>
<b>Подгруппа проектов 004.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"</b>							
Всего капитальные затраты	3 042	2 998	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	608	600	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>3 650</b>	<b>3 598</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>3 650</b>	<b>7 248</b>	<b>7 248</b>	<b>7 248</b>	<b>7 248</b>	<b>7 248</b>	<b>7 248</b>
<b>Группа проектов 005.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «СТН-Энергосети»</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	3 724	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	745	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 468</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 468</b>	<b>4 468</b>	<b>4 468</b>	<b>4 468</b>	<b>4 468</b>
<b>Подгруппа проектов 005.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	3 724	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	745	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 468</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 468</b>	<b>4 468</b>	<b>4 468</b>	<b>4 468</b>	<b>4 468</b>
<b>Группа проектов 006.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО ООО «Генерация тепла»</b>							
Всего капитальные затраты	8 774	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 755	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>10 529</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>10 529</b>	<b>10 529</b>	<b>10 529</b>	<b>10 529</b>	<b>10 529</b>	<b>10 529</b>	<b>10 529</b>
<b>Подгруппа проектов 005.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием</b>							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	<b>эксплуатационного ресурса"</b>						
Всего капитальные затраты	8 774	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 755	0	0	0	0	0	0
Всего смета	<b>10 529</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>10 529</b>	<b>10 529</b>	<b>10 529</b>	<b>10 529</b>	<b>10 529</b>	<b>10 529</b>	<b>10 529</b>

**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 инвестиций на строительство, реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода**

Капитальные вложения в реализацию данных проектов с учетом НДС в ценах соответствующих лет представлены в таблице 10.11.

Таблица 10.11 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по повышению эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района для ООО «Теплосети» и ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Подгруппа проектов 002.02.09 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района»</b>							
Всего капитальные затраты	63 232	130 853	132 762	51 188	121 098	21 076	100 301
Непредвиденные затраты	8 526	11 654	11 860	14 618	12 365	3 659	3 010
НДС	14 350	28 502	28 924	13 160	26 692	4 948	20 663
<b>Всего смета проекта</b>	<b>86 108</b>	<b>171 009</b>	<b>173 545</b>	<b>78 968</b>	<b>160 156</b>	<b>29 682</b>	<b>123 973</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>86 108</b>	<b>257 117</b>	<b>430 662</b>	<b>509 630</b>	<b>669 786</b>	<b>699 468</b>	<b>823 441</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района, выполняемые ООО «Автозаводская ТЭЦ»</b>							
Всего капитальные затраты	14 379	19 389	19 763	48 317	41 332	16 715	0
Непредвиденные затраты	7 061	8 310	8 470	14 532	9 973	3 527	0
НДС	4 287	5 540	5 647	12 569	10 260	4 049	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>25 727</b>	<b>33 239</b>	<b>33 879</b>	<b>75 419</b>	<b>61 565</b>	<b>24 291</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>25 727</b>	<b>58 966</b>	<b>92 845</b>	<b>168 264</b>	<b>229 829</b>	<b>254 120</b>	<b>254 120</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района, выполняемые ООО «Теплосети»</b>							
Всего капитальные затраты	48 853	111 464	112 999	2 871	79 766	4 361	100 301
Непредвиденные затраты	1 465	3 344	3 390	86	2 392	132	3 010
НДС	10 063	22 962	23 277	591	16 432	899	20 663
<b>Всего смета проекта</b>	<b>60 381</b>	<b>137 770</b>	<b>139 666</b>	<b>3 549</b>	<b>98 591</b>	<b>5 391</b>	<b>123 973</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>60 381</b>	<b>198 151</b>	<b>337 817</b>	<b>341 366</b>	<b>439 957</b>	<b>445 348</b>	<b>569 321</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.1 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-6», выполняемые ООО «Теплосети»</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.5 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-12», выполняемые ООО «Теплосети»</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.6 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-1», выполняемые ООО «Теплосети»</b>							
Всего капитальные затраты	46 083	47 632	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	1 382	1 429	0	0	0	0	0
НДС	9 493	9 812	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>56 958</b>	<b>58 873</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.7 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-7», выполняемые ООО «Теплосети»</b>							
Всего капитальные затраты	565	838	40155	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	17	25	1205	0	0	0	0
НДС	116	173	8272	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>698</b>	<b>1 036</b>	<b>49 632</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.8 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-5», выполняемые ООО «Теплосети»</b>							
Всего капитальные затраты	1 724	35834	52415	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	52	1075	1572	0	0	0	0
НДС	355	7382	10797	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>2 131</b>	<b>44 291</b>	<b>64 784</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.9 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС МСК-10», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>							
Всего капитальные затраты	481	27160	20429	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	14	815	613	0	0	0	0
НДС	99	5595	4208	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>594</b>	<b>33 570</b>	<b>25 250</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-4», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 203	33 410	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	36	1 002	0	0
НДС	0	0	0	248	6 883	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 487</b>	<b>41 295</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.11 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-6», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	307	9 142	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	9	274	0	0
НДС	0	0	0	63	1 883	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>380</b>	<b>11 300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.12 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-2», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 361	37 214	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	41	1 116	0	0
НДС	0	0	0	280	7 666	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 682</b>	<b>45 996</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.13 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-4», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	1 386	33 488
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	42	1 005
НДС	0	0	0	0	0	286	6 899
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 713</b>	<b>41 391</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.14 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-7», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	1 017	31 355
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	31	941
НДС	0	0	0	0	0	210	6 459
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 257</b>	<b>38 755</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.15 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-15», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	370	8 527
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	11	256
НДС	0	0	0	0	0	76	1 757
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>458</b>	<b>10 540</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.16 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-28», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	1 588	26 931
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	48	808
НДС	0	0	0	0	0	327	5 548
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 963</b>	<b>33 287</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.17 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-6", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.18 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-9", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.19 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-12", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.20 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-13", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.21 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-25", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.22 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-2", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 451	14 033	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	622	2 934	0	0
НДС	0	0	0	414	3 393	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 487</b>	<b>20 360</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.23 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-4", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 451	11 869	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	622	2 560	0	0
НДС	0	0	0	414	2 886	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 487</b>	<b>17 315</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.24 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-7", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 464	12 502	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	628	3 223	0	0
НДС	0	0	0	418	3 145	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 510</b>	<b>18 870</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.25 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-15", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	1 464	4 500	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	628	869	0
НДС	0	0	0	0	418	1 074	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 510</b>	<b>6 443</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.26 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-28", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	1 464	12 215	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	628	2 658	0
НДС	0	0	0	0	418	2 975	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 510</b>	<b>17 848</b>	<b>0</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.27 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-1, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.28 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-4, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	16 573	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	2 684	0	0	0
НДС	0	0	0	3 852	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>23 109</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.29 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-6, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	0	0	0	7 717	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	1 550	0	0	0
НДС	0	0	0	1 854	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11 121</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.30 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-7, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	345	0	863	19661	0	0	0
Непредвиденные затраты	148	0	370	8426	0	0	0
НДС	98	0	247	5617	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>591</b>	<b>0</b>	<b>1479</b>	<b>33705</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.31 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-5, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	13 663	17054	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	6 754	7309	0	0	0	0	0
НДС	4 083	4873	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>24 500</b>	<b>29236</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.32 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС МСК-10, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>							
Всего капитальные затраты	371	2335	18900	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	159	1001	8100	0	0	0	0
НДС	106	667	5400	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>636</b>	<b>4003</b>	<b>32400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### **10.5 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 10.12.

Таблица 10.12 – Затраты на реализацию предложений по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, тыс. руб.

Наименование параметров	2024-2027	2028	2029	2030
Проекты 001.02.09 "Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС				
Всего смета проекта с НДС	1 290 000	0	0	0
Всего смета проекта с НДС накопленным итогом	1 290 000	1 290 000	1 290 000	1 290 000

## **10.6 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

### **10.6.1 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.

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 12 лет.

Таблица 10.13 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Суммарный эффект	0,0	1 246,7	-40,8	336,4	474,7	849,7	1 262,1	1 678,4	1 795,1	1 921,1	2 057,0
Кап. вложения в ценах соответствующих лет без НДС	892,10	801,16	247,71	181,85	1430,90	1077,09	1120,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежного потока	-892,1	445,6	-288,5	154,5	-956,2	-227,4	141,2	1 678,4	1 795,1	1 921,1	2 057,0
Коэффициент дисконтирования	1,00	1,12	1,25	1,40	1,57	1,76	1,97	2,21	2,48	2,77	3,11
Дисконтированный денежный поток (DCF)	-892,1	397,8	-230,0	110,0	-607,7	-129,1	71,5	759,2	725,0	692,8	662,3
NPV	-892,1	-494,3	-724,3	-614,3	-1222,0	-1351,0	-1279,5	-520,3	204,7	897,5	1559,8

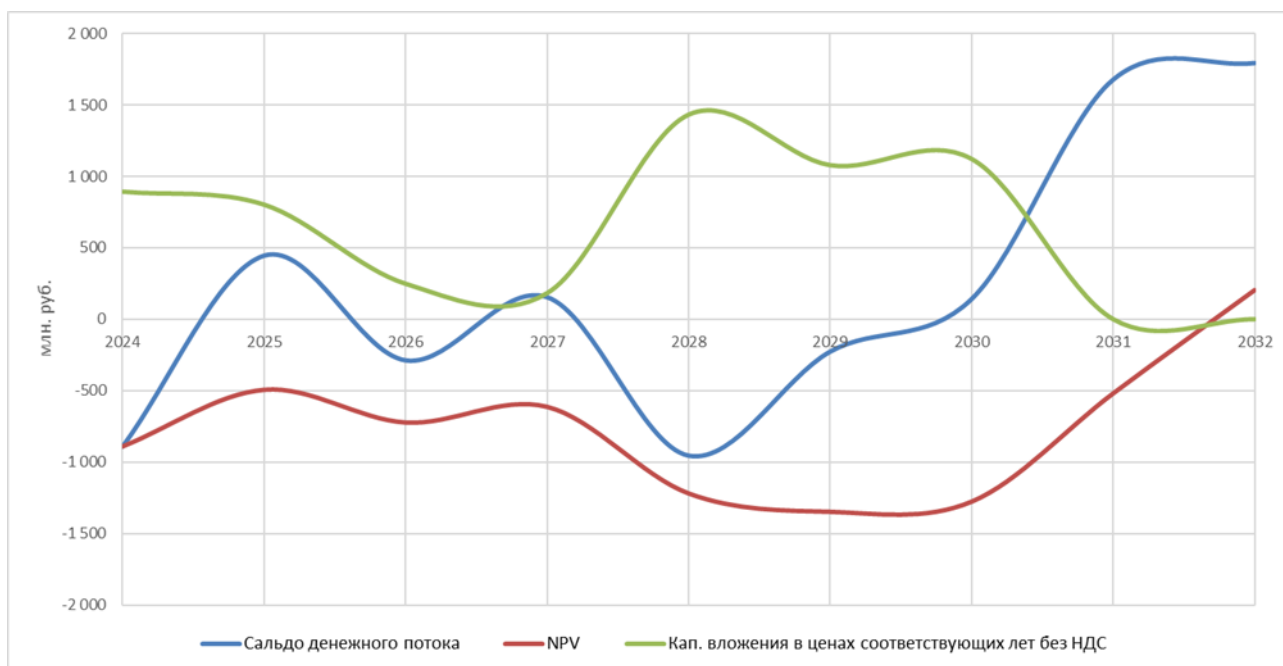


Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго»

#### 10.6.2 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 покрывают затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предположения:

- 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 9 годам (до 2030 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 25,0% 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 определить 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 10.14.

Таблица 10.14 - 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 тепло-снабжения)	2030 год	2030 год
	Ставка дисконтирования	%	25,0%	25,0%	25,0%
<b>1</b>	<b>Статические показатели</b>				
	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2018 г.) <b>(РВР)</b>	лет	19,0	12,5	-
<b>2</b>	<b>Дисконтные показатели</b>				
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта <b>(NPV)</b>	тыс.руб.	-3 161 937	-479157	-5 179 981,8
2.2	Внутренняя норма доходности проекта <b>(IRR)</b>	%	16,2%	5,97%	-
2.3	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2013 г.) <b>(DPBP)</b>	лет	нет	нет	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») - не окупаются.
- инвестиции ООО «АТЭЦ» без учета строительства блока ПГУ не окупаются;
- 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 организация сможет сократить объемы привлекаемых кредитов и сократить сроки их возврата, что будет способствовать достижению положительных показателей эффективности инвестиций.

### **10.7 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности**

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, в качестве источников финансирования капитальных вложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей приняты:

- Собственные средства организаций, в том числе:
  - Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям новых потребителей);
  - амортизация ОПФ;
  - прочие собственные средства организаций;

- Привлеченные средства, в том числе:
  - кредитные средства банков.

При определении объемов финансирования за счет каждого из перечисленных выше источников учитывалось, что на реализацию проектов схемы теплоснабжения в первую очередь направляются собственные средства организаций (п.132 раздела XI Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения). Дефицит собственных средств покрывается за счет привлечённых средств.

**Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям).** Все мероприятия, направленные на строительство и реконструкцию тепловых источников и теплосетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, финансируются за счет платы за подключения новых потребителей. Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям) определен исходя из расчетной (индикативной) платы за подключение и прогнозируемой нагрузки новых потребителей - в соответствии с положениями раздела IX.IX. «Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения» Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетная (индикативная) величина платы на очередной расчетный период рассчитана как отношение суммы расходов на строительство (реконструкцию с увеличением мощности/диаметра) источников тепловой энергии (тепловых сетей), обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, и возникающего налога на прибыль, к прогнозируемой суммарной подключаемой тепловой нагрузке новых потребителей (без учета нагрузок за счет изменения зон деятельности в отношении существующих потребителей).

**Амортизация ОПФ.** Объемы финансирования капитальных вложений за счет амортизации ОПФ определялись в размере амортизационных отчислений по основным фондам, образованным в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения ОПФ, в соответствии со схемой теплоснабжения (по объектам инвестирования). В случае недостаточности амортизационных отчислений по объектам инвестирования, в качестве источника капитальных вложений также учитывались амортизационные отчисления по существующему оборудованию.

**Кредитные средства банков.** При дефиците в очередном расчетном периоде регулирования собственных средств в качестве источника финансирования капитальных вложений учитывались кредитные средства банков. Условия привлечения, возврата и обслуживания кредитных средств, представлены в следующем разделе.

В качестве источников финансирования капитальных ремонтов тепловых сетей приняты:

- Собственные средства организаций (доход проекта, включенный в необходимую валовую выручку при расчете тарифа на тепловую энергию (услуги по передаче теплоэнергии)).

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 10.15-10.16.

**Таблица 10.15 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения**

<b>№ проекта</b>	<b>Состав проекта</b>	<b>Источник финансирования</b>
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автотавовская ТЭЦ»)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.2	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№1 до котла ст.№1 с заменой ПЭН №1	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.3	Модернизация основных эжекторов турбин	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.4	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с установкой ЧРП НППВС	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.5	Модернизация системы газопотребления Сормовской ТЭЦ со строительством внутренних газопроводов и ГРП	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.6	Модернизация системы установки обработки воды Сормовской ТЭЦ, методом электролиза	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.7	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3, ТГ-4 с организацией резервирования теплофикационного отбора бойлерной установки №4 (СМР)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.8	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3, ТГ-4 с организацией резервирования теплофикационного отбора бойлерной установки №4 (СМР) с модернизацией системы учета тепловой энергии трубопровода греющего пара бойлерных установок №3,4	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.9	Модернизация системы регулирования подачи греющего пара бойлерной установки №4 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.10	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с установкой противоточных фильтров очистки	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.11	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с модернизацией арматуры реагентной обработки воды	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.12	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с установкой системы учета циркуляционной воды	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.13	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4 с заменой ПЭН №2	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.14	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4 с установкой ЧРП на ПЭН ст. №3	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.15	Модернизация установки подпитки тепловой сети с закрытием технологического цикла водоотведения	<i>Собственные средства/заемные средства</i>

1.16	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с заменой сетевых трубопроводов на ЦТП-324 АО «Теплоэнерго» (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.17	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с модернизацией трубопроводов подпитки теплосети насосной ГВС (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.18	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с установкой узлов учета системы подогрева резервного топлива (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.19	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с модернизацией системы управления греющего пара бойлерных установок РОУ 13/1,2 и БРОУ 140/13, РРОУ 140/13. (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.20	Демонтаж существующего газопровода и сущ. ГРУ	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
3.1	Строительство ПГУ-440	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	<i>Собственные / Заемные средства</i>
4.2	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.3	«Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, городской округ Нижний Новгород, сельский поселок Кудьма, улица Заводская рядом с домом №26 с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями»	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.4	«Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, городской округ Нижний Новгород, сельский поселок Кудьма, улица Пушкина рядом с домом №21 с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями»	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.5	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>
4.6	Строительство объекта "Модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, ул. Днепропетровская около жилого дома 8	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.7	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.8	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.9	<b>Строительство объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Ленинский район, в 22 метрах на восток от дома №26 на ул. Дачная</b>	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.10	<i>Строительство объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Нижегородский район, в 30 метрах на юг от дома №2 на ул. Ярославская</i>	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.11	<i>Строительство объекта: "Котельная" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Нижегородский район, в 30 м на ЮЗ от дома №7 по ул. Дальняя</i>	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.12	Строительство объекта: "Котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко, Приокский район, г. Нижний Новгород	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.13	Строительство объекта: "Блочно-модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, Нижегородский р-н, к. п. Зелёный город, "Санаторий Нижегородский"	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.14	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, к.п. Зеленый город д/о "Зеленый город", д.№ 19	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.15	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, к.п. Зеленый город, ДОЛ"Чайка", 31л	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.16	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, к.п. Зеленый город, д. 7, Дом-	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заем-



	интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город"	ные средства
4.17	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, к.п. Зеленый город, Мореновская школа, д. 7-г	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.18	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Радужная, 2-а	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.19	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул.Путейская, 31-а	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.20	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул.Дубравная,18	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.21	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул.Римского-Корсакова, 50	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.22	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Анкудиновское шоссе, 24	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.23	Строительство объекта: "Котельная №4 в поселке Новинки" для теплоснабжения территории комплексного развития поселка Новинки городского округа город Нижний Новгород	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.24	Строительство объекта: "Котельная №1 в деревне Ольгино" для теплоснабжения территории комплексного развития деревни Ольгино городского округа город Нижний Новгород	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
5.1	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	<b>Собственные / Заемные средства</b>
6.1	Техническое перевооружение котельной по адресу: г. Нижний Новгород, пер. Бойновский, 9д	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>
6.2	Установка котла КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,194б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>
6.3	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А *	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.4	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 *	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
7.1	Техническое перевооружение котельной ул. Ярославская, 8-А с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП с переключением объектов на котельную в 30 метрах на Ю от дома №2 по ул. Ярославская	<b>Собственные / Заемные средства</b>
7.2	Техническое перевооружение котельной ул. 3-я Ямская, 7 с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП с переключением объектов на котельную по ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<b>Собственные / Заемные средства</b>
7.3	Техническое перевооружение котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пл Максима Горького, д.4а с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП с переключением объектов на котельную по ул. Ветеринарная, 5	<b>Собственные средства/заемные средства</b>
7.4	Техническое перевооружение котельных с переводом в режим работы автоматизированного ЦТП. Котельная, г. Нижний Новгород, ул Воровского, д 3, пом п. 25, п. 26	<b>Собственные средства/заемные средства</b>
7.5	Техническое перевооружение котельных с переводом в режим работы автоматизированного ЦТП. Котельная, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, д.47А	<b>Собственные средства/заемные средства</b>
7.6	Техническое перевооружение котельных с переводом в режим работы автоматизированного ЦТП. Котельная, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д 19Б	<b>Собственные средства/заемные средства</b>
8.1	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ПАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	<b>Собственные / Заемные средства</b>
9.1	Модернизация системы защиты тепловых сетей от превышения температуры теплоносителя выше 115°С неавтоматизированных отопительных котельных: ул. Ветеринарная, д.5, ул. Академика Баха, д.4, пр-кт Союзный, д 43, пом.П2, пр.Гагарина,	<b>Собственные / Заемные средства</b>

	д.70 А, пр-кт Гагарина, д 178Б	
9.2	Техническое перевооружение ОПО АО "Теплоэнерго" "Система теплоснабжения Заречной части города Нижнего Новгорода", рег.номер А40-00328-014 от 13.03.2017 г. Котельная по адресу: г.Нижний Новгород, ул. Климовская, 86А в части замены подошелевых горелок на котлах КВ-Г-7,56-150 (котел №1, 2) на горелки SF-200/400	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.3	Модернизация котла №3 в котельной по адресу: ул. Климовская, 86А, в части замены дымососа	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.4	Реконструкция объекта: "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Климовская, 86а" на участке: от стены кот. ул. Климовская, 86а до УТ-1 у здания котельной ул. Климовская, 86а (в части монтажа фильтра-грязевика инерционно-гравитационного)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.5	Оснащение комплексной системой противоаварийной автоматики и защитой системы теплоснабжения НТЦ при возникновении нештатных ситуаций, влияющих на отклонение (изменение) расчетного гидравлического режима работы магистральных тепловых сетей	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.6	Техническое перевооружение системы управления котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.7	Строительство объекта: "Газорегуляторный пункт" котельной ул. Ветеринарная, 5	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.8	Строительство газопровода высокого и газопровода среднего давления котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород ул. Ветеринарная, 5	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.9	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.10	Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-100-150 ст.№ ВК-4 котельной Северная с заменой левого и правого бокового экрана и двух пакетов конвективной части	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.11	Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-100-150 ст.№ ВК-5 котельной Северная с заменой фронтального, промежуточного и двух пакетов конвективной части	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.12	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Профинтерна, 7б УТМ 1,32 МВт, ООО "Генерация тепла"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.13	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.14	Монтаж АРМ верхнего уровня котельной ООО КСК	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.15	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в.	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.16	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла"	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
9.17	Модернизация газовых котельных по адресам: г. Нижний Новгород, №2 ул. К.Маркса, д.60б и №3 ул. К.Маркса, д.42а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.18	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Климовская, д.86а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.19	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.20	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Базарная, д.6	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.21	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Коперника, д.1А	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.22	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Гаугеля, д.25	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.23	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 36б	<i>Собственные / Заемные средства</i>



9.24	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер. Общественный, дом 2а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.25	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Федосеенко, д. 89А	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.26	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Академика Баха, д. 4	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.27	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, д. 4 б	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.28	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Ванеева, д. 209 Б	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.29	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Суетинская, д. 21	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.30	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер. Звенигородский, дом 8А	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.31	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Нижневолжская, дом 2а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.32	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д. 60, корп. 22	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.33	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр. Гагарина, д. 70 А	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.34	Техническое перевооружение (модернизация) Здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Ф.Энгельса, д. 1А	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.35	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Ф.Энгельса, д. 1Б	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.36	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Пугачева, д. 2	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.37	Техническое перевооружение (модернизация) Нежилое здание-административное здание, производственная база МП "Теплоэнерго", адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 8б	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.38	Техническое перевооружение (модернизация) Нежилое здание (здание мастерских по ремонту запорной арматуры, пристрой производственных мастерских по обработке металлов, пристрой механических мастерских) адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 8б	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.39	Техническое перевооружение (модернизация) Нежилое здание (здание мастерских по ремонту запорной арматуры, пристрой к мастерским по ремонту запорной арматуры, пристрой механических мастерских, пристрой мастерских по изготовлению нестандартного оборудования) адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 8б	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.40	Техническое перевооружение (модернизация) НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ- СКЛАД ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ, ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БАЗА МП "ТЕПЛОЭНЕРГО", адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д. 8б	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.41	Техническое перевооружение (модернизация) НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ- ПРИСТРОЙ К МЕХАНИЧЕСКИМ МАСТЕРСКИМ- СВАРОЧНЫЙ УЧАСТОК, ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БАЗА МП "ТЕПЛОЭНЕРГО", адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул. Чаа-	<i>Собственные / Заемные средства</i>

	даева, д.8б	
9.42	Техническое перевооружение (модернизация) НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ- ПРОХОДНАЯ, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.8б	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.43	Техническое перевооружение (модернизация) Здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д 76	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.44	Техническое перевооружение (модернизация) Нежилое помещение, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр.Гагарина, д.76, пом.П1	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.45	Техническое перевооружение (модернизация) Нежилое здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д 205а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.46	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Радужная, дом 2а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
11.1	Техническое перевооружение котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Максима Горького, д.65д с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП с переклещением объектов на котельную по ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.1	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.2	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных	Собственные / Заемные средства
12.3	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	Собственные / Заемные средства
12.4	Техническое перевооружение узлов учета газа и установка систем телеметрии на котельных	Собственные / Заемные средства
12.5	Модернизация насоса ГВС №3 "Д200/90" путем замены частотных преобразователей в котельной по адресу: ул. 40 лет Победы, 15	Собственные / Заемные средства
12.6	Модернизация насоса ГВС №3 "Д200/90" путем замены частотных преобразователей в котельной по адресу: ул. Голованова, 25а	Собственные / Заемные средства
12.7	Модернизация объекта: "Сетевой насос К150-125-315" в котельной по адресу: ул. Знаменская, 5-Б	Собственные / Заемные средства
12.8	Модернизация объекта: "Соляной насос" (2 шт) в котельной по адресу: ул. Академика Баха, 4	Собственные / Заемные средства
12.9	Реконструкция газораспределительного устройства (инв.№000004306) котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Коперника, д.1А	Собственные / Заемные средства
12.10	Техническое перевооружение объекта: "Котельная по адресу: Нижний Новгород, Ленинский район, пр. Ленина, д. 5-А" в части монтажа фильтра-грязеуловителя инерционно-гравитационного на обратном трубопроводе отопления в границах земельного участка котельной	Собственные / Заемные средства
12.11	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5 в части замены котловой автоматики безопасности (АМАКС) котла ПТВМ-50 №1	Собственные / Заемные средства
12.12	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул 40 лет Победы, д 15 (в части замены насоса Wilo MVI 9504/1)	Собственные / Заемные средства
12.13	Модернизация водоводяного подогревателя подпитки в котельной по адресу: ул. Гаугеля, 6-Б (№ЕР-О0005665 "Водоподогреватель 15 ОСТ 3 секц.", №ЕР-О0005657 "Водоподогреватель 14 ОСТ 3 секц.")	Собственные / Заемные средства
12.14	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр.Гагарина, д.70 А (в части замены рециркуляционного насоса)	Собственные / Заемные средства
12.15	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Чкалова, д 9г (в части замены насоса Д500/65)	Собственные / Заемные средства

12.16	Модернизация водоводяных подогревателей ХВП в котельной по адресу: ул. Чкалова, 9-Г	Собственные / Заемные средства
12.17	Модернизация котла №1 ДКВР 10/13 в котельной по адресу: ул. Чкалова, 9-Г в части замены дымососа (инв. № 101261 "Котел ДКВР-10/13 паров.вертик.водотрубный")	Собственные / Заемные средства
12.18	Модернизация водоводяных подогревателей ГВС и водоводяных подогревателей подпитки в котельной по адресу: ул. Базарная, 6	Собственные / Заемные средства
12.19	Техническое перевооружение опасного производственного объекта "Система теплоснабжения Нагорной части города Нижнего Новгорода" рег. номер А40-00328-0146. Котел ПТВМ-60, ст. №2, котельной ул. Ветеринарная, д.5	Собственные / Заемные средства
12.20	Модернизация узла учета холодного водоснабжения на котельной, расположенной по адресу: ул. Рождественская, 40А	Собственные / Заемные средства
12.21	Модернизация объекта: "Сетевые насосы отопления" котельной по адресу: пр. Ленина, 5а	Собственные / Заемные средства
12.22	Модернизация объекта: "Сетевые насосы" в котельной по адресу: ул. Июльских дней, 1	Собственные / Заемные средства
12.23	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Василия Иванова, д 14д, пом П1 (в части замены ВВП ОСТ-14)	Собственные / Заемные средства
12.24	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, д.5 в части замены котловой автоматики безопасности котла ПТВМ-50 ст. №3	Собственные / Заемные средства
12.25	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д 60, корп 22 (в части замены насосов ГВС №1, 3 К80-50-200)	Собственные / Заемные средства
12.26	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Василия Иванова, д 36б (в части замены ВВП ОСТ-12)	Собственные / Заемные средства
12.27	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Баренца, д. 9А (в части замены ВВП ОСТ-12)	Собственные / Заемные средства
12.28	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д 40а (в части замены котла №1 Logano SK-625)	Собственные / Заемные средства
12.29	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д 40а (в части замены котла №2 Logano SK-625)	Собственные / Заемные средства
12.30	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д 40а (в части замены сетевого насоса №1 Wilo IP-100/280)	Собственные / Заемные средства
12.31	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д 40а (в части замены сетевого насоса №2 Wilo IP-100/280)	Собственные / Заемные средства
12.32	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Чкалова, д 9г (в части замены ВВП ГВС)	Собственные / Заемные средства
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	<b>Собственные / Заемные средства</b>
13.2	Строительство когенерационной установки на котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, д.5	<b>Собственные / Заемные средства</b>
15.1	Монтаж автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на котельных АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
15.2	Монтаж охранной сигнализации на котельных АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
15.3	Монтаж системы контроля и управления доступом, монтаж систем видеонаблюдения на объектах АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
15.4	Монтаж и настройка систем диспетчеризации и обеспечения безопасности критической информационной инфраструктуры на котельных АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства

15.5	Монтаж строительных конструкций (ограждений) с целью проведения инженерной укрепленности объектов АО "Теплоэнерго" в соответствии с требованиями законодательства и НТД	Собственные / Заемные средства
15.6	Монтаж системы охранного теленаблюдения на территории и освещения по периметру котельной ул. Зайцева, 31В, ООО "КСК"	Собственные / Заемные средства
15.7	Модернизация охранной сигнализации газовых котельных по адресам: г. Нижний Новгород, №2 ул. К,Маркса, д.60б и №3 ул. К,Маркса, д.42а	Собственные / Заемные средства
15.8	Модернизация пожарной сигнализации газовых котельных по адресам: г. Нижний Новгород, №2 ул. К,Маркса, д.60б и №3 ул. К,Маркса, д.42а	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.

Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов.

Таблица 10.16–Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях

Подгруппа проектов	Источник финансирования
<b>Подгруппа 1</b> – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 2</b> – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 3.</b> - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Собственные средства/заемные средства/бюджетные средства. В том числе средства Фонда содействия реформирования ЖКХ
<b>Подгруппа 4</b> – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 5</b> – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 6</b> – подгруппа проектов строительства новых насосных станций	Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 7</b> – подгруппа проектов реконструкции насосных станций	Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 8</b> – подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 9</b> – подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения, а также изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района	Собственные средства (изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района) /бюджетные средства (перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения)

## **11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

### **11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

## **11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций**

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.015.000).



Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
97	Котельная АО «Теплоэнерго» - Союзный пр-т, 43	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	1	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
58	Котельная АО «Теплоэнерго» - Коперника ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
119	Котельная АО «Завод «Электромаш» - Федосеенко ул., 64	АО «Завод «Электромаш»	ИСТОЧНИК			
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Теплотрейд-НН»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
88	Котельная АО «Теплоэнерго» - Пугачева ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
10	Котельная АО «Теплоэнерго» - Базарная ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
92	Котельная АО «Теплоэнерго» - Римского-Корсакова ул., 50	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
108	Котельная АО «Теплоэнерго» - Федосеенко ул., 89А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
98	Котельная АО «Теплоэнерго» - Станиславского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
33	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гаугеля ул., 6Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	4	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
34	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гаугеля ул., 25	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
20	Котельная АО «Теплоэнерго» - Василия Иванова ул., 14Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
12	Котельная АО «Теплоэнерго» - Баренца ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
112	Котельная АО «Теплоэнерго» - Энгельса ул., 1В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
83	Котельная АО «Теплоэнерго» - Планетная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
67	Котельная АО «Теплоэнерго» - Меднолитейная ул., 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой



№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
80	Котельная АО «Теплоэнерго» - Общественный пер., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
43	Котельная АО «Теплоэнерго» - Дубравная ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
11	Котельная АО «Теплоэнерго» - Баранова ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	14	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
145	Котельная № 1 ПАО «ОАК» - Чаадаева ул., 10В	ПАО «ОАК» АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
60	Котельная АО «Теплоэнерго» - Красных Зорь ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	16	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
74	Котельная АО «Теплоэнерго» - Николая Гастелло ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	17	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
36	Котельная АО «Теплоэнерго» - Героев пр-т, 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	18	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
63	Котельная АО «Теплоэнерго» - Лесной Городок ул., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	19	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
109	Котельная АО «Теплоэнерго» - Чкалова ул., 9Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	20	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
55	Котельная АО «Теплоэнерго» - Июльских Дней ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	21	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
5	Котельная АО «Теплоэнерго» - Академика Баха ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
57	Котельная АО «Теплоэнерго» - Климовская ул., 86А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	22	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятель-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						ности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
100	Котельная АО «Теплоэнерго» - Таллинская ул., 15В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	23	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
25	Котельная АО «Теплоэнерго» - Вольская ул., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	24	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
103	Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	25	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
53	Котельная АО «Теплоэнерго» - Знаменская ул., 5Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	26	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
54	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ивана Романова ул., 3А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	27	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
70	Котельная «Водопроводная» - Московское ш., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	28	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
3	Сормовская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Коминтерна ул., 45к1	ПАО «Т Плюс» АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
16	Котельная АО «Теплоэнерго» - Минина ул., 43А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	29	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
35	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ярославская ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	30	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
110	Котельная АО «Теплоэнерго» - Чкалова ул., 37А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	33	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
72	Котельная АО «Теплоэнерго» - Невельская ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	34	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
89	Котельная АО «Теплоэнерго» - Путейская ул., 31А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	35	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
111	Котельная «Больница № 10» - Чонгарская ул., 43А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	36	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
68	Котельная АО «Теплоэнерго» - Металлистов ул., 4Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	38	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
71	Котельная АО «Теплоэнерго» - Московское ш., 219А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	39	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
82	Котельная АО «Теплоэнерго» - Памирская ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	40	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
87	Котельная АО «Теплоэнерго» - Премудрова ул., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	41	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
81	Котельная АО «Теплоэнерго» - Октябрьской Революции ул., 66	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	42	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
37	Котельная АО «Теплоэнерго» - Геройская ул., 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	43	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
62	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ленина пр-т, 51к10	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	44	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
23	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) АО «Теплоэнерго» - Ветеринарная ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	45	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
64	Котельная АО «Теплоэнерго» - Максима Горького ул., 65Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
18	Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
42	Котельная АО «Теплоэнерго» - Донецкая ул., 9В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	46	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
99	Котельная АО «Теплоэнерго» - Суетинская ул., 21	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	47	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
84	Котельная АО «Теплоэнерго» - Плотничный пер., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	48	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
15	Котельная АО «Теплоэнерго» - Бойновский пер., 9Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	49	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
86	Котельная АО «Теплоэнерго» - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	50	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
95	Котельная АО «Теплоэнерго» - Рождественская ул., 40А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	52	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
96	Котельная АО «Теплоэнерго» - Соревнования ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	55	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
39	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гребешковский Откос ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
93	Котельная АО «Теплоэнерго» - Рождественская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	58	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
113	Котельная АО «Теплоэнерго» - 3-я Ямская ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	59	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
41	Котельная АО «Теплоэнерго» - Дальняя ул., 1/29В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	60	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
40	Котельная «Очистные сооружения» - Гребного Канала наб.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	61	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
51	Котельная «Санаторий «Нижегородский» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	62	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
26	Котельная АО «Теплоэнерго» - Воровского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	63	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
47	Котельная «ДО «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	65	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
50	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа» - Зеленый Город к. п., 7Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	66	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
52	Котельная «Санаторий «Ройка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	67	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
49	Котельная «ДООЛ «Чайка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	68	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
17	Котельная АО «Теплоэнерго» - Бориса Панина ул., 19Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	69	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
44	Котельная АО «Теплоэнерго» - Звенигородский пер., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	72	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
91	Котельная АО «Теплоэнерго» - Республиканская ул., 47А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
105	Котельная АО «Теплоэнерго» - Углова ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	73	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
13	Котельная АО «Теплоэнерго» - Батумская ул., 7Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
66	Котельная АО «Теплоэнерго» - Маршала Голованова ул., 25А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	74	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
38	Котельная АО «Теплоэнерго» - Горная ул., 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	75	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
8	Котельная АО «Теплоэнерго» - Анкудиновское ш., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
7	Котельная АО «Теплоэнерго» - Анкудиновское ш., 3Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	77	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
32	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 178Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	78	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
28	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 60к22	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	79	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
24	Котельная АО «Теплоэнерго» - Военных Комиссаров ул., 9	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	80	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
31	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 156	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	81	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
90	Котельная АО «Теплоэнерго» - Радистов ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	82	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
102	Котельная АО «Теплоэнерго» - Терешковой ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	83	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
29	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 70А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Котельная АО «Теплоэнерго» - 40 лет Победы ул., 15	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	84	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
30	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 97к14	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	85	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
94	Котельная АО «Теплоэнерго» - Рождественская ул., 8	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	86	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
19	Котельная АО «Теплоэнерго» - Варварская ул., 15Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	87	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
114	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ярославская ул., 23	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	89	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
65	Котельная АО «Теплоэнерго» - Малая Ямская ул., 9Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	90	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
22	Котельная АО «Теплоэнерго» - Верхне-Волжская наб., 7Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	91	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
106	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ульянова ул., 47	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	93	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
73	Котельная АО «Теплоэнерго» - Нижне-Волжская наб., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	95	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
48	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	96	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
27	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 25Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	97	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
104	Котельная АО «Теплоэнерго» - Тропинина ул., 13Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	98	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
21	Котельная АО «Теплоэнерго» - Василия Иванова ул., 36Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	99	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
101	Котельная АО «Теплоэнерго» - Тепличная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	100	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
46	Котельная «2-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	101	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
6	Котельная АО «Теплоэнерго» - Академика Сахарова ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	102	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
61	Котельная АО «Теплоэнерго» - Кузнечиха д., уч. № 2, 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
14	Котельная АО «Теплоэнерго» - Березовая Пойма п., Чернореченская ул., 1к1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	103	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
151	Котельная «Железобетонстрой № 5» ОАО - Федосеенко ул., 44А	«Железобетонстрой № 5» ОАО	ИСТОЧНИК	104	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
146	Котельная № 3 ПАО «ОАК» - Чаадаева ул., 1	ПАО «ОАК»	ИСТОЧНИК	105	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
152	Котельная ОАО «Оргсинтез» - Московское ш., 83А	ОАО «Оргсинтез»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	107	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
219	Котельная АО «Теплоэнерго» - Литвинова ул., 74	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	108	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
224	Котельная ННГАСУ - Ильинская ул., 65А	ННГАСУ	ИСТОЧНИК	110	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Прави-
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						тельства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
125	Котельная АО «НКХП-Девелопмент» - Гаршина ул., 40	АО «НКХП-Девелопмент»	ИСТОЧНИК	112	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
156	Котельная ООО «Высоковский кирпичный завод» - Яблонева ул., 18	ООО «Высоковский кирпичный завод»	ИСТОЧНИК	113	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
209	Котельная ООО ЦТО «Меркурий» - Гагарина пр-т, 50	ООО ЦТО «Меркурий»	ИСТОЧНИК	115	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
150	Котельная АО «170 РЗ СОП» - Медицинская ул., 2	АО «170 РЗ СОП»	ИСТОЧНИК	116	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
225	Котельная ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ»	ИСТОЧНИК	118	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
190	Котельная ООО «Санаторий «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	ООО «Санаторий «Зеленый Город»	ИСТОЧНИК	120	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
196/1	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Московское ш., 52	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	241	ООО «СТН-Энергосети»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.03.2018 № СТН-Э/266
196/2		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	121	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
171	Котельная ООО «КСК» - Зайцева ул., 31В	ООО «КСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	122	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
169	Котельная ООО «Класс Плюс» - Черепичный п., 14	ООО «Класс Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	123	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
192	Котельная ООО «Спектр» - Интернациональная ул., 96	ООО «Спектр»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	125	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
185	Котельная ООО «Профит - Нартова ул., 6	ООО «Профит	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	126	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
212	Котельная ООО «Энергосервис» - Вахитова пер., 4Д	ООО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	127	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
1	Автозаводская ТЭЦ ООО «Автозаводская ТЭЦ» - Ленина пр-т, 88	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК	128	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «КСК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Котельная «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ» - Монастырка ул., 5А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК			
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
163	Котельная «Северная» ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 18	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	129	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
157	Котельная ООО «Генерация тепла» - Геройская ул., 2А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	130	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
164	Котельная ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 35А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	131	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
160	Котельная ООО «Генерация тепла» - Завкомовская ул., 8	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	134	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
162	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мостоотряд п., 32А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	136	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
161	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мончегорская ул., 11Г	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	137	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
159	Котельная «Школа № 16» ООО «Генерация тепла» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	138	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
166	Котельная «Школа № 114» ООО «Генерация тепла» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	139	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
165	Котельная «Школа № 145» ООО «Генерация тепла» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	140	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
158	Котельная ООО «Генерация тепла» - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕП-	142	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Прави-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			ЛОВЫЕ СЕТИ			тельства РФ от 08.08.2012 № 808) -
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
134	Котельная «Инфекционная больница № 23» АО «ЭСК» - Ильича пр-т, 54А	АО «ЭСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	146	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
135	Котельная «Больница № 37» АО «ЭСК» - Челюскинцев ул., 3	АО «ЭСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	147	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
133	Котельная «Больница № 26» АО «ЭСК» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	АО «ЭСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	148	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
208	Котельная ООО «Промэл-Связь» - 3-я Ямская ул., 30	ООО «Промэл-Связь»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	149	ООО «Промэл-Связь»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
205	Котельная ООО «Промэл-Связь» - Белинского ул., 62	ООО «Промэл-Связь»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	150	ООО «Промэл-Связь»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
206	Котельная АО «ТГК» - Обухова ул., 45	АО «ТГК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	151	АО «ТГК»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
207	Котельная ООО «Промэл-Связь» - Октябрьской Революции ул., 45	ООО «Промэл-Связь»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	152	ООО «Промэл-Связь»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
194	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 42А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	153	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
195	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 60Б	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
198/1	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Цветочная ул., 3В	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
198/2		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	239	АО «Теплоэнерго»	ЗАЯВКА: исх. от 21.09.2018 № СТН-Э/787 Владение на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
193	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Новопокровское д., Вечерняя ул., 71	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
						ЗАЯВКА: исх. от 21.09.2018 № СТН-Э/787
197	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Родионова ул., 187А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	155	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
128	Котельная АО «РУМО» - Адмирала Нахимова ул., 13	АО «РУМО»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	156	АО «РУМО»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
217	Котельная ПАО «Нител» - Гагарина пр-т, 37	ПАО «Нител»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	164	ПАО «Нител»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
139	Котельная ОАО «РЖД» - Электровозная ул., 1	ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	166	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
137	Котельная «НГЧ-2» ОАО «РЖД» - Кондукторская ул., 26	ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	167	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
138	Котельная ОАО «РЖД» - Ленина пр-т, 18	ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	168	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
223	Котельная НГТУ - Минина ул., 24	НГТУ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	169	НГТУ	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
56	Котельная АО «Теплоэнерго» - Казанское ш., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	170	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
127	Котельная квартала «А» АО ПКО «Теплообменник» - Ленина пр-т, 856	АО ПКО «Теплообменник»	ИСТОЧНИК	171	АО ПКО «Теплообменник»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ЗАО «Энерго Групп»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
120	Котельная АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	172	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
177	Котельная ООО «Нижегородский завод «Старт» - Белинского ул., 61	ООО «Нижегородский завод «Старт»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	174	ООО «Нижегородский завод «Старт»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
132	Котельная ООО «Энергосервис» - Волжская наб., 8	ООО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	175	ООО «Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
148	Котельная ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - КИМа ул., 335	ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	177	ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
149	Котельная ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - Удмуртская ул., 40	ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
118	Котельная АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс» - Айвазовского ул., 10А	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	179	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
167	Котельная ООО «Зенит Энерго» - Красноезвездная ул., 37	ООО «Зенит Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	180	ООО «Зенит Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
176	Котельная ООО «НТФ» - Полтавская ул., 32	ООО «НТФ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	182	ООО «НТФ»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
155	Котельная ООО «Бор Теплоэнерго» - Родионова ул., 190	ООО «Бор Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	184	ООО «Бор Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
216	Котельная АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	АО «Завод Красный Якорь»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	187	АО «Завод Красный Якорь»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
201	Котельная ООО «Грандтраст-НН» - Московское ш., 34	ООО «Грандтраст-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	189	ООО «Грандтраст-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
184	Котельная ООО «ПримаЭнерго» - Московское ш., 105	ООО «ПримаЭнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	191	ООО «ПримаЭнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
191	Котельная «1-я территория ВЦСПС» ООО «Санаторий им. ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	193	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
188	Котельная ООО «Руан» - Нижне-Волжская наб., 17	ООО «Руан»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	194	ООО «Руан»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
140	Котельная ЗАО «Завод Труд» - Ларина ул., 18	ЗАО «Завод Труд»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	195	ЗАО «Завод Труд»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
189	Котельная ООО «Русский Стандарт» - Зеленский съезд, 8	ООО «Русский Стандарт»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	196	ООО «Русский Стандарт»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
142	Котельная ЗАО МЗ «Рилс» - Ошарская ул., 76	ЗАО МЗ «Рилс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	197	ЗАО МЗ «Рилс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
124	Котельная АО «Нижегородский текстиль» - Бойновский пер., 17	АО «Нижегородский текстиль»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	199	АО «Нижегородский текстиль»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
129	Котельная АО «Волга-Флот» - Маркина пл., 15А	АО «Волга-Флот»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	201	АО «Волга-Флот»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
183	Котельная ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость» - Нижне-Волжская наб., 8/7	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	202	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
182	Котельная ООО «Норма» - Героя Шапошникова ул., 15	ООО «Норма»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	203	ООО «Норма»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
203	Котельная ООО «Фитофарм-НН» - Кащенко ул., 9	ООО «Фитофарм-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	205	ООО «Фитофарм-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
204	Котельная ООО фирма «Вика» - Георгиевский съезд, 3	ООО фирма «Вика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	207	ООО фирма «Вика»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
121	Котельная АО «НАС» - Кузбасская ул., 7А	АО «НАС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	211	АО «НАС»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
214	Котельная ПАО «Завод «Красное Сормово» - Баррикад ул., 1	ПАО «Завод «Красное Сормово»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	214	ПАО «Завод «Красное Сормово»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
122	Котельная АО «НМЖК» - Жиркомбината ш., 11	АО «НМЖК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	216	АО «НМЖК»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
123	Котельная АО «НМЗ № 1» - Дьяконова ул., 2В	АО «НМЗ № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	218	АО «НМЗ № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
153	Котельная «Силикатный завод № 1» ОАО - Зайцева ул., 35	«Силикатный завод № 1» ОАО	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	220	«Силикатный завод № 1» ОАО	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
187	Котельная ООО «РАСКО-Энергосервис» - Интернациональная ул., 100	ООО «РАСКО-Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	221	ООО «РАСКО-Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
117	Котельная АО «Автоиспытания» - Октябрьской Революции ул., 43	АО «Автоиспытания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	222	АО «Автоиспытания»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
130	Котельная АО «Транс-Сигнал» - Торфяная ул., 30	АО «Транс-Сигнал»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	225	АО «Транс-Сигнал»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
141	Котельная ЗАО «Концерн «Термаль» - Гагарина пр-т, 178	ЗАО «Концерн «Термаль»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	229	ЗАО «Концерн «Термаль»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
181	Котельная ООО «Николь-Пак Империял» - Спортсменский пер., 11	ООО «Николь-Пак Империял»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	231	ООО «Николь-Пак Империял»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
59	Котельная АО «Теплоэнерго» - Космонавта Комарова ул., 2Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	232	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
131	Котельная АО Хладокомбинат «Заречный» - Ленина пр-т, 31к2	АО Хладокомбинат «Заречный»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	234	АО Хладокомбинат «Заречный»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
179	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Деловая ул., 14	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	236	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
180	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Родионова ул., 194Б	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
9	Котельная АО «Теплоэнерго» - Арктическая ул., 20А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	237	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
144	Котельная АО «ВБД» - Ларина ул., 19	АО «ВБД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	238	АО «ВБД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
85	Котельная АО «Теплоэнерго» - Полевая ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	240	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
232	Котельная АО «Теплоэнерго» - Бурнаковский пр-д, 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	242	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
233	Котельная АО «Теплоэнерго» - Бурнаковский пр-д, 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
143	Котельная АО «НПО «Микроген»	АО «НПО «Микроген»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	243	АО «НПО «Микроген»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
147	Котельная АО «Первая образцовая типография»	АО «Первая образцовая типография»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	244	АО «Первая образцовая типография»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
107	Котельная АО «Теплоэнерго» - Коперника ул., 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК	245	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
136	Котельная ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	246	ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
115	Котельная АО «Теплоэнерго» - Федосеенко ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	247	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
175	Котельная ООО «Муравьиные цены»	ООО «Муравьиные цены»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	249	ООО «Муравьиные цены»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
178	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	ООО «Нижегородтеплогаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	250	ООО «Нижегородтеплогаз»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
199	Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	ООО «СЭУ «ФС-6»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	251	ООО «СЭУ «ФС-6»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
210	Котельная ООО «Элкост»	ООО «Элкост»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	253	ООО «Элкост»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
211	Котельная ООО «Энергетика»	ООО «Энергетика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	254	ООО «Энергетика»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
215	Котельная ПАО «ЗИП»	ПАО «ЗИП»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	256	ПАО «ЗИП»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
226	Котельная № 18 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 64	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	257	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
227	Котельная № 38 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 54	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
228	Котельная № 39 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 98	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
229	Котельная № 58 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 28	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
230	Котельная № 104 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 53	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
231	Котельная № 114 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 53	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕП-			



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		России	ЛОВЫЕ СЕТИ			
45	Котельная АО «Теплоэнерго» - Зеленый Город к. п., Агродом д. о., 12	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	258	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
75	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Ботаническая ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	259	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
76	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Дорожная ул., 5/1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
77	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Магистральная ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
78	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Магистральная ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
79	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Полевая ул., 2В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
172	Котельная ООО «КСК» - Малозэтажная ул., 31А	ООО «КСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	260	ООО «КСК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 27.02.2020 № 140/а
173	Котельная ООО «КСК» - Монастырка ул., 1	ООО «КСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	261	ООО «КСК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 03.07.2020 № 481/а
168	Котельная ООО СЗ «Капитал-Менеджмент» - Новинки п., Инженерный пр-д	ООО СЗ «Капитал-Менеджмент»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	262	ООО СЗ «Капитал-Менеджмент»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
174	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Нижегородская ул., 8А	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	263	ООО «Коммунальщик-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
186	Котельная ООО «Профстройпроект НН» - Кусаковка д., Полевая ул., 58Д	ООО «Профстройпроект НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	264	ООО «Профстройпроект НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
220	Котельная ООО «ЭкОйл-Сервис» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 2	ООО «ЭкОйл-Сервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	265	ООО «ЭкОйл-Сервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
221	Котельная ООО «ЭкОйл-Сервис» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 6	ООО «ЭкОйл-Сервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
202	Котельная ООО «УК «ТСЖ - Регион» - Новинки п., Учительская ул., 12	ООО «УК «ТСЖ - Регион»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	266	ООО «УК «ТСЖ - Регион»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

### **11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
97	Котельная АО «Теплоэнерго» - Союзный пр-т, 43	54,27	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	2734,27	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
58	Котельная АО «Теплоэнерго» - Коперника ул., 1А	13,21	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	992,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
119	Котельная АО «Завод «Электромаш» - Федосеенко ул., 64	48,86	АО «Завод «Электромаш»	100	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	2270,12	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			ООО «Теплотрейд-НН»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
88	Котельная АО «Теплоэнерго» - Пугачева ул., 1	35,51	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1940,52	ЗАЯВКА ПОДАНА			
10	Котельная АО «Теплоэнерго» - Базарная ул., 6	27,71	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1530,04	ЗАЯВКА ПОДАНА			
92	Котельная АО «Теплоэнерго» - Римского-Корсакова ул., 50	5,66	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	264,58	ЗАЯВКА ПОДАНА			
108	Котельная АО «Теплоэнерго» - Федосеенко ул., 89А	4,77	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	278,19	ЗАЯВКА ПОДАНА			
98	Котельная АО «Теплоэнерго» - Станиславского ул., 3	16,82	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1096,13	ЗАЯВКА ПОДАНА	3	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
33	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гаугеля ул., 6Б	31,48	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1319,89	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
34	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гаугеля ул., 25	31,83	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1262,44	ЗАЯВКА ПОДАНА			
20	Котельная АО «Теплоэнерго» - Василия Иванова ул., 14Б	22,96	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1560,28	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
12	Котельная АО «Теплоэнерго» - Баренца ул., 9А	22,08	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ;	1167,19	ЗАЯВКА ПОДАНА	7	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином за-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						АРЕНДА					конном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
112	Котельная АО «Теплоэнерго» - Энгельса ул., 1В	29,37	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1358,44	ЗАЯВКА ПОДАНА	8	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
83	Котельная АО «Теплоэнерго» - Планетная ул., 8А	11,90	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	588,89	ЗАЯВКА ПОДАНА	9	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
67	Котельная АО «Теплоэнерго» - Меднолитейная ул., 1Б	0,32	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	14,36	ЗАЯВКА ПОДАНА	10	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
80	Котельная АО «Теплоэнерго» - Общественный пер., 6А	0,29	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	13,61	ЗАЯВКА ПОДАНА	11	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
43	Котельная АО «Теплоэнерго» - Дубравная ул., 17	5,93	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	223,01	ЗАЯВКА ПОДАНА	12	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
11	Котельная АО «Теплоэнерго» - Баранова ул., 11	25,66	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1626,80	ЗАЯВКА ПОДАНА			Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
145	Котельная № 1 ПАО «ОАК» - Чаадаева ул., 10В	40,00	ПАО «ОАК» АО «Теплоэнерго»	30 089 084 995 778	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	- 2456,84	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ ЗАЯВКА ПОДАНА	14	АО «Теплоэнерго»	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
60	Котельная АО «Теплоэнерго» - Красных Зорь ул., 4А	12,18	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	776,36	ЗАЯВКА ПОДАНА	16	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
74	Котельная АО «Теплоэнерго» - Николая Гастелло ул., 1А	12,79	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1034,90	ЗАЯВКА ПОДАНА	17	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
36	Котельная АО «Теплоэнерго» - Героев пр-т, 13	5,80	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	308,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	18	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
63	Котельная АО «Теплоэнерго» - Лесной Городок ул., 6А	31,28	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1367,51	ЗАЯВКА ПОДАНА	19	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
109	Котельная АО «Теплоэнерго» - Чкалова ул., 9Г	16,70	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	923,77	ЗАЯВКА ПОДАНА	20	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
55	Котельная АО «Теплоэнерго» - Июльских Дней ул., 1	19,57	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1837,71	ЗАЯВКА ПОДАНА	21	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
5	Котельная АО «Теплоэнерго» - Академика Баха ул., 4А	68,31	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	4214,42	ЗАЯВКА ПОДАНА			
57	Котельная АО «Теплоэнерго» - Климовская ул., 86А	21,56	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1366,76	ЗАЯВКА ПОДАНА	22	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
100	Котельная АО «Теплоэнерго» - Таллинская ул., 15В	32,28	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1950,35	ЗАЯВКА ПОДАНА	23	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
25	Котельная АО «Теплоэнерго» - Вольская ул., 15А	9,46	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	314,48	ЗАЯВКА ПОДАНА	24	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
103	Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	13,75	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1037,92	ЗАЯВКА ПОДАНА	25	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
53	Котельная АО «Теплоэнерго» - Знаменская ул., 5Б	4,34	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	363,61	ЗАЯВКА ПОДАНА	26	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
54	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ивана Романова ул., 3А	4,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	195,04	ЗАЯВКА ПОДАНА	27	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
70	Котельная «Водопроводная» - Московское ш., 15А	21,12	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1026,58	ЗАЯВКА ПОДАНА	28	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
3	Сормовская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Коминтерна ул., 45к1	648,00	ПАО «Т Плюс» АО «Теплоэнерго»	44 467 039 995 778	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	- 34802,43	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ ЗАЯВКА ПОДАНА			
16	Котельная АО «Теплоэнерго» - Минина ул., 43А	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	29	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответ-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
35	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ярославская ул., 8А	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	30	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
110	Котельная АО «Теплоэнерго» - Чкалова ул., 37А	2,98	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	148,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	33	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
72	Котельная АО «Теплоэнерго» - Невельская ул., 9А	3,02	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	170,09	ЗАЯВКА ПОДАНА	34	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
89	Котельная АО «Теплоэнерго» - Путейская ул., 31А	8,42	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	405,19	ЗАЯВКА ПОДАНА	35	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
111	Котельная «Больница № 10» - Чонгарская ул., 43А	1,05	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	38,55	ЗАЯВКА ПОДАНА	36	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
68	Котельная АО «Теплоэнерго» - Металлистов ул., 4Б	2,62	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	220,74	ЗАЯВКА ПОДАНА	38	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
71	Котельная АО «Теплоэнерго» - Московское ш., 219А	4,52	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	213,93	ЗАЯВКА ПОДАНА	39	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постанов-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
82	Котельная АО «Теплоэнерго» - Памирская ул., 11	31,93	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1868,71	ЗАЯВКА ПОДАНА	40	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
87	Котельная АО «Теплоэнерго» - Премудрова ул., 12А	27,51	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1670,65	ЗАЯВКА ПОДАНА	41	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
81	Котельная АО «Теплоэнерго» - Октябрьской Революции ул., 66	8,65	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	322,79	ЗАЯВКА ПОДАНА	42	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
37	Котельная АО «Теплоэнерго» - Геройская ул., 11А	14,02	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1029,60	ЗАЯВКА ПОДАНА	43	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
62	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ленина пр-т, 51к10	18,84	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1066,65	ЗАЯВКА ПОДАНА	44	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
23	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) АО «Теплоэнерго» - Ветеринарная ул., 5	553,56	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	42942,50	ЗАЯВКА ПОДАНА	45	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
64	Котельная АО «Теплоэнерго» - Максима Горького ул., 65Д	5,57	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	253,24	ЗАЯВКА ПОДАНА			
18	Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	19,04	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1128,63	ЗАЯВКА ПОДАНА			
42	Котельная АО «Теплоэнерго» - Донецкая ул., 9В	15,60	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	708,33	ЗАЯВКА ПОДАНА	46	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
99	Котельная АО «Теплоэнерго» - Суетинская ул., 21	13,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	555,62	ЗАЯВКА ПОДАНА	47	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
84	Котельная АО «Теплоэнерго» - Плотничный пер., 11	16,16	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	858,76	ЗАЯВКА ПОДАНА	48	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
15	Котельная АО «Теплоэнерго» - Бойновский пер., 9Д	2,80	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	280,46	ЗАЯВКА ПОДАНА	49	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
86	Котельная АО «Теплоэнерго» - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	2,02	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	58,21	ЗАЯВКА ПОДАНА	50	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
95	Котельная АО «Теплоэнерго» - Рождественская ул., 40А	1,08	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	71,82	ЗАЯВКА ПОДАНА	52	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
96	Котельная АО «Теплоэнерго» - Соревнования ул., 4А	1,15	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	88,45	ЗАЯВКА ПОДАНА	55	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
39	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гребешковский Откос ул., 7	0,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	51,40	ЗАЯВКА ПОДАНА			ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
93	Котельная АО «Теплоэнерго» - Рождественская ул., 2	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	58	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
113	Котельная АО «Теплоэнерго» - 3-я Ямская ул., 7	0,63	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	30,99	ЗАЯВКА ПОДАНА	59	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
41	Котельная АО «Теплоэнерго» - Дальняя ул., 1/29В	0,29	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	12,85	ЗАЯВКА ПОДАНА	60	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
40	Котельная «Очистные сооружения» - Гребного Канала наб.	23,87	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	250,98	ЗАЯВКА ПОДАНА	61	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
51	Котельная «Санаторий «Нижегородский» - Зеленый Город к. п.	2,01	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	15,12	ЗАЯВКА ПОДАНА	62	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
26	Котельная АО «Теплоэнерго» - Воровского ул., 3	1,91	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	78,62	ЗАЯВКА ПОДАНА	63	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
47	Котельная «ДО «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	0,26	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	11,34	ЗАЯВКА ПОДАНА	65	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
50	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа» - Зеленый Город к. п., 7Г	1,03	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	33,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	66	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
52	Котельная «Санаторий «Ройка» - Зеленый Город к. п.	1,28	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	22,68	ЗАЯВКА ПОДАНА	67	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
49	Котельная «ДООЛ «Чайка» - Зеленый Город к. п.	2,29	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	71,82	ЗАЯВКА ПОДАНА	68	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
17	Котельная АО «Теплоэнерго» - Бориса Панина ул., 19Б	2,18	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	178,40	ЗАЯВКА ПОДАНА	69	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
44	Котельная АО «Теплоэнерго» - Звенигородский пер., 8А	2,81	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	208,64	ЗАЯВКА ПОДАНА	72	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
91	Котельная АО «Теплоэнерго» - Республиканская ул., 47А	1,96	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	83,91	ЗАЯВКА ПОДАНА			
105	Котельная АО «Теплоэнерго» - Углова ул., 7	29,46	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1587,50	ЗАЯВКА ПОДАНА	73	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
13	Котельная АО «Теплоэнерго» - Батумская ул., 7Б	10,61	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	474,74	ЗАЯВКА ПОДАНА			
66	Котельная АО «Теплоэнерго» - Маршала Голованова ул., 25А	31,77	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1743,22	ЗАЯВКА ПОДАНА	74	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постанов-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
38	Котельная АО «Теплоэнерго» - Горная ул., 13	19,59	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1071,18	ЗАЯВКА ПОДАНА			Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
8	Котельная АО «Теплоэнерго» - Анкудиновское ш., 24	6,36	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	293,31	ЗАЯВКА ПОДАНА	75	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
7	Котельная АО «Теплоэнерго» - Анкудиновское ш., 3Б	12,95	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	448,28	ЗАЯВКА ПОДАНА	77	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
32	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 178Б	47,91	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	3007,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	78	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
28	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 60к22	11,48	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	232,83	ЗАЯВКА ПОДАНА	79	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
24	Котельная АО «Теплоэнерго» - Военных Комиссаров ул., 9	27,18	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1688,04	ЗАЯВКА ПОДАНА	80	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
31	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 156	4,21	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	263,07	ЗАЯВКА ПОДАНА	81	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
90	Котельная АО «Теплоэнерго» - Радистов ул., 24	7,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	360,59	ЗАЯВКА ПОДАНА	82	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
102	Котельная АО «Теплоэнерго» - Терешковой ул., 7	14,82	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	857,25	ЗАЯВКА ПОДАНА	83	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
29	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 70А	17,26	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1003,90	ЗАЯВКА ПОДАНА		АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
4	Котельная АО «Теплоэнерго» - 40 лет Победы ул., 15	17,67	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1093,86	ЗАЯВКА ПОДАНА	84	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
30	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 97к14	10,77	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	379,49	ЗАЯВКА ПОДАНА	85	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
94	Котельная АО «Теплоэнерго» - Рождественская ул., 8	0,80	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	46,87	ЗАЯВКА ПОДАНА	86	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
19	Котельная АО «Теплоэнерго» - Варварская ул., 15Б	2,11	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	120,20	ЗАЯВКА ПОДАНА	87	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
114	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ярославская ул., 23	0,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	9,83	ЗАЯВКА ПОДАНА	89	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
65	Котельная АО «Теплоэнерго» - Малая Ямская ул., 9Б	0,23	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	7,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	90	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
22	Котельная АО «Теплоэнерго» - Верхне-Волжская наб., 7Д	1,66	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	88,45	ЗАЯВКА ПОДАНА	91	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
106	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ульянова ул., 47	0,51	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	21,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	93	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
73	Котельная АО «Теплоэнерго» - Нижне-Волжская наб., 2А	3,67	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	110,37	ЗАЯВКА ПОДАНА	95	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
48	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	2,67	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	44,60	ЗАЯВКА ПОДАНА	96	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
27	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 25Е	9,84	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	473,22	ЗАЯВКА ПОДАНА	97	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
104	Котельная АО «Теплоэнерго» - Тропинина ул., 13Д	1,26	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	15,12	ЗАЯВКА ПОДАНА	98	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
21	Котельная АО «Теплоэнерго» - Василия Иванова ул., 36Б	10,57	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	581,33	ЗАЯВКА ПОДАНА	99	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
101	Котельная АО «Теплоэнерго» - Тепличная ул., 8А	8,61	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	386,29	ЗАЯВКА ПОДАНА	100	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
46	Котельная «2-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	0,87	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	12,10	ЗАЯВКА ПОДАНА	101	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
6	Котельная АО «Теплоэнерго» - Академика Сахарова ул., 4А	2,28	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	140,61	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	102	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
61	Котельная АО «Теплоэнерго» - Кузнечиха д., уч. № 2, 4	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
14	Котельная АО «Теплоэнерго» - Березовая Пойма п., Чернореченская ул., 1к1	3,84	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	137,58	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	103	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
151	Котельная «Железобетонстрой № 5» ОАО - Федосеенко ул., 44А	11,86	«Железобетонстрой № 5» ОАО	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	104	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	614,59	ЗАЯВКА ПОДАНА			
146	Котельная № 3 ПАО «ОАК» - Чаадаева ул., 1	Н/Д	ПАО «ОАК»	30 089 084	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	105	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
152	Котельная ОАО «Оргсинтез» - Московское ш., 83А	Н/Д	ОАО «Оргсинтез»	21 189	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	107	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
219	Котельная АО «Теплоэнерго» - Литвинова ул., 74	25,20	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	399,90	ЗАЯВКА ПОДАНА	108	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
224	Котельная ННГАСУ - Ильинская ул., 65А	26,60	ННГАСУ	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	110	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	721,18	ЗАЯВКА ПОДАНА			
125	Котельная АО «НКХП-Девелопмент» - Гаршина ул., 40	7,00	АО «НКХП-Девелопмент»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	112	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	125,49	ЗАЯВКА ПОДАНА			
156	Котельная ООО «Высоковский кирпичный завод» - Яблоневая ул., 18	6,10	ООО «Высоковский кирпичный завод»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	113	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	225,27	ЗАЯВКА ПОДАНА			
209	Котельная ООО ЦТО «Меркурий» - Гагарина пр-т, 50	4,58	ООО ЦТО «Меркурий»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	115	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	263,83	ЗАЯВКА ПОДАНА			
150	Котельная АО «170 РЗ СОП» - Медицинская ул., 2	Н/Д	АО «170 РЗ СОП»	171 597	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	116	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
225	Котельная ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	75,40	ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ»	53 993 129	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	118	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	4889,48	ЗАЯВКА ПОДАНА			



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
190	Котельная ООО «Санаторий «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	3,62	ООО «Санаторий «Зеленый Город» АО «Теплоэнерго»	10 995 778	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	- 223,76	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ ЗАЯВКА ПОДАНА	120	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
196/1	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Московское ш., 52	21,66	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1616,22	ЗАЯВКА ПОДАНА	241	ООО «СТН-Энергосети»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.03.2018 № СТН-Э/266
196/2			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ПОДАНА	121	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
171	Котельная ООО «КСК» - Зайцева ул., 31В	123,97	ООО «КСК»	186 355	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	5548,67	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	122	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ПОДАНА			
169	Котельная ООО «Класс Плюс» - Черепичный п., 14	7,69	ООО «Класс Плюс»	3 500	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	409,72	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	123	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ПОДАНА			
192	Котельная ООО «Спектр» - Интернациональная ул., 96	Н/Д	ООО «Спектр»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	125	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
185	Котельная ООО «Профит - Нартова ул., 6	37,90	ООО «Профит»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	1483,93	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	126	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
212	Котельная ООО «Энергосервис» - Вахитова пер., 4Д	Н/Д	ООО «Энергосервис»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	127	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
1	Автозаводская ТЭЦ ООО «Автозаводская ТЭЦ» - Ленина пр-т, 88	1812,00	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	128	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или иным законным основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
			ООО «КСК»	186 355	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	142644,74	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Теплосети»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
2	Котельная «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ» - Монастырка ул., 5А	360,00	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	129	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Теплосети»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	17454,13	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
163	Котельная «Северная» ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибора ул., 18	206,79	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	7455,93	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	129	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
157	Котельная ООО «Генерация тепла» - Геройская ул., 2А	Н/Д	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	130	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
164	Котельная ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибора ул., 35А	Н/Д	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	131	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
160	Котельная ООО «Генерация тепла» - Завкомовская ул., 8	1,36	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	70,30	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	134	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
162	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мостоотряд п., 32А	5,28	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	461,89	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	136	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
161	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мончегорская ул., 11Г	7,56	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	588,89	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	137	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
159	Котельная «Школа № 16» ООО «Генерация тепла» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А	0,24	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	9,83	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	138	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
166	Котельная «Школа № 114» ООО «Генерация тепла» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б	0,30	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	15,12	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	139	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
165	Котельная «Школа № 145» ООО «Генерация тепла» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А	0,24	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	15,87	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	140	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
158	Котельная ООО «Генерация тепла» - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10	4,77	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	262,31	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	142	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПО-			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
								ДАНА			ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
134	Котельная «Инфекционная больница № 23» АО «ЭСК» - Ильича пр-т, 54А	0,30	АО «ЭСК»	14 934	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	11,34	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	146	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
135	Котельная «Больница № 37» АО «ЭСК» - Челюскинцев ул., 3	0,05	АО «ЭСК»	14 934	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	2,27	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	147	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
133	Котельная «Больница № 26» АО «ЭСК» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	0,13	АО «ЭСК»	14 934	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	5,29	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	148	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
208	Котельная ООО «Промэл-Связь» - 3-я Ямская ул., 30	Н/Д	ООО «Промэл-Связь»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	149	ООО «Промэл-Связь»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
205	Котельная ООО «Промэл-Связь» - Белинского ул., 62	Н/Д	ООО «Промэл-Связь»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	150	ООО «Промэл-Связь»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
206	Котельная АО «ТГК» - Обухова ул., 45	Н/Д	АО «ТГК»	524	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	151	АО «ТГК»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
207	Котельная ООО «Промэл-Связь» - Октябрьской Революции ул., 45	Н/Д	ООО «Промэл-Связь»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	152	ООО «Промэл-Связь»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
194	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 42А	40,42	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	2420,55	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	153	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
195	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 60Б		ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
198/1	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Цветочная ул., 3В	51,60	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2786,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответ-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
198/2			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	239	АО «Теплоэнерго»	ствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 21.09.2018 № СТН-Э/787 Владение на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
193	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Новопокровское д., Вечерняя ул., 71	26,33	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2363,10	ЗАЯВКА ПОДАНА	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 21.09.2018 № СТН-Э/787
197	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Родионова ул., 187А	13,68	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	658,43	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	155	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
128	Котельная АО «РУМО» - Адмирала Нахимова ул., 13	Н/Д	АО «РУМО»	100	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	156	АО «РУМО»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
217	Котельная ПАО «Нител» - Гагарина пр-т, 37	33,56	ПАО «Нител»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	2016,87	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	164	ПАО «Нител»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
139	Котельная ОАО «РЖД» - Электровозная ул., 1	Н/Д	ОАО «РЖД»	2 709 040 885	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	166	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
137	Котельная «НГЧ-2» ОАО «РЖД» - Кондукторская ул., 26	Н/Д	ОАО «РЖД»	2 709 040 885	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	167	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
138	Котельная ОАО «РЖД» - Ленина пр-т, 18	Н/Д	ОАО «РЖД»	2 709 040 885	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	168	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
223	Котельная НГТУ - Минина ул., 24	Н/Д	НГТУ	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	169	НГТУ	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
56	Котельная АО «Теплоэнерго» - Казанское ш., 12А	20,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	694,72	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	170	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
127	Котельная квартала «А» АО ПКО «Теплообменник» - Ленина пр-т, 856	4,13	АО ПКО «Теплообменник»	23 136	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	171	АО ПКО «Теплообменник»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ЗАО «Энерго Групп»	100	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	264,58	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
120	Котельная АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	6,00	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	310 447	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	309,94	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	172	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
177	Котельная ООО «Нижегородский завод «Старт» - Белинского ул., 61	10,80	ООО «Нижегородский завод «Старт»	1 000	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	631,97	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	174	ООО «Нижегородский завод «Старт»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
132	Котельная ООО «Энергосервис» - Волжская наб., 8	Н/Д	ООО «Энергосервис»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	175	ООО «Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
148	Котельная ГП НО «Нижегород-пассажирвоттранс» - КИМа ул., 335	8,20	ГП НО «Нижегородпассажирвоттранс»	332 331	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	402,92	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	177	ГП НО «Нижегородпассажирвоттранс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
149	Котельная ГП НО «Нижегород-пассажирвоттранс» - Удмуртская ул., 40	Н/Д	ГП НО «Нижегородпассажирвоттранс»	332 331	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											808)
118	Котельная АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс» - Айвазовского ул., 10А	6,10	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	340,93	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	179	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
167	Котельная ООО «Зенит Энерго» - Красновоздушная ул., 37	Н/Д	ООО «Зенит Энерго»	2 001	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	180	ООО «Зенит Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
176	Котельная ООО «НТФ» - Полтавская ул., 32	Н/Д	ООО «НТФ»	2 009	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	182	ООО «НТФ»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
155	Котельная ООО «Бор Теплоэнерго» - Родионова ул., 190	14,40	ООО «Бор Теплоэнерго»	32 190	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	1040,19	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	184	ООО «Бор Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
216	Котельная АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	9,40	АО «Завод Красный Якорь»	622	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	408,97	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	187	АО «Завод Красный Якорь»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
201	Котельная ООО «Грандтраст-НН» - Московское ш., 34	Н/Д	ООО «Грандтраст-НН»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	189	ООО «Грандтраст-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
184	Котельная ООО «ПримаЭнерго» - Московское ш., 105	Н/Д	ООО «ПримаЭнерго»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	191	ООО «ПримаЭнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
191	Котельная «1-я территория ВЦСПС» ООО «Санаторий им. ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	Н/Д	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	193	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
188	Котельная ООО «Руан» - Нижне-Волжская наб., 17	Н/Д	ООО «Руан»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	194	ООО «Руан»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
140	Котельная ЗАО «Завод Труд» - Ларина ул., 18	Н/Д	ЗАО «Завод Труд»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	195	ЗАО «Завод Труд»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
189	Котельная ООО «Русский Стандарт» - Зеленский съезд, 8	Н/Д	ООО «Русский Стандарт»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	196	ООО «Русский Стандарт»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
142	Котельная ЗАО МЗ «Рилс» - Ошарская ул., 76	1,10	ЗАО МЗ «Рилс»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	3,78	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	197	ЗАО МЗ «Рилс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
124	Котельная АО «Нижегородский текстиль» - Бойновский пер., 17	Н/Д	АО «Нижегородский текстиль»	6 292	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	199	АО «Нижегородский текстиль»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
129	Котельная АО «Волга-Флот» - Маркина пл., 15А	Н/Д	АО «Волга-Флот»	3 340 478	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	201	АО «Волга-Флот»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
183	Котельная ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость» - Нижне-Волжская наб., 8/7	Н/Д	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	202	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
182	Котельная ООО «Норма» - Героя Шапошникова ул., 15	Н/Д	ООО «Норма»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	203	ООО «Норма»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
203	Котельная ООО «Фитофарм-НН» - Кащенко ул., 9	Н/Д	ООО «Фитофарм-НН»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	205	ООО «Фитофарм-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
204	Котельная ООО фирма «Вика» - Георгиевский съезд, 3	Н/Д	ООО фирма «Вика»	39	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	207	ООО фирма «Вика»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
121	Котельная АО «НАС» - Кузбасская ул., 7А	Н/Д	АО «НАС»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	211	АО «НАС»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
214	Котельная ПАО «Завод «Красное Сормово» - Баррикад ул., 1	80,00	ПАО «Завод «Красное Сормово»	1 597	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	5649,97	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	214	ПАО «Завод «Красное Сормово»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
122	Котельная АО «НМЖК» - Жиркомбината ш., 11	Н/Д	АО «НМЖК»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	216	АО «НМЖК»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
123	Котельная АО «НМЗ № 1» - Дьяконова ул., 2В	Н/Д	АО «НМЗ № 1»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	218	АО «НМЗ № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
153	Котельная «Силикатный завод № 1» ОАО - Зайцева ул., 35	Н/Д	«Силикатный завод № 1» ОАО	100	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	220	«Силикатный завод № 1» ОАО	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответ-



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
187	Котельная ООО «РАСКО-Энергосервис» - Интернациональная ул., 100	Н/Д	ООО «РАСКО-Энергосервис»	200	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	221	ООО «РАСКО-Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
117	Котельная АО «Автоиспытания» - Октябрьской Революции ул., 43	Н/Д	АО «Автоиспытания»	3	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	222	АО «Автоиспытания»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
130	Котельная АО «Транс-Сигнал» - Торфяная ул., 30	Н/Д	АО «Транс-Сигнал»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	225	АО «Транс-Сигнал»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
141	Котельная ЗАО «Концерн «Термаль» - Гагарина пр-т, 178	Н/Д	ЗАО «Концерн «Термаль»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	229	ЗАО «Концерн «Термаль»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
181	Котельная ООО «Николь-Пак Империял» - Спортсменский пер., 11	Н/Д	ООО «Николь-Пак Империял»	260 000	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	231	ООО «Николь-Пак Империял»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
59	Котельная АО «Теплоэнерго» - Космонавта Комарова ул., 2Е	2,15	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	83,91	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	232	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
131	Котельная АО Хладокомбинат «Заречный» - Ленина пр-т, 31к2	2,10	АО Хладокомбинат «Заречный»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	22,68	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	234	АО Хладокомбинат «Заречный»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
179	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Деловая ул., 14	82,74	ООО «Нижновтеплоэнерго»	100	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	8119,66	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	236	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепло-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
180	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Родионова ул., 194Б	115,00	ООО «Нижновтеплоэнерго»	100	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	10136,53	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			вой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
9	Котельная АО «Теплоэнерго» - Арктическая ул., 20А	2,15	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	65,77	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	237	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
144	Котельная АО «ВБД» - Ларина ул., 19	42,00	АО «ВБД»	4 331	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	2038,04	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	238	АО «ВБД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
85	Котельная АО «Теплоэнерго» - Полевая ул., 8А	2,36	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	87,69	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	240	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
232	Котельная АО «Теплоэнерго» - Бурнаковский пр-д, 1А	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
233	Котельная АО «Теплоэнерго» - Бурнаковский пр-д, 1Б	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	242	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
143	Котельная АО «НПО «Микроген»	Н/Д	АО «НПО «Микроген»	11 615 910	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	243	АО «НПО «Микроген»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
147	Котельная АО «Первая образцовая типография»	Н/Д	АО «Первая образцовая типография»	1 565 775	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	244	АО «Первая образцовая типография»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
107	Котельная АО «Теплоэнерго» - Коперника ул., 1Б	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	245	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
136	Котельная ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	Н/Д	ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	246	ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
115	Котельная АО «Теплоэнерго» - Федосеенко ул., 4А	1,62	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	61,23	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	247	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
175	Котельная ООО «Муравьиные цены»	Н/Д	ООО «Муравьиные цены»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	249	ООО «Муравьиные цены»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
178	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	Н/Д	ООО «Нижегородтеплогаз»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	250	ООО «Нижегородтеплогаз»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
199	Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	Н/Д	ООО «СЭУ «ФС-6»	35	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	251	ООО «СЭУ «ФС-6»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
210	Котельная ООО «Элкост»	Н/Д	ООО «Элкост»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	253	ООО «Элкост»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
211	Котельная ООО «Энергетика»	Н/Д	ООО «Энергетика»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	254	ООО «Энергетика»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
215	Котельная ПАО «ЗИП»	Н/Д	ПАО «ЗИП»	61	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	256	ПАО «ЗИП»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответ-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
226	Котельная № 18 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 64	2,52	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ / ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	76,35	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	257	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
227	Котельная № 38 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 54	Н/Д	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ / ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
228	Котельная № 39 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 98	3,15	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ / ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	89,20	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
229	Котельная № 58 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 28	Н/Д	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ / ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
230	Котельная № 104 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 53	4,35	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ / ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	247,20	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
231	Котельная № 114 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 53	4,52	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ / ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	220,74	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
45	Котельная АО «Теплоэнерго» - Зеленый Город к. п., Агродом д. о., 12	3,44	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	91,47	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	258	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
75	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Ботаническая ул., 9А	0,62	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	29,48	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	259	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
76	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Дорожная ул., 5/1	16,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	520,09	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
77	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Магистральная ул., 1	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
78	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Магистральная ул., 3	0,62	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	28,73	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
79	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Полевая ул., 2В	2,68	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	102,05	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
172	Котельная ООО «КСК» - Малоэтажная ул., 31А	13,41	ООО «КСК»	186 355	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	108,59	ЗАЯВКА ПОДАНА	260	ООО «КСК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
173	Котельная ООО «КСК» - Мона-	5,58	ООО «КСК»	186 355	ИСТОЧНИК / ТЕП-	АРЕНДА / АРЕНДА	20,47	ЗАЯВКА ПО-	261	ООО «КСК»	ЗАЯВКА: исх. от 27.02.2020 № 140/а Единственная заявка от организации, владе-



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	стырка ул., 1				ЛОВЫЕ СЕТИ			ДАНА			ющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 03.07.2020 № 481/а
168	Котельная ООО СЗ «Капитал-Менеджмент» - Новинки п., Инженерный пр-д	Н/Д	ООО СЗ «Капитал-Менеджмент»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	262	ООО СЗ «Капитал-Менеджмент»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
174	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Нижегородская ул., 8А	2,58	ООО «Коммунальщик-НН»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	119,44	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	263	ООО «Коммунальщик-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
186	Котельная ООО «Профстройпроект НН» - Кусаковка д., Полевая ул., 58Д	Н/Д	ООО «Профстройпроект НН»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	264	ООО «Профстройпроект НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
220	Котельная ООО «ЭкОйл-Сервис» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 2	Н/Д	ООО «ЭкОйл-Сервис»	12	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	265	ООО «ЭкОйл-Сервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
221	Котельная ООО «ЭкОйл-Сервис» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 6	Н/Д	ООО «ЭкОйл-Сервис»	12	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
202	Котельная ООО «УК «ТСЖ - Регион» - Новинки п., Учительская ул., 12	Н/Д	ООО «УК «ТСЖ - Регион»	15	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	266	ООО «УК «ТСЖ - Регион»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

#### **11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.015.000).

#### **11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.3.

Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
97	Котельная АО «Теплоэнерго» - Союзный пр-т, 43	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
58	Котельная АО «Теплоэнерго» - Коперника ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
119	Котельная АО «Завод «Электромаш» - Федосеенко ул., 64	АО «Завод «Электромаш»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Теплотрейд-НН»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
88	Котельная АО «Теплоэнерго» - Пугачева ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Котельная АО «Теплоэнерго» - Базарная ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
92	Котельная АО «Теплоэнерго» - Римского-Корсакова ул., 50	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
108	Котельная АО «Теплоэнерго» - Федосеенко ул., 89А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
98	Котельная АО «Теплоэнерго» - Станиславского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
33	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гаугеля ул., 6Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
34	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гаугеля ул., 25	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
20	Котельная АО «Теплоэнерго» - Василия Иванова ул., 14Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
12	Котельная АО «Теплоэнерго» - Баренца ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
112	Котельная АО «Теплоэнерго» - Энгельса ул., 1В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
83	Котельная АО «Теплоэнерго» - Планетная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
67	Котельная АО «Теплоэнерго» - Меднолитейная ул., 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
80	Котельная АО «Теплоэнерго» - Общественный пер., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
43	Котельная АО «Теплоэнерго» - Дубравная ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
11	Котельная АО «Теплоэнерго» - Баранова ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
145	Котельная № 1 ПАО «ОАК» - Чаадаева ул., 10В	ПАО «ОАК»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
60	Котельная АО «Теплоэнерго» - Красных Зорь ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
74	Котельная АО «Теплоэнерго» - Николая Гастелло ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
36	Котельная АО «Теплоэнерго» - Героев пр-т, 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
63	Котельная АО «Теплоэнерго» - Лесной Городок ул., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
109	Котельная АО «Теплоэнерго» - Чкалова ул., 9Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
55	Котельная АО «Теплоэнерго» - Июльских Дней ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Котельная АО «Теплоэнерго» - Академика Баха ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
57	Котельная АО «Теплоэнерго» - Климовская ул., 86А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
100	Котельная АО «Теплоэнерго» - Таллинская ул., 15В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
			ЛОВЫЕ СЕТИ
25	Котельная АО «Теплоэнерго» - Вольская ул., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
103	Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
53	Котельная АО «Теплоэнерго» - Знаменская ул., 5Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
54	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ивана Романова ул., 3А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
70	Котельная «Водопроводная» - Московское ш., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
3	Сормовская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Коминтерна ул., 45к1	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
16	Котельная АО «Теплоэнерго» - Минина ул., 43А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
35	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ярославская ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
110	Котельная АО «Теплоэнерго» - Чкалова ул., 37А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
72	Котельная АО «Теплоэнерго» - Невельская ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
89	Котельная АО «Теплоэнерго» - Путейская ул., 31А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
111	Котельная «Больница № 10» - Чонгарская ул., 43А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
68	Котельная АО «Теплоэнерго» - Металлистов ул., 4Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
71	Котельная АО «Теплоэнерго» - Московское ш., 219А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
82	Котельная АО «Теплоэнерго» - Памирская ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
87	Котельная АО «Теплоэнерго» - Премудрова ул., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
81	Котельная АО «Теплоэнерго» - Октябрьской Революции ул., 66	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
37	Котельная АО «Теплоэнерго» - Геройская ул., 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
62	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ленина пр-т, 51к10	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
23	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) АО «Теплоэнерго» - Ветеринарная ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
64	Котельная АО «Теплоэнерго» - Максима Горького ул., 65Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
18	Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
42	Котельная АО «Теплоэнерго» - Донецкая ул., 9В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
99	Котельная АО «Теплоэнерго» - Суетинская ул., 21	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
84	Котельная АО «Теплоэнерго» - Плотничный пер., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
15	Котельная АО «Теплоэнерго» - Бойновский пер., 9Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
86	Котельная АО «Теплоэнерго» - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
95	Котельная АО «Теплоэнерго» - Рождественская ул., 40А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
96	Котельная АО «Теплоэнерго» - Соревнования ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
39	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гребешковский Откос ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
93	Котельная АО «Теплоэнерго» - Рождественская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
113	Котельная АО «Теплоэнерго» - 3-я Ямская ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
41	Котельная АО «Теплоэнерго» - Дальняя ул., 1/29В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
40	Котельная «Очистные сооружения» - Гребного Канала наб.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
51	Котельная «Санаторий «Нижегородский» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
26	Котельная АО «Теплоэнерго» - Воровского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
47	Котельная «ДО «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
50	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа» - Зеленый Город к. п., 7Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
52	Котельная «Санаторий «Ройка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
49	Котельная «ДООЛ «Чайка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
17	Котельная АО «Теплоэнерго» - Бориса Панина ул., 19Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
44	Котельная АО «Теплоэнерго» - Звенигородский пер., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
91	Котельная АО «Теплоэнерго» - Республиканская ул., 47А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
105	Котельная АО «Теплоэнерго» - Углова ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
13	Котельная АО «Теплоэнерго» - Батумская ул., 7Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
66	Котельная АО «Теплоэнерго» - Маршала Голованова ул., 25А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
38	Котельная АО «Теплоэнерго» - Горная ул., 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная АО «Теплоэнерго» - Анкудиновское ш., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная АО «Теплоэнерго» - Анкудиновское ш., 3Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
32	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 178Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
28	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 60к22	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
24	Котельная АО «Теплоэнерго» - Военных Комиссаров ул., 9	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
31	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 156	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
90	Котельная АО «Теплоэнерго» - Радистов ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
102	Котельная АО «Теплоэнерго» - Терешковой ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 70А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
4	Котельная АО «Теплоэнерго» - 40 лет Победы ул., 15	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 97к14	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
94	Котельная АО «Теплоэнерго» - Рождественская ул., 8	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
19	Котельная АО «Теплоэнерго» - Варварская ул., 15Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
114	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ярославская ул., 23	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
65	Котельная АО «Теплоэнерго» - Малая Ямская ул., 9Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная АО «Теплоэнерго» - Верхне-Волжская наб., 7Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
106	Котельная АО «Теплоэнерго» - Ульянова ул., 47	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
73	Котельная АО «Теплоэнерго» - Нижне-Волжская наб., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
48	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная АО «Теплоэнерго» - Гагарина пр-т, 25Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
104	Котельная АО «Теплоэнерго» - Тропинина ул., 13Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная АО «Теплоэнерго» - Василия Иванова ул., 36Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
101	Котельная АО «Теплоэнерго» - Тепличная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
46	Котельная «2-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
6	Котельная АО «Теплоэнерго» - Академика Сахарова ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
61	Котельная АО «Теплоэнерго» - Кузнечиха д., уч. № 2, 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная АО «Теплоэнерго» - Березовая Пойма п., Чернореченская ул., 1к1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
151	Котельная «Железобетонстрой № 5» ОАО - Федосеенко ул., 44А	«Железобетонстрой № 5» ОАО	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
146	Котельная № 3 ПАО «ОАК» - Чаадаева ул., 1	ПАО «ОАК»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
152	Котельная ОАО «Оргсинтез» - Московское ш., 83А	ОАО «Оргсинтез»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
219	Котельная АО «Теплоэнерго» - Литвинова ул., 74	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
224	Котельная ННГАСУ - Ильинская ул., 65А	ННГАСУ	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
125	Котельная АО «НКХП-Девелопмент» - Гаршина ул., 40	АО «НКХП-Девелопмент»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
156	Котельная ООО «Высоковский кирпичный завод» - Яблонева ул., 18	ООО «Высоковский кирпичный завод»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
209	Котельная ООО ЦТО «Меркурий» - Гагарина пр-т, 50	ООО ЦТО «Меркурий»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
150	Котельная АО «170 РЗ СОП» - Медицинская ул., 2	АО «170 РЗ СОП»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
225	Котельная ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
190	Котельная ООО «Санаторий «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	ООО «Санаторий «Зеленый Город»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
196/1	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Московское ш., 52	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
196/2		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
171	Котельная ООО «КСК» - Зайцева ул., 31В	ООО «КСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
169	Котельная ООО «Класс Плюс» - Черепичный п., 14	ООО «Класс Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
192	Котельная ООО «Спектр» - Интернациональная ул., 96	ООО «Спектр»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
185	Котельная ООО «Профит - Нартова ул., 6	ООО «Профит	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
212	Котельная ООО «Энергосервис» - Вахитова пер., 4Д	ООО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
1	Автозаводская ТЭЦ ООО «Автозаводская ТЭЦ» - Ленина пр-т, 88	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
		ООО «КСК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Котельная «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ» - Монастырка ул., 5А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
163	Котельная «Северная» ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 18	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
157	Котельная ООО «Генерация тепла» - Геройская ул., 2А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
164	Котельная ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 35А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
160	Котельная ООО «Генерация тепла» - Завкомовская ул., 8	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
162	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мостоотряд п., 32А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
161	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мончегорская ул., 11Г	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
159	Котельная «Школа № 16» ООО «Генерация тепла» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
166	Котельная «Школа № 114» ООО «Генерация тепла» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
165	Котельная «Школа № 145» ООО «Генерация тепла» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А	ООО «Генерация тепла» ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ -
158	Котельная ООО «Генерация тепла» - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10	ООО «Генерация тепла» ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ -
134	Котельная «Инфекционная больница № 23» АО «ЭСК» - Ильича пр-т, 54А	АО «ЭСК» ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ -
135	Котельная «Больница № 37» АО «ЭСК» - Челюскинцев ул., 3	АО «ЭСК» ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ -
133	Котельная «Больница № 26» АО «ЭСК» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	АО «ЭСК» ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ -
208	Котельная ООО «Промэл-Связь» - 3-я Ямская ул., 30	ООО «Промэл-Связь»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
205	Котельная ООО «Промэл-Связь» - Белинского ул., 62	ООО «Промэл-Связь»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
206	Котельная АО «ТГК» - Обухова ул., 45	АО «ТГК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
207	Котельная ООО «Промэл-Связь» - Октябрьской Революции ул., 45	ООО «Промэл-Связь»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
194	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 42А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
195	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 60Б	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
198/1	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Цветочная ул., 3В	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
198/2		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
193	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Новопокровское д., Вечерняя ул., 71	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
197	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Родионова ул., 187А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
128	Котельная АО «РУМО» - Адмирала Нахимова ул., 13	АО «РУМО»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
217	Котельная ПАО «Нител» - Гагарина пр-т, 37	ПАО «Нител»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
139	Котельная ОАО «РЖД» - Электровозная ул., 1	ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
137	Котельная «НГЧ-2» ОАО «РЖД» - Кондукторская ул., 26	ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
138	Котельная ОАО «РЖД» - Ленина пр-т, 18	ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
223	Котельная НГТУ - Минина ул., 24	НГТУ	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
56	Котельная АО «Теплоэнерго» - Казанское ш., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
127	Котельная квартала «А» АО ПКО «Теплообменник» - Ленина пр-т, 856	АО ПКО «Теплообменник»	ИСТОЧНИК
		ЗАО «Энерго Групп»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
120	Котельная АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
177	Котельная ООО «Нижегородский завод «Старт» - Белинского ул., 61	ООО «Нижегородский завод «Старт»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
132	Котельная ООО «Энергосервис» - Волжская наб., 8	ООО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
148	Котельная ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - КИМа ул., 335	ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
149	Котельная ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - Удмуртская ул., 40	ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
118	Котельная АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс» - Айвазовского ул., 10А	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
167	Котельная ООО «Зенит Энерго» - Краснозвездная ул., 37	ООО «Зенит Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
176	Котельная ООО «НТФ» - Полтавская ул., 32	ООО «НТФ»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
155	Котельная ООО «Бор Теплоэнерго» - Родионова ул., 190	ООО «Бор Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
216	Котельная АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	АО «Завод Красный Якорь»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
201	Котельная ООО «Грандтраст-НН» - Московское ш., 34	ООО «Грандтраст-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
184	Котельная ООО «ПримаЭнерго» - Московское ш., 105	ООО «ПримаЭнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
191	Котельная «1-я территория ВЦСПС» ООО «Санаторий им. ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
188	Котельная ООО «Руан» - Нижне-Волжская наб., 17	ООО «Руан»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
140	Котельная ЗАО «Завод Труд» - Ларина ул., 18	ЗАО «Завод Труд»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
189	Котельная ООО «Русский Стандарт» - Зеленский съезд, 8	ООО «Русский Стандарт»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
142	Котельная ЗАО МЗ «Рилс» - Ошарская ул., 76	ЗАО МЗ «Рилс»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
124	Котельная АО «Нижегородский текстиль» - Бойновский пер., 17	АО «Нижегородский текстиль»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
129	Котельная АО «Волга-Флот» - Маркина пл., 15А	АО «Волга-Флот»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
183	Котельная ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость» - Нижне-Волжская наб., 8/7	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
182	Котельная ООО «Норма» - Героя Шапошникова ул., 15	ООО «Норма»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
203	Котельная ООО «Фитофарм-НН» - Кашенко ул., 9	ООО «Фитофарм-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
204	Котельная ООО фирма «Вика» - Георгиевский съезд, 3	ООО фирма «Вика»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
121	Котельная АО «НАС» - Кузбасская ул., 7А	АО «НАС»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
214	Котельная ПАО «Завод «Красное Сормово» - Баррикад ул., 1	ПАО «Завод «Красное Сормово»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
122	Котельная АО «НМЖК» - Жиркомбината ш., 11	АО «НМЖК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
123	Котельная АО «НМЗ № 1» - Дьяконова ул., 2В	АО «НМЗ № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
153	Котельная «Силикатный завод № 1» ОАО - Зайцева ул., 35	«Силикатный завод № 1» ОАО	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
187	Котельная ООО «РАСКО-Энергосервис» - Интернациональная ул., 100	ООО «РАСКО-Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
117	Котельная АО «Автоиспытания» - Октябрьской Революции ул., 43	АО «Автоиспытания»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
130	Котельная АО «Транс-Сигнал» - Торфяная ул., 30	АО «Транс-Сигнал»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
141	Котельная ЗАО «Концерн «Термаль» - Гагарина пр-т, 178	ЗАО «Концерн «Термаль»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
181	Котельная ООО «Николь-Пак Империл» - Спортсменский пер., 11	ООО «Николь-Пак Империл»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
59	Котельная АО «Теплоэнерго» - Космонавта Комарова ул., 2Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
131	Котельная АО Хладокомбинат «Заречный» - Ленина пр-т, 31к2	АО Хладокомбинат «Заречный»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
179	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Деловая ул., 14	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
180	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Родионова ул., 194Б	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная АО «Теплоэнерго» - Арктическая ул., 20А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
144	Котельная АО «ВБД» - Ларина ул., 19	АО «ВБД»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
85	Котельная АО «Теплоэнерго» - Полевая ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
232	Котельная АО «Теплоэнерго» - Бурнаковский пр-д, 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
233	Котельная АО «Теплоэнерго» - Бурнаковский пр-д, 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
143	Котельная АО «НПО «Микроген»	АО «НПО «Микроген»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
147	Котельная АО «Первая образцовая типография»	АО «Первая образцовая типография»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
107	Котельная АО «Теплоэнерго» - Коперника ул., 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК
136	Котельная ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
115	Котельная АО «Теплоэнерго» - Федосеенко ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
175	Котельная ООО «Муравьиные цены»	ООО «Муравьиные цены»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
178	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	ООО «Нижегородтеплогаз»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
199	Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	ООО «СЭУ «ФС-6»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
210	Котельная ООО «Элкост»	ООО «Элкост»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
211	Котельная ООО «Энергетика»	ООО «Энергетика»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
215	Котельная ПАО «ЗИП»	ПАО «ЗИП»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
226	Котельная № 18 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 64	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
227	Котельная № 38 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 54	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
228	Котельная № 39 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 98	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
229	Котельная № 58 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 28	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
230	Котельная № 104 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 53	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
231	Котельная № 114 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - в/г 53	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
45	Котельная АО «Теплоэнерго» - Зеленый Город к. п., Агродом д. о., 12	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
75	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Ботаническая ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
76	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Дорожная ул., 5/1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
77	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Магистральная ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
78	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Магистральная ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
79	Котельная АО «Теплоэнерго» - Новинки п., Полевая ул., 2В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
172	Котельная ООО «КСК» - Малоэтажная ул., 31А	ООО «КСК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
173	Котельная ООО «КСК» - Монастырка ул., 1	ООО «КСК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
168	Котельная ООО СЗ «Капитал-Менеджмент» - Новинки п., Инженерный пр-д	ООО СЗ «Капитал-Менеджмент»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
174	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Нижегородская ул., 8А	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
186	Котельная ООО «Профстройпроект НН» - Кусаковка д., Полевая ул., 58Д	ООО «Профстройпроект НН»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
220	Котельная ООО «ЭкОйл-Сервис» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 2	ООО «ЭкОйл-Сервис»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
221	Котельная ООО «ЭкОйл-Сервис» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 6	ООО «ЭкОйл-Сервис»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
202	Котельная ООО «УК «ТСЖ - Регион» - Новинки п., Учительская ул., 12	ООО «УК «ТСЖ - Регион»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ



## 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**

Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
Переключение нагрузки от котельной ОАО НАЗ "Сокол" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2023	2023
Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2031	2032
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	2023
Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2026	2027
Переключение нагрузки с котельной ул. Воровского, д 3 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2027	2028
Переключение нагрузки с котельной ул. Республиканская, д.47А на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2028	2029
Переключение нагрузки с котельной ул. Бориса Панина, д 19Б на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2027	2028
Перераспределение нагрузки от котельной ул. Памирская, 11 на котельные ул. Заводская, 19 и ул. Академика Баха, 4а	2021	2023
Переключение нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23 на новую блочно-модульную котельную	2021	2024

## **13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

В таблице 13.1 – 13.3. представлены данные по бесхозным тепловым сетям города Нижнего Новгорода, выявленным по состоянию на начало 2024 года.

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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 13.1 – Перечень бесхозных объектов недвижимости, эксплуатируемых АО "Теплоэнерго" в рамках постановлений администрации города Нижнего Новгорода**

Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Источник тепло-снабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН	
					Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский	Кот. НТЦ (ЦТП-103)	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-422-3-2_к4 до наружной стены дома № 37 по ул. Полтавская	78,8	от ТК-422/3-К4 до узла учета на отопление жилого дома № 37 по ул. Полтавская в Советском районе города Нижнего Новгорода Нижегородской области	276
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский			78,8	Нижегородская обл., городской округ город Нижний Новгород, г. нижний Новгород, ул. Полтавская, 37, от ТК-422/3-К4 до узла учета горячей воды	111
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский	Кот. НТЦ (ЦТП-104)	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 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	474,8	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева	14
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от внутренней стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева по техподполью	66
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева до ТК-405-3_к4	4
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева, 13	3
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева, 13 (вставка)	98
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома №11 по ул. Тимирязева	14
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от внутренней стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева по техподполью	66
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева до ТК-405-3_к4	4
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева, 13	3
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева ,13(вставка)	98
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления на жилой дом по ул. Бекетова, д.3А	66	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, на жилые дома по ул. Краснойзвездной № 1, 2, 3, 4, 6а, 6, 8а, 10а, 12, 14, 16, 19/1, 19/2, 19/3, 19 корп. 1 по ул. Бекетова № 3а, Мельникова-Печерского №4, 7, 9	1223
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилой дом 19 по ул. Краснойзвездной	36		
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилой дом 19/1 по ул. Краснойзвездной	36		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН	
					Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилые дома 12, 14, 16 по ул. Краснозвездная	942		
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилые дома 1, 3, 4 по ул. Краснозвездной	758		
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления на жилые дома 8а, 10а по ул. Краснозвездной	204		
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС к ж.д. № 83 по ул. Невзоровых (ТСЖ Невзоровское)	74,95	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от места врезки трубопровода до запорной арматуры в ИТП "Невзоровых, 85"	11
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от запорной арматуры в ИТП "Невзоровых,85" до внутренней стены жилого дома № 83 по ул. Невзоровых	28
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от запорной арматуры в ИТП "Невзоровых,85" до внутренней стены жилого дома № 83 по ул. Невзоровых	25
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС к ж.д. № 12 по ул. Дунаева (ТСЖ Невзоровское)	459,05	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-427-1-К-1 до наружной стены жилого дома №12 по ул. Дунаева	16
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-427-1-К-1 до наружной стены жилого дома №12 по ул. Дунаева	16
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-122_е3 до наружной стены жилого дома 19 по ул. Верхняя	24	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-122_к2 до наружной стены жилого дома №19 по ул. Верхняя	8
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Нижегородский	кот. ул. Варварская, 15Б	Теплотрасса отопления и ГВС от котельной "Школа №40" по ул. Варварская, 15Б до узла ввода лица №40 по ул. Варварская, 15А, до д. №7 по ул. Академика Блохиной	394	Нижегородская область, г. Нижний Новгород от котельной "школа 40" (Варварская,15а) до узла ввода лица №40 (Варварская ,15а) с учетом узла ввода	50
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Нижегородский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород от котельной "школа 40" (Варварская,15а) до узла ввода лица №40 (Варварская ,15а) с учетом узла ввода	50
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Нижегородский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от котельной "школа40" (Варварская,15б)до стены дома №7 ул.Блохиной	43
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Нижегородский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород от котельной "школа 40" (Варварская,15б) до стены дома №7 ул.Блохиной	43
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Нижегородский	кот. НТЦ	Теплотрасса от врезки в городскую сеть до стены здания церкви Петра и Павла (ул. Горького, 141а)	90	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от врезки в городскую сеть до стены здания церкви Петра и Павла (ул. Горького,141а)	46

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН	
					Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	кот. пер. Плотничный, 11	Теплотрасса отопления от врезки в городскую сеть до стены зданий прихода Успенской церкви (пер. Крутой, 3, 7)	76	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от врезки в городскую сеть до стены зданий прихода Успенской церкви (пер. крутой,3,7)	76
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	кот. ул. Горького, 65Д	Теплотрасса отопления от ТК-3 до здания академии МВД по ул. Б. Покровская, 65	120	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-3 до здания академии МВД по ул. Б.Покровская,65	65
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	кот. НТЦ (ЦТП-127)	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-436-3к1-1 до наружной стены дома № 45А по ул. Б.Печерская, ТСЖ "Дружба"	140	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-436-3к1-1 до стены дома №45А ул.Б.Печерская	18
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	кот. ул. Коперника, 1а	Теплотрасса отопления от УТ-2-2 жо наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	259	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, р-н Московский, от УТ-2-2 до камеры опуска	15
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от камеры опуска до ТК-2-2-1	2
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2-2-1 до наружной стены дома № 7 по ул. Циолковского	10
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2-2-1 до ТК-2-2-2	4
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2-2-2 до наружной стены дома № 7/1 по ул. Циолковского	95
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский				кот. ул. Гаугеля, 6Б	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-27 до наружной стены дома 45/3 по пр. Кораблестроителей
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/1 по техподполью до точки врезки на эл. узел	5			
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома № 45/1 по пр. Кораблестроителей	51			
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/1 до ТК-28	27			
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-28 до наружной стены дома № 45/2 по пр. Кораблестроителей	4			
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/2 по техподполью до точки врезки на эл. узел	47			
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома № 45/2 по пр. Кораблестроителей	19			
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома № 45/2 по пр. Кораблестроителей	19			
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/2 до ТК-29	4			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН	
					Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, р-н Сормовский, от ТК 29 до наружной стены дома № 45/3 по пр. Кораблестроителей	56
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК -27 до наружной стены ж/д № 45/1 по пр. Кораблестроителей	56
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/1 по техподполью до точки врезки на эл. узел	5
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома 45/1 по пр. Кораблестроителей	51
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/1 до ТК-28	27
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК 28 до наружной стены дома № 45/2 по пр. Кораблестроителей	4
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/2 по техподполью доточки врезки на эл. узел	47
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, р-н Сормовский, от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр. Кораблестроителей	19
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, р-н Сормовский, от наружной стены дома №45/2 до ТК-29	4
№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627)	Сормовский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-29 до наружной стены дома №45/3 по пр. Кораблестроителей	56
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	кот. НТЦ, (ЦТП-136)	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Генерала Ивлиева, 22	108	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-362к12 до наружной стены дома №22 по ул.Генерала Ивлиева	46
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский			108	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-362к12 до наружной стены дома №22 по ул.Генерала Ивлиева	46
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	кот. НТЦ, (ТК-427-2)	Теплотрасса отопления ул. Невзоровых, 87	29	Нижегородская область, г Нижний Новгород, ТК-427-2 до наружной стены дома №87 по ул. Невзоровых	27
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	кот. НТЦ, (ЦТП-167)	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Маршала Рокоссовского, 6 (ввод 1)	34	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского	29
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский			34	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского	29
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	кот. НТЦ, (ЦТП-167)	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Маршала Рокоссовского, 6 (ввод 2)	64	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского	76
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский			64	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского	77
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	кот. НТЦ, (ЦТП-152)	Теплотрасса отопления и ГВС бульвар 60 лет Октября, 15	58	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-335_к4 до наружной стены дома №15 по бульвару 60 лет Октября	139



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН	
					Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский			58	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-355_к4 до наружной стены д. 15 по бульвару 60 лет Октября	139
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	кот. НТЦ, (ТК-415_к3)	Теплотрасса ул. Генкиной, 25	329	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-415_к3 до наружной стены дома № 25 по ул. Генкиной	190
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	кот. ул. Климовская, 86а	Теплотрасса отопления ул. Менделеева, 15а	338	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от УТ-9-1 сети ЦТП-203 до наружной стены многоквартирного дома 15а по ул. Менделеева	173
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	кот. Московское шоссе, 15а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-2-1 до дома 5 по ул. Тонкинская	372	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2-1 до наружной стены дома №5 по ул. Тонкинская	215
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский			370	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2,ТКОЦТП-52 к -5 до дома №5 по ул. Тонкинская	223
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	кот. СТЭЦ, (ЦТП-303)	Теплотрасса отопления к домам 22а, 22б по ул. Сергея Акимова	156	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки до дома №22б по ул.Сергея Акимова	111
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки до дома №22а по ул.Сергея Акимова	104
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	кот.ул. Лесной городок, 6а	Теплотрасса отопления от УТ-10-1 до домов 1, 2, 5, 6, 11, 19а, 21, 21а, 22, 26, 30 по ул. Вязниковская	1544	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от УТ-8-1-1 У Д. 2 ПО УЛ. Болотникова до дд.№ 1,2,5,6,11,22,26,30 по ул. Вязниковская	649
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	кот.ул. Лесной городок, 6а	Теплотрасса отопления от т. 4 до жилых домов 23, 25, 27, 29а, 31 по ул. Вязниковская	567	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от т.4 у д. 29а по ул. Вязниковская до д. 29а, 31,27,25,23, 21, 21а, 19а по ул. Вязниковская	282
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	кот. ул. Знаменская, 5-б	Теплотрасса отопления и ГВС от дома 19 до дома 21 по ул. Касимовская	136	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от д.19 по ул.Касимовская до наружной стены дома №21 по ул.Касимовская	85
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский			136	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от д.19 по ул.Касимовская до наружной стены дома №21 по ул.Касимовская	85
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Приокский	кот. пр.Гагарина, 70а	Теплотрасса отопления пер. Корейский, 10	110,8	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены жилого дома №11 по ул.Медицинская до наружной стены жилого дома №10 по пер.Корейский	54
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Приокский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, по тех. подполью жилого дома № 11 по ул. Медицинская	18
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Московский	кот. ул. Куйбышева, 41а	Теплотрасса отопления от ТК-3 до наружной стены дома 49 по ул. Куйбышева	180	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-3 до наружной стены жилого дома 49 по ул. Куйбышева	93
№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Московский	кот. СТЭЦ, (ЦТП-327)	Теплотрасса отопления ГВС от дома 10 по ул. Куйбышева до наружной стены домов 12, 14, 16, 18 по ул. Куйбышева	957,2	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК у дома № 10 по ул. Куйбышева вдоль домов № 10, 12, 14, 16, 18 по ул. Куйбышева и ввода в дома	346
№ 5282 от 06.12.2012	Канавинский	кот. СТЭЦ	Теплоснабжение жилого дома № 51 по ул. Акимова (ТСЖ "Экспресс-М")	26	нет данных	26
№ 5282 от 06.12.2012	Канавинский	кот. СТЭЦ	Теплотрасса	76	Нижегородская область, г Нижний Новгород, ул. Волжская Набережная, 9а (ТСЖ Чайка) от дома №9 до дома №9 по ул. Волжская Набережная	8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН				
					Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м			
№ 5282 от 06.12.2012	Канавинский	кот. СТЭЦ	Теплотрасса	76	Нижегородская область, г Нижний Новгород, ул. Волжская Набережная, 11 (ТСЖ Волга) второй фланец задвижки на подающем и первый фланец задвижки на обратном трубопроводах по ходу теплоносителя	21			
№ 567 от 20.02.2013	Сормовский	кот. ул. Иванова, 14д	Теплотрасса отопления	660	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп. Дома	316			
№ 567 от 20.02.2013	Сормовский	кот. ул. Иванова, 14д	Теплотрасса ГВС	660	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп.дома	316			
№ 567 от 20.02.2013	Канавинский	кот. СТЭЦ (ЦТП-309)	Тепловые сети	15	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от Тк-220а-к1-3 до стены д. №4 по ул.Бетанкура	17			
№ 567 от 20.02.2013	Канавинский	кот. ул. Лесной городок, 6в	Трасса ГВС	28	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки до д.№5 "б" по ул. Лесной городок	31			
№ 567 от 20.02.2013	Канавинский	кот. ул. Лесной городок, 6в	Тепловые сети	28	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки до д.№5 "б" по ул. Лесной городок	31			
№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	кот. ул. Суетинская, 21	Трасса отопления и ГВС		Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10 до стены ж/д Почтовый съезд, 15А	48			
№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, по техподполью ж.д. Почтовый съезд, 15А от стены до стены	91			
№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-1-1 до ТК-10	56			
№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от наружной стены ж.д. Почтовый съезд, 15А до ТК-10-2	65			
№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-2 до ТК-10-3	42			
№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-3 до ТК-10-4	41			
№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-4 до ТК-10-5	26			
№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-5 до ТК-10-6	84			
№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12Д	109			
№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский				Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12Д	109			
№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский				кот. к.п. Зеленый город, санаторий ВЦСПС, 2-я территория	Тепловые сети	612	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от котельной 2-ой территории санатория им. ВЦСПС к жилым домам санатория № 4,7,8,9,10,11,12	460
№ 3494 от 12.09.2013	Советский				кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от Тк-355_к3 по техподполью дома № 12 по бульвару 60 лет Октября и до дома № 14/12 по	207	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-355к3 по техподполью жилого дома №12 по бульвару 60 летия октября до наружной стены дома №14/12 по бульвару 60 летия Октября	236



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН	
					Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
№ 3494 от 12.09.2013	Советский		бульвару 60 лет Октября	207	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-355к3 по техподполью жилого дома №12 по бульвару 60 летия октября до наружной стены дома №14/12 по бульвару 60 летия Октября	236
№ 3494 от 12.09.2013	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-112-к4 до дома № 12 по ул. Шорина	141	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-112 до наружной стены дома №12 по ул.Шорина	124
№ 3494 от 12.09.2013	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-108-1 до наружной стены здания по ул. Артельная, д. 9а	214,8	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены здания по ул.Артельная, 9 до наружной стены здания по ул.Артельная,9а	131
№ 3494 от 12.09.2013	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса ГВС от ТК-108-к2 до наружной стены здания по ул. Артельная, 9а	144	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-108к2 до наружной стены здания по ул.Артельная,9а	138
№ 3494 от 12.09.2013	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-428-к10-1 до дома № 6а по ул. Родникова	36	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома №6а по ул.Родникова	43
№ 3494 от 12.09.2013	Советский			34	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома №6а по ул.Родникова	43
№ 3494 от 12.09.2013	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от теплового пункта по ул. Б. Панина, д. 9 до наружной стены дома № 9, корп. 1 по ул. Б. Панина	97,6	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от теплового пункта ул.Бориса Панина,д.9 до наружной стены жилого дома №9 корп. 1 по ул. Бориса Панина	82
№ 3494 от 12.09.2013	Советский			94,7	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от теплового пункта ул.Бориса Панина,д.9 до наружной стены жилого дома №9 корп. 1 по ул. Бориса Панина	82
№ 3494 от 12.09.2013	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-110-2К21 до наружной стены дома № 2 по пер. Светлогорский	270	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от ТК-110-К1А до наружной стены дома №2 по пер.Светлогорский	234
№ 3494 от 12.09.2013	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-4к2-4 до дома № 1 по ул. Богородского	191	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-339-4к2-4 до наружной стены дома №1 по ул.Богородского	192
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	кот. ул. Голованова,25а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-4-2-1 у дома № 3 до дома № 2 по ул. Вятская	334	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-1до тк-4-2-4	93
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-1до тк-4-2-4	93
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-4 до тк-4-2-5	97
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-4 до тк-4-2-5	97

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН	
					Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский			334	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-5 до наружной стены дома	94
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-5 до наружной стены дома	94
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-1 до тк-4-2-4	101
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-1 до тк-4-2-4	101
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-4 до тк-4-2-5	146
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-5 до наружной стены дома	116
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-4 до тк-4-2-5	146
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский				Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-5 до наружной стены дома	116
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский				кот. пр. Гагарина, 178-б	Теплотрасса отопления от здания котельной по ул. Петровского, 15а до дома № 15 по ул. Петровского
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	кот. Анкудиновское шоссе, 3-б	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-6 до ТК-8 у дома № 5 по Анкудиновскому шоссе	260	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе,5	120
№ 3494 от 12.09.2013	Приокский			260	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе,5	121
№ 3494 от 12.09.2013	Канавинский	кот. СТЭЦ, ЦТП-311 ул. Гордеевская, 60а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-329-к2 до дома № 60 по ул. Гордеевская	46	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК 10 до дома № 60 по ул. Гордеевская	49
№ 3494 от 12.09.2013	Сормовский	кот. ул. Базарная,6	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-3-1-1 до наружной стены дома № 5а по ул. Ефремова	16	Нижегородская область, г Нижний новгород, от задвижки в ТК3-1 Т1 до прибора учета в тех. подп. дома №5 А по ул. Ефремова	16
№ 3494 от 12.09.2013	Сормовский			16	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от задвижки в ТК3-1 Т1 до прибора учета в тех. подп. дома №5 А по ул. Ефремова	16
№ 3494 от 12.09.2013	Сормовский	кот. ул. Гаугеля, 25	Теплотрасса отопления от ТК-5 до дома № 30 по ул. Гаугеля	10	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от задвижки в ТК-5 до прибора учета в тех.подп. Дома №30 по ул.Гаугеля	2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН	
					Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
№ 4878 от 13.12.2013	Нижегородский	кот. НТЦ	Теплотрасса	110	Нижегородская область, г Нижний Новгород, ул. Горького д. 184 - ул. Ковалихинская д. 49 А-ул. Ковалихинская д. 49Г. От ТК-231к7-ТК231к7-1-ТК231-к7-2-ТК-231к7-2а-ИТП в здании НГФ ФГБУ	263
№ 4878 от 13.12.2013	Приокский	кот. ул. Голованова, 25-а	Трубопровод центрального отопления (подающий) (обратный)	67	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-11-3 до тсены дома №194 по пр.Гагарина	48
№ 4878 от 13.12.2013	Приокский	кот. ул. Голованова, 25-а	Трубопровод горячего водоснабжения (подающий) (обратный)	67	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-11-3 до стены дома № 194 по пр. Гагарина	48
№ 4936 от 17.12.2013	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	65	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-5 по ул. Генкиной до наружной стены здания общежития ГБОУ СПО РЗАТ (ул. Генкиной, д. 63)	58
№ 4936 от 17.12.2013	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	17	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-422-10к2 до наружной стены жилого дома №3 по проезду Гагаринский	8
№ 4936 от 17.12.2013	Приокский	кот. ул. Голованова, 25-а	Трубопровод центрального отопления	26,8	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от стены дома № 196 по пр. Гагарина до первого фланца задвижки в ТК	13
№ 4936 от 17.12.2013	Приокский	кот. ул. Голованова, 25-а	Трубопровод горячего водоснабжения	28	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от стены дома № 196 по пр. Гагарина до первого фланца задвижки в ТК	13
№ 4936 от 17.12.2013	Приокский	кот. ул. Цветочная, 3	Теплотрасса	569,49	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, 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
№ 4936 от 17.12.2013	Московский	кот. СТЭЦ (ЦТП-326)	Теплотрасса отопления и ГВС; включая элеваторные узлы	960	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от теплопункта ул. Шалапина, 23 а (включая элеваторные узлы в техподполье дома №23 а ул. Шалапина) до многоквартирного жилого дома №24 по ул. Куйбышева	129
№ 620 от 28.02.2014	Сормовский	кот. пр. Союзный, 43	Внешние сети теплоснабжения жилого дома № 17 по ул. Рубинчика	94	Нижегородская область, г Нижний Новгород, по тех.подполью д. №16,17 по ул. Рубинчика	32
№ 620 от 28.02.2014	Сормовский	кот. пр. Союзный, 43	Внешние сети ГВС жилого дома № 17 по ул. Рубинчика	80	Нижегородская область, г Нижний Новгород, ул Ефима Рубинчика, д 17	32
№ 1139 от 02.04.2014	Московский	кот. проезд Бурнаковский, 15 (сторонний источник)	Теплотрасса (отопление и ГВС)	40	нет данных	160
№ 1139 от 02.04.2014	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	40	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-414к1 до наружной стены здания 8б/34 по ул. Ашхабадской	15
№ 1139 от 02.04.2014	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса	338	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-428к13 по техподполью жилого дома №18 по ул.Полтавская до наружной стены дома №80 по ул.Генкиной	169

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН	
					Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
№ 1139 от 02.04.2014	Советский	кот. НТЦ	Трасса ГВС	338	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-428к13 по техподполью жилого дома №18 по ул.Полтавская до наружной стены дома №80 по ул.Генкиной	169
№ 1139 от 02.04.2014	Сормовский	кот. СТЭЦ (ЦТП-324)	Трасса ЦО	96	обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, р-н Сормовский, от тепловой камеры у дома № 4 по ул. Васенко до элеваторного узла в доме № 5 по ул. Васенко	60
№ 1139 от 02.04.2014	Сормовский	кот. СТЭЦ (ЦТП-324)	Трасса ГВС	95	обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, р-н Сормовский, от тепловой камеры у дома № 4 по ул. Васенко до элеваторного узла в доме № 5 по ул. Васенко	60
№2391 от 12.11.2015 (в редакции постановления от 31.07.2017 №3581)	Советский	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	63	Нижегородская область, г Нижний Новгород, Советский район, от ТК-428к5 до наружной стены административного здания № 14 по ул. Полтавская	63

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 13.2 – Беспозьянные тепловые сети в эксплуатации ООО «Теплосети»**

Реквизиты постановления администрации города об эксплуатации	Адрес объекта	Наименование / Назначение	Кадастровый номер	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию / год завершения строительства
№89 от 20.01.2021	от тепловой камеры ТК2, расположенной в районе пересечения пр.Ленина и ул.Ю.Фучика, до ТК1, расположенной у здания на пр.Ленина, д.100	Трубопровод теплоснабжения (отопление)	52:18:0040275:1264	105	2007
№4405 от 25.11.2020	от врезки в тепловой насосной станции ТНС-13 (ул.Дьяконова,13Г) до тепловой камеры у здания ул.Дьяконова, д.116 (ГБУЗ НО «Городская больница №24»)	Трубопровод теплоснабжения	52:18:0040184:1654	175	2012
№4065 от 03.11.2020	от ТК у дома №30/4 по пр.Ленина до внешней стены дома №30Б по пр.Ленина	Теплотрасса отопления	52:18:0050031:2446	89	2003

**Таблица 13.3 – Перечень беспозьянных тепловых сетей от котельной ООО «СТН-Энергосети»**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Описание технических характеристик				Год постройки	Примечание
			Способ прокладки	Материал, диаметр (мм)	Протяженность (п.м.)	Количество тепловых камер		
<b>от котельной ул. К. Маркса, 42А</b>								
1	Тепловая сеть (ул. В. Набережная, д. 12)	от тепловой камеры ТК-10 теплотрассы с кадастровым номером: 52:18:0030404:2711 до объекта: многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. В. Набережная, д. 12 (ООО «КВАРТА»)	Подземный	Сталь, 2Д=159	76	-	2014	Заявлены в Адм. Кан р-на Иск.СТН-Э/823 от 11.08.2021г.
2	Тепловая сеть (ул. В. Набережная, д. 15)	от тепловой камеры ТК-11 теплотрассы с кадастровым номером: 52:18:0030404:3258 до объекта: многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. В. Набережная, д. 15 (ООО «КВАРТА»)	Подземный	Сталь, 2Д=108	31,6	-	2014	Заявлены в Адм. Кан р-на Иск.СТН-Э/823 от 11.08.2021г.
3	Тепловая сеть (ул. В. Набережная, д. 16)	от тепловой камеры ТК-6 теплотрассы с кадастровым номером: 52:18:0030404:2335 до объекта: многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. В. Набережная, д. 16 (ООО «КВАРТА»)	Подземный	Сталь, 2Д=133	68,4	-	2013	Заявлены в Адм. Кан р-на Иск.СТН-Э/823 от 11.08.2021г.
4	Тепловая сеть (ул. В. Набережная, д. 17)	от тепловой камеры ТК-7 теплотрассы с кадастровым номером: 52:18:0030404:2715 до объекта: многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. В. Набережная, д. 17 (ООО «КВАРТА»)	Подземный	Сталь, 2Д=133	54,3	-	2014	Заявлены в Адм. Кан р-на Иск.СТН-Э/823 от 11.08.2021г.
5	Тепловая сеть (ул. В. Набережная, д. 18)	от тепловой камеры ТК-7 – ТК-7-1 теплотрассы с кадастровым номером: 52:18:0030404:2715 до объекта: многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. В. Набережная, д. 18	Подземный	Сталь, 2Д=133	235,4	ТК-7-1	2014	Заявлены в Адм. Кан р-на Иск.СТН-Э/823 от 11.08.2021г.
6	Тепловая сеть	от тепловой камеры ТК-9 теплотрассы с кадастровым	Подземный	Сталь, 2Д=133	76,2	-	2014	Заявлены в Адм. Кан р-на

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Описание технических характеристик				Год постройки	Примечание
			Способ прокладки	Материал, диаметр (мм)	Протяженность (п.м.)	Количество тепловых камер		
	(ул. К. Маркса, д. 42)	номером: 52:18:0030404:2708 до объекта: многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. К. Маркса, д. 42 (ООО «КВАРТА»)					Исх.СТН-Э/823 от 11.08.2021г.	
7	Тепловая сеть (ул. К. Маркса, д. 43)	от тепловой камеры ТК-2 теплотрассы с кадастровым номером: 52:18:0030404:1858 до объекта: многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. К. Маркса, д. 43 (ООО «КВАРТА»)	Подземный	Сталь, 2Д=108	44	-	2014	Заявлены в Адм. Кан р-на Исх.СТН-Э/823 от 11.08.2021г.
8	Тепловая сеть (ул. К. Маркса, д. 45)	от тепловой камеры ТК-1 теплотрассы с кадастровым номером: 52:18:0030404:1858 до объекта: многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. К. Маркса, д. 45 (ООО «КВАРТА»)	Подземный	Сталь, 2Д=159	170,2	-	2014	Заявлены в Адм. Кан р-на Исх.СТН-Э/823 от 11.08.2021г.
9	Тепловая сеть (ул. К. Маркса, д. 47)	от тепловой камеры ТК-8 теплотрассы с кадастровым номером: 52:18:0030404:2720 до объекта: многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. К. Маркса, д. 47 (ООО «АНИКО»)	Подземный	Сталь, 2Д=133	68,6	-	2014	Заявлены в Адм. Кан р-на Исх.СТН-Э/823 от 11.08.2021г.
10	Тепловая сеть (ул. К. Маркса, д. 49)	от тепловой камеры ТК-5 теплотрассы с кадастровым номером: 52:18:0030404:1858 до объекта: многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. К. Маркса, д. 49 (ООО «КВАРТА»)	Подземный	Сталь, 2Д=133	42,86	-	2013	Заявлены в Адм. Кан р-на Исх.СТН-Э/823 от 11.08.2021г.
<b>от котельной ул. Цветочная, 3В</b>								
1	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 103)	От тепловой камеры ТК-17А теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:3945 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 103	Подземный	Сталь, 2Д=133	30,6	-	2014	Постановление Администрации г. Н.Новгорода № 3159 от 29.07.2021г. "Об определении теплосетевой организации"
2	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 105)	От тепловой камеры ТК-15 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:4133 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 105	Подземный	Сталь, 2Д=133	84,2	-	2014	Постановление Администрации г. Н. Новгорода № 6684 от 08.12.2022г. "Об определении теплосетевой организации":
3	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 105, корпус 1)	От тепловой камеры ТК-17 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:3110 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 105, корпус 1	Подземный	Сталь, 2Д=133	6,8	-	2014	Заявлены в Адм. Приокского р-на Исх.СТН-Э/105 от 26.01.2024г
4	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 107)	От тепловой камеры ТК-15 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:4133 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 107	Подземный	Сталь, 2Д=133	4,5	-	2013	Постановление Администрации г. Н. Новгорода № 6684 от 08.12.2022г. "Об определении теплосетевой организации":
5	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 109)	От тепловой камеры ТК-14 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:2097 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 109	Подземный	Сталь, 2Д=133	15,2	-	2013	Постановление Администрации г. Н. Новгорода № 6684 от 08.12.2022г. "Об определении теплосетевой организации":

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Описание технических характеристик				Год постройки	Примечание
			Способ прокладки	Материал, диаметр (мм)	Протяженность (п.м.)	Количество тепловых камер		
6	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 109, корпус 1)	От тепловой камеры ТК-16 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:2754 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 109, корпус 1 (ООО УК "Ботанический сад")	Подземный	Сталь, 2Д=133	13,6	-	2014	Заявлены в Адм. Приокского р-на Исх.СТН-Э/105 от 26.01.2024г
7	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 109, корпус 2)	От тепловой камеры ТК-18 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:2098 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 109, корпус 2 (ООО УК "Ботанический сад")	Подземный	Сталь, 2Д=133	64	-	2016	Заявлены в Адм. Приокского р-на Исх.СТН-Э/105 от 26.01.2024г
8	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 109А)	От тепловой камеры ТК-14а теплотрассы ООО «СТН-Энергосети» с кадастровым номером: 52:18:0080085:2097 До объекта: здание автопарковки по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 109А	Подземный	Сталь, 2Д=76	144,6	-	2013	Тепловая сеть заявленная ООО "СТН-Энергосети" в Администрацию Приокского р-на письмом от 14.09.2023 № СТН-Э/1262
9	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 111)	От тепловой камеры ТК-25А теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:1102 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 111	Подземный	Сталь, 2Д=133	22,4	-	2013	Постановление Администрации г. Н.Новгорода № 6137 от 15.11.2022г. "Об определении теплосетевой организации"
10	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 111, корпус 1)	От тепловой камеры ТК-30А теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:2097 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 111, корпус 1	Подземный	Сталь, 2Д=133	5,2	-	2013	Постановление Администрации г. Н.Новгорода № 6684 от 08.12.2022г. "Об определении теплосетевой организации":
11	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 111, корпус 2)	От тепловой камеры ТК-30 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:2097 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 111, корпус 2	Подземный	Сталь, 2Д=133	11,8	-	2015	Постановление Администрации г. Н.Новгорода № 3159 от 29.07.2021г. «Об определении теплосетевой организации»
12	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 113)	От тепловой камеры ТК-25 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:1102 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 113 (ООО УК "Ботанический сад")	Подземный	Сталь, 2Д=133	92,8	-	2014	Заявлены в Адм. Приокского р-на Исх.СТН-Э/105 от 26.01.2024г
13	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 113, корпус 1)	От тепловой камеры ТК-28 - ТК-28А теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:2097 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 113, корпус 1	Подземный	Сталь, 2Д=133	45,5	-	2013	Постановление Администрации г. Н.Новгорода № 6684 от 08.12.2022г. "Об определении теплосетевой организации":
14	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 113, корпус 2)	От тепловой камеры ТК-27 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:2097 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 113, корпус 2	Подземный	Сталь, 2Д=133	18	-	2016	Заявлены в Адм. Приокского р-на Исх.СТН-Э/105 от 26.01.2024г



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Описание технических характеристик				Год постройки	Примечание
			Способ прокладки	Материал, диаметр (мм)	Протяженность (п.м.)	Количество тепловых камер		
15	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 115)	От тепловой камеры ТК-24 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:2098 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 115	Подземный	Сталь, 2Д=133	13,6	-	2014	Постановление Администрации г. Н.Новгорода № 6684 от 08.12.2022г. "Об определении теплосетевой организации"
16	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 115, корпус 1)	От тепловой камеры ТК-26 - ТК-26А теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:2097 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 115, корпус 1	Подземный	Сталь, 2Д=133	92,8	-	2014	Заявлены в Адм. Приокского р-на Исх.СТН-Э/105 от 26.01.2024г
17	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 115, корпус 2)	От тепловой камеры ТК-23 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:2097 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 115, корпус 2	Подземный	Сталь, 2Д=133	22	-	2015	Постановление Администрации г. Н.Новгорода № 3159 от 29.07.2021г. "Об определении теплосетевой организации"
18	Тепловая сеть (ул. Академика Сахарова, д. 119, корпус 2)	От тепловой камеры ТК-34 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:2543 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Академика Сахарова, д. 119, корпус 2	Подземный	Сталь, 2Д=133	149,6	-	2019	Постановление Администрации г. Н.Новгорода № 6684 от 08.12.2022г. "Об определении теплосетевой организации"
19	Тепловая сеть (ул. Первоцветная, д. 8)	От тепловой камеры ТК-11А теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:4859 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Первоцветная, д. 8	Подземный	Сталь, 2Д=133	61,2	-	2016	Постановление Администрации г. Н.Новгорода № 3159 от 29.07.2021г. «Об определении теплосетевой организации»
20	Тепловая сеть (ул. Первоцветная, д. 8 корпус 2)	От тепловой камеры ТК-7А теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:3940 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Первоцветная, д. 8, корпус 2	Подземный	Сталь, 2Д=133	16,6	-	2014	Постановление Администрации г. Н.Новгорода № 3159 от 29.07.2021г. «Об определении теплосетевой организации»
21	Тепловая сеть (ул. Первоцветная, д. 6)	От тепловой камеры ТК-11А теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:4859 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Первоцветная, д. 6	Подземный	Сталь, 2Д=133	59,8	-	2016	Постановление Администрации г. Н.Новгорода № 5891 от 01.11.2022г. "Об определении теплосетевой организации"
22	Тепловая сеть (ул. Первоцветная, д. 4, корпус 1)	От тепловой камеры ТК-22 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:3763 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Первоцветная, д. 4, корпус 1	Подземный	Сталь, 2Д=133	13,2	-	2015	Постановление Администрации г. Н.Новгорода № 6684 от 08.12.2022г. "Об определении теплосетевой организации"
23	Тепловая сеть (ул. Первоцветная, д. 4, корпус 2)	От тепловой камеры ТК-21 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:3763 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Первоцветная, д. 4, корпус 2 (ООО УК "Ботанический сад")	Подземный	Сталь, 2Д=133	13,2	-	2015	Заявлены в Адм. Приокского р-на Исх.СТН-Э/105 от 26.01.2024г



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Описание технических характеристик				Год постройки	Примечание
			Способ прокладки	Материал, диаметр (мм)	Протяженность (п.м.)	Количество тепловых камер		
24	Тепловая сеть (ул. Первоцветная, д. 6, корпус 1)	От тепловой камеры ТК-10 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:4491 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Первоцветная, д. 6, корпус 1 (ООО УК "Ботанический сад")	Подземный	Сталь, 2Д=133	13,4	-	2015	Заявлены в Адм. Приокского р-на Исх.СТН-Э/105 от 26.01.2024г
25	Тепловая сеть (ул. Первоцветная, д. 6, корпус 2)	От тепловой камеры ТК-7 теплотрассы ООО "СТН-Энергосети" с кадастровым номером: 52:18:0080085:4491 до многоквартирного жилого дома по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Первоцветная, д. 6, корпус 2 (ООО УК "Ботанический сад")	Подземный	Сталь, 2Д=133	52,2	-	2015	Заявлены в Адм. Приокского р-на Исх.СТН-Э/105 от 26.01.2024г
26	Тепловая сеть (ул. Цветочная, д. 12 корпус 3)	от ТК-32 - ТК-32/1 теплотрассы с кадастровым номером: 52:18:0080085:2543 до МКД по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Цветочная, д. 12 корпус 3 (ТСЖ "Подкова на Цветочной")	Подземный	Сталь, 2Д=219	65	-	2022	Заявлены в Адм. Приокского р-на Исх.СТН-Э/105 от 26.01.2024г
			Подземный	Сталь, 2Д=133	140,2	-	2022	
<b>от котельной ул. Вечерняя, 71</b>								
1	Тепловая сеть (МБДОУ «Детский сад № 221» ул. Мечтателей, 6)	От тепловой камеры ТК -18 теплотрасса до наружной границы стены здания МБДОУ «Детский сад № 221» ул. Мечтателей, 6	Подземный	Сталь, 2Д=89	81,16	-	2022	Право муниципальной собственности не зарегистрировано (тех. планы направлены ГлавУКС в КУГИ 11.04.2023)

## **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 жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Нижегородской области на 2022-2032 годы утверждена постановлением Правительства Нижегородской области от 30 декабря 2021 года № 1247. В данную программу внесены изменения Постановлением Правительства Нижегородской области от 28.10.2022 № 866.

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 планирую-

ется достижение следующих показателей:

- объем (прирост) годового потребления природного газа – 1,63 млрд м<sup>3</sup>;
- протяженность (строительство) газопроводов-отводов - 42,0 км;
- количество (строительство) газораспределительных станций - 2 ед.;
- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) - 1 ед.;
- газоснабжение населенных пунктов природным газом - 87 ед.;
- протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов - 361,24 км;
- газификация квартир (домовладений) природным газом - 17 492 ед.;
- протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов - 514,655 км;
- уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ) - 95,1 %;
- перевод на природный газ автотранспортной техники - 5631 ед.;
- количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (АГНКС) - 45 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 2025 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 электроэнергетических систем России на 2022-2028 гг. в энергосистеме Нижегородской области предусмотрен ввод/вывод генерирующих мощностей:

- модернизация 5-и гидроагрегатов Нижегородской ГЭС в 2024, 2025, 2026, 2027, 2028 годах соответственно с увеличением суммарной электрической мощности на 37,5 МВт;

Необходимо отметить, что из Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 гг. исключен проект: ввод 2-х ПГУ – 450 Нижегородской ТЭЦ (пос. Кстово) в 2024 и 2026 году соответственно суммарной электрической мощностью 900 МВт (не учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации).

Также необходимо отметить, что в Схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2022-2028 гг. отсутствует проект модернизации ТГ-9 (60 МВт) Автозаводской ТЭЦ.

Перспективный баланс мощности энергосистемы Нижегородской области в режиме зимних максимальных нагрузок рабочего дня по данным «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 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 2021–2027 годы», МВт

Показатели, МВт	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. Факт	2021 г. Факт	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность на начало года	2782,3	2792,5	2792,5	2795,5	2755,3	2732,1	2715,6	2715,6	2716,6	2724,1	2731,6	2739,1	2746,6
Ввод мощности	0,0	0,0	3,0	0,0	1,8	0,0	0,0	1,0	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	40,2	25,0	16,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная мощность на конец года	2782,3	2792,5	2795,5	2755,3	2732,1	2715,6	2715,6	2716,6	2724,1	2731,6	2739,1	2746,6	2754,1
Ограничения мощности	27,0	7,3	-8,1	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Располагаемая мощность	2755,3	2785,3	2803,6	2720,6	2697,4	2680,9	2680,9	2681,9	2689,4	2696,9	2704,4	2711,9	2719,4
Потребление энергосистемы	3444,0	3374,0	3326,0	3331,0	3055,0	3364,0	3356,0	3301,0	3321,0	3399,0	3529,0	3562,0	3570,0
Дефицит мощности	688,7	588,7	522,4	610,4	357,6	683,1	675,1	619,1	631,6	702,1	824,6	850,1	850,6

В данном балансе учтены только вводы/выводы и мероприятия по модернизации генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации.

Как видно из таблицы 14.1 энергосистема Нижегородской области является энергодефицитной. Прогнозируемый дефицит электрической мощности к 2028 году составит 850,6 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 ликвидирован.

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 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. Указанные мероприятия подробно рассмотрены в разделе 5.

Руководствуясь статьей 23 ч.8. п.4 ФЗ №190 «О теплоснабжении» при выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2017 год вариант развития Автозаводской ТЭЦ был оставлен без изменений.

При актуализации схемы теплоснабжения рассмотрено два варианта развития, предусматривающих ввод в эксплуатацию Нижегородской ТЭЦ. Подробно описание указанных вариантов представлено в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» Обосновывающих материалов. При этом, в качестве рекомендованного варианта рассмотрен вариант, не предусматривающий теплоснабжение потребителей города от предлагаемой к строительству ТЭЦ.

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2018-й - 2024-й годы не было получено сведений о начале строительства Нижегородской ТЭЦ.

Таким образом, рекомендованный вариант развития систем теплоснабжения в части источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии остается неизменным.

#### **14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Актуализированная схема водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2025 года (в части схемы водоотведения поверхностных сточных вод города Нижнего Новгорода – на перспективу до 2029 года) утверждена постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 25.08.2021 № 3556.

Основные мероприятия вышеуказанной схемы направлены на повышение экологической эффективности, показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем 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 2025 год).

## **15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА**

Для городского округа развитие системы теплоснабжения оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- к системам теплоснабжения;
- к ЕТО;
- к городскому округу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 15.1-15.11), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 15.12-15.19), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в

части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения города (таблицы 15.20-15.24), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в городском округе;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения городского округа.

**Индикатор, характеризующий отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, представлен для зон деятельности ЕТО в таблицах 15.12 – 15.14, для всего города в таблице 15.20.**

Документ, подтверждающий отсутствие вышеуказанных фактов, приведен в Приложении к Главе 13.

### 15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Сор-мовской ТЭЦ, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2704,5	2929,1	3029,4	2964,4	3055,9	3236,1	3439,2	3572,6	3703,7	3838,7	3991,5	4190,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1061,1	1150,5	1185,8	1159,1	1183,9	1234,1	1314,6	1362,1	1406,7	1449,0	1502,5	1567,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	397,986	428,438	435,828	435,828	448,997	465,002	490,472	501,622	510,242	519,308	531,895	541,557
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	253,179	272,021	276,567	276,567	285,064	295,254	311,305	318,438	323,924	329,808	337,908	344,297
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	210,016	227,147	231,356	231,356	238,067	246,496	260,238	266,043	270,587	275,138	281,596	286,209
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	43,163	44,874	45,211	45,211	46,996	48,758	51,067	52,395	53,337	54,671	56,312	58,088
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	144,807	156,417	159,261	159,261	163,933	169,748	179,166	183,184	186,318	189,500	193,987	197,260
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	140,011	151,431	154,238	154,238	158,712	164,331	173,492	177,362	180,392	183,425	187,730	190,806
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	4,796	4,986	5,023	5,023	5,222	5,418	5,674	5,822	5,926	6,075	6,257	6,454
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1116,30	1189,40	1412,40	1313,30	1301,70	1304,90	1342,40	1384,40	1410,00	1432,00	1443,30	1451,50
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	781,41	832,58	988,68	919,31	911,19	913,43	939,68	969,08	987,00	1002,40	1010,31	1016,05
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	625,13	666,06	790,94	735,45	728,95	730,74	751,74	775,26	789,60	801,92	808,25	812,84
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	156,28	166,52	197,74	183,86	182,24	182,69	187,94	193,82	197,40	200,48	202,06	203,21
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	334,89	356,82	423,72	393,99	390,51	391,47	402,72	415,32	423,00	429,60	432,99	435,45
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	328,19	349,68	415,25	386,11	382,70	383,64	394,67	407,01	414,54	421,01	424,33	426,74
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	6,70	7,14	8,47	7,88	7,81	7,83	8,05	8,31	8,46	8,59	8,66	8,71
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	77,7	77,5	76,4	78,0	77,9	76,2	75,7	74,5	73,1	71,7	70,5	68,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,231	0,227	0,261	0,248	0,239	0,226	0,219	0,217	0,213	0,209	0,202	0,194
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	44,96	44,23	50,79	48,26	46,40	43,92	42,52	42,21	41,47	40,63	39,39	37,73
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	131,9	131,6	130,1	133,1	134,1	133,2	132,0	130,2	128,2	126,6	124,9	121,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	60,2	59,1	68,1	64,8	62,9	60,5	58,4	58,1	57,3	56,5	54,9	52,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,256	0,266	0,268	0,267	0,269	0,274	0,282	0,286	0,288	0,291	0,297	0,302
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,402	0,413	0,486	0,451	0,436	0,430	0,432	0,442	0,446	0,450	0,451	0,453
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00223	0,00225	0,00225	0,00227	0,00224	0,00229	0,00241	0,00247	0,00250	0,00252	0,00259	0,00263
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	6,63	6,59	7,71	7,23	6,86	6,78	6,97	7,20	7,29	7,36	7,42	7,46

Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Автозаводской ТЭЦ, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	10470,2	10581,9	10854,0	10900,7	10963,1	11301,4	11569,7	11871,7	12190,4	12474,3	12710,0	13148,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	5041,7	5100,8	5214,3	5230,9	5212,7	5289,4	5427,5	5554,9	5682,1	5778,9	5871,9	6037,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	1635,390	1652,720	1671,950	1721,326	1733,465	1749,185	1780,265	1798,755	1812,575	1820,275	1825,475	1828,065
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	938,740	949,174	960,780	990,362	998,556	1008,059	1026,271	1037,158	1045,239	1049,816	1052,799	1054,278
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	813,060	820,606	828,916	850,738	854,076	860,835	875,471	884,062	890,607	894,088	896,679	897,982
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	125,680	128,568	131,864	139,624	144,480	147,224	150,800	153,096	154,632	155,728	156,120	156,296
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	696,651	703,547	711,170	730,964	734,909	741,126	753,994	761,597	767,336	770,459	772,676	773,787
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	665,231	671,405	678,204	696,058	698,789	704,320	716,294	723,323	728,678	731,527	733,646	734,713
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	31,420	32,142	32,966	34,906	36,120	36,806	37,700	38,274	38,658	38,932	39,030	39,074
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3024,2	3035,7	3328,8	2966,4	2787,6	2894,9	3110,3	3113,4	3116,5	3119,6	3122,8	3125,9
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1814,50	1821,40	1997,26	1779,86	1672,55	1736,93	1866,17	1868,04	1869,91	1871,78	1873,65	1875,52
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1270,15	1274,98	1398,08	1245,90	1170,78	1215,85	1306,32	1307,63	1308,94	1310,24	1311,56	1312,87
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	544,35	546,42	599,18	533,96	501,76	521,08	559,85	560,41	560,97	561,53	562,10	562,66
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1209,67	1214,26	1331,51	1186,58	1115,03	1157,96	1244,12	1245,36	1246,61	1247,85	1249,10	1250,35
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1088,70	1092,84	1198,36	1067,92	1003,53	1042,16	1119,70	1120,82	1121,95	1123,07	1124,19	1125,31
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	120,97	121,43	133,15	118,66	111,50	115,80	124,41	124,54	124,66	124,79	124,91	125,03
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	77,7	77,5	76,4	78,0	77,9	76,2	75,7	74,5	73,1	71,7	70,5	68,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,121	0,120	0,129	0,114	0,107	0,108	0,113	0,110	0,107	0,105	0,103	0,100
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	23,60	23,44	25,06	22,23	20,77	20,93	21,96	21,43	20,89	20,43	20,07	19,42
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	131,9	131,6	130,1	133,1	134,1	133,2	132,0	130,2	128,2	126,6	124,9	121,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	42,0	41,7	44,7	39,7	37,4	38,3	40,1	39,2	38,4	37,8	37,2	36,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,204	0,207	0,207	0,209	0,210	0,210	0,212	0,212	0,213	0,213	0,213	0,214
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,159	0,159	0,173	0,152	0,142	0,146	0,155	0,154	0,154	0,154	0,153	0,153
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00186	0,00190	0,00190	0,00195	0,00198	0,00201	0,00205	0,00208	0,00210	0,00212	0,00213	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,91	2,95	3,21	2,85	2,71	2,84	3,05	3,07	3,09	3,10	3,11	3,11

Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников некомбинированной выработки тепловой энергии Ленинской котельной (ООО «Автозаводская ТЭЦ»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1366,9	1368,8	1389,9	1511,1	1630,1	1667,2	1678,3	1705,3	1738,2	1771,8	1800,1	1859,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	658,2	659,8	667,7	725,1	775,1	780,3	787,3	797,9	810,2	820,8	831,6	853,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	193,000	193,000	193,000	214,424	230,895	230,895	230,895	230,895	230,895	230,895	230,895	230,895
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	106,150	106,150	106,150	117,933	126,992	126,992	126,992	126,992	126,992	126,992	126,992	126,992
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	106,150	106,150	106,150	117,933	126,992	126,992	126,992	126,992	126,992	126,992	126,992	126,992
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	86,850	86,850	86,850	96,491	103,903	103,903	103,903	103,903	103,903	103,903	103,903	103,903
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	86,850	86,850	86,850	96,491	103,903	103,903	103,903	103,903	103,903	103,903	103,903	103,903
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	314,0	241,6	312,9	305,1	311,4	299,6	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	188,39	144,98	187,71	183,07	186,86	179,75	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	188,39	144,98	187,71	183,07	186,86	179,75	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	125,60	96,66	125,14	122,05	124,57	119,83	125,14	125,14	125,14	125,14	125,14	125,14
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	125,60	96,66	125,14	122,05	124,57	119,83	125,14	125,14	125,14	125,14	125,14	125,14
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	77,7	77,5	76,4	78,0	77,9	76,2	75,7	74,5	73,1	71,7	70,5	68,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,138	0,106	0,135	0,121	0,115	0,108	0,112	0,110	0,108	0,106	0,104	0,101
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	26,81	20,60	26,27	23,57	22,30	20,97	21,76	21,41	21,01	20,61	20,28	19,64
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	131,9	131,6	130,1	133,1	134,1	133,2	132,0	130,2	128,2	126,6	124,9	121,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	37,1	28,5	36,5	32,7	31,3	29,9	30,9	30,5	30,0	29,7	29,3	28,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,227	0,227	0,227	0,236	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,222	0,171	0,221	0,201	0,195	0,188	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00212	0,00215	0,00215	0,00247	0,00271	0,00275	0,00280	0,00284	0,00287	0,00289	0,00290	0,00290
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,77	2,94	3,80	3,83	3,99	3,89	4,13	4,20	4,24	4,27	4,29	4,29

Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников некомбинированной выработки тепловой энергии котельных АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	10739,5	10962,0	10673,8	10653,2	11166,3	11726,5	12393,2	12983,3	13508,0	14122,7	14799,4	15065,6
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	3403,4	3477,5	3374,7	3364,4	3494,2	3612,0	3826,2	3998,0	4143,7	4305,8	4499,7	4552,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1415,815	1442,231	1386,313	1407,876	1477,291	1520,305	1599,504	1650,853	1686,767	1730,153	1786,351	1761,490
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	953,473	971,054	934,159	947,309	994,982	1024,731	1078,869	1113,907	1138,527	1167,816	1206,146	1189,618
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	833,977	850,079	815,158	831,427	869,908	893,211	937,781	966,837	986,865	1012,237	1044,084	1028,880
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	119,497	120,975	119,002	115,881	125,074	131,520	141,088	147,071	151,662	155,579	162,062	160,738
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	462,342	471,177	452,154	460,567	482,309	495,573	520,635	536,946	548,240	562,337	580,206	571,872
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	449,064	457,735	438,931	447,692	468,412	480,960	504,959	520,604	531,389	545,051	562,199	554,012
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	13,277	13,442	13,222	12,876	13,897	14,613	15,676	16,341	16,851	17,287	18,007	17,860
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3948,90	3891,18	4363,12	4025,51	4084,55	4001,86	4154,62	4292,62	4404,15	4540,76	4667,26	4816,30
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2764,23	2723,83	3054,19	2817,85	2859,18	2801,30	2908,23	3004,84	3082,91	3178,53	3267,08	3371,41
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2211,39	2179,06	2443,35	2254,28	2287,35	2241,04	2326,58	2403,87	2466,32	2542,83	2613,66	2697,13
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	552,85	544,77	610,84	563,57	571,84	560,26	581,65	600,97	616,58	635,71	653,42	674,28
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1184,67	1167,35	1308,94	1207,65	1225,36	1200,56	1246,38	1287,79	1321,25	1362,23	1400,18	1444,89
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1160,98	1144,01	1282,76	1183,50	1200,86	1176,55	1221,46	1262,03	1294,82	1334,98	1372,17	1415,99
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	23,69	23,35	26,18	24,15	24,51	24,01	24,93	25,76	26,42	27,24	28,00	28,90
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	77,7	77,5	76,4	78,0	77,9	76,2	75,7	74,5	73,1	71,7	70,5	68,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,206	0,199	0,229	0,212	0,205	0,191	0,188	0,185	0,183	0,180	0,177	0,179
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	40,05	38,67	44,53	41,16	39,85	37,17	36,52	36,01	35,51	35,02	34,35	34,82
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	131,9	131,6	130,1	133,1	134,1	133,2	132,0	130,2	128,2	126,6	124,9	121,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	66,4	64,0	73,9	68,4	66,8	63,4	62,1	61,4	60,8	60,3	59,3	60,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,231	0,233	0,229	0,230	0,235	0,238	0,242	0,245	0,248	0,250	0,253	0,252
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,361	0,351	0,403	0,369	0,364	0,350	0,353	0,357	0,362	0,368	0,371	0,386
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00245	0,00250	0,00252	0,00253	0,00259	0,00262	0,00274	0,00279	0,00282	0,00288	0,00295	0,00290
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	6,50	6,41	7,55	6,85	6,80	6,58	6,79	6,93	7,06	7,23	7,39	7,60



Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников некомбинированной выработки тепловой энергии котельных прочих теплоснабжающих организаций, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	6805,9	7173,2	7435,9	7525,6	7613,4	7973,5	8154,4	8480,8	8862,8	9240,0	9558,4	10012,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2670,3	2817,4	2910,7	2942,5	2949,6	3040,7	3116,9	3233,4	3366,1	3487,9	3598,1	3745,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	986,944	1038,780	1060,456	1096,788	1107,594	1134,157	1152,255	1179,362	1209,139	1236,741	1259,255	1276,867
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	618,690	651,184	664,772	687,548	694,322	710,974	722,319	739,311	757,978	775,281	789,395	800,435
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	528,511	556,269	567,877	587,332	593,119	607,343	617,035	631,551	647,497	662,278	674,333	683,765
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	90,179	94,915	96,896	100,216	101,204	103,630	105,284	107,760	110,481	113,003	115,061	116,670
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	368,254	387,596	395,684	409,240	413,272	423,183	429,936	440,051	451,161	461,460	469,861	476,432
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	352,340	370,846	378,584	391,555	395,412	404,896	411,356	421,034	431,664	441,518	449,556	455,843
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	15,914	16,750	17,099	17,685	17,859	18,288	18,580	19,017	19,497	19,942	20,305	20,589
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2116,8	2101,3	2284,6	2220,2	2176,8	2243,7	2484,2	2538,2	2580,0	2616,1	2654,0	2685,5
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1375,95	1365,87	1484,98	1443,12	1414,93	1458,41	1614,72	1649,81	1677,01	1700,47	1725,13	1745,56
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	963,16	956,11	1039,49	1010,18	990,45	1020,88	1130,30	1154,87	1173,91	1190,33	1207,59	1221,90
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	412,78	409,76	445,50	432,93	424,48	437,52	484,42	494,94	503,10	510,14	517,54	523,67
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	740,89	735,47	799,61	777,06	761,89	785,30	869,47	888,36	903,00	915,64	928,92	939,92
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	703,85	698,70	759,63	738,21	723,79	746,03	825,99	843,94	857,85	869,85	882,47	892,92
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	37,04	36,77	39,98	38,85	38,09	39,26	43,47	44,42	45,15	45,78	46,45	47,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	77,7	77,5	76,4	78,0	77,9	76,2	75,7	74,5	73,1	71,7	70,5	68,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,142	0,133	0,140	0,134	0,130	0,128	0,139	0,136	0,132	0,129	0,126	0,122
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	27,53	25,93	27,19	26,11	25,31	24,90	26,96	26,49	25,76	25,06	24,57	23,74
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	131,9	131,6	130,1	133,1	134,1	133,2	132,0	130,2	128,2	126,6	124,9	121,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	51,3	48,2	50,8	48,8	47,7	47,7	51,5	50,8	49,6	48,5	47,7	46,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,249	0,255	0,258	0,262	0,263	0,267	0,269	0,272	0,275	0,278	0,281	0,283
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,243	0,235	0,253	0,241	0,236	0,240	0,264	0,266	0,267	0,268	0,269	0,271
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00229	0,00234	0,00235	0,00243	0,00247	0,00251	0,00251	0,00253	0,00256	0,00259	0,00260	0,00261
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,18	4,02	4,30	4,18	4,13	4,22	4,60	4,63	4,64	4,65	4,66	4,67



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 15.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	505	505	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1866,0	1866,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	2017,0	2017,0	2017,0	2017,0	2017,0	2017,0
2.1.	отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	714,0	714,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0
2.2.	производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0
2.3.	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
2.4.	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
2.5.	пиковых водяных котлоагрегатов	Гкал/ч	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	1045,0	1045,0	1045,0	1045,0	1045,0	1045,0
2.6.	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
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1089,9	1099,7	1110,6	1150,3	1102,7	1109,6	1139,0	1157,4	1157,8	1158,1	1160,2	1160,6
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	38,5	38,0	35,5	33,2	35,8	35,4	40,4	39,5	39,4	39,4	39,3	39,3
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	3024,2	3035,7	3328,8	2966,4	2787,6	2894,9	3110,3	3113,4	3116,5	3119,6	3122,8	3125,9
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	2897,2	2908,2	3189,0	2841,9	2670,5	2773,3	2979,7	2982,6	2985,6	2988,6	2991,6	2994,6
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	297,0	311,9	315,3	299,6	317,9	313,3	309,2	309,2	309,2	309,2	309,2	309,2
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	213,6	214,4	212,8	208,3	214,3	214,9	219,0	219,1	219,2	219,3	219,4	219,5
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	148,9	150,1	151,4	150,3	151,5	150,2	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,77	0,81	0,79	0,78	0,75	0,78	0,80	0,83	0,84	0,86	0,87	0,87
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1620,7	1626,8	1837,1	1637,1	1538,4	1597,6	1542,0	1543,6	1545,1	1546,7	1548,2	1549,8
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2999,1	3010,5	3496,7	3116,1	2928,2	3040,9	3267,2	3270,4	3273,7	3277,0	3280,3	3283,5
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,47	6,42	6,17	5,96	6,23	6,20	6,71	6,60	6,60	6,60	6,59	6,59
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 15.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ»**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	646,0	646,0	646,0	646,0	696,0	696,0	696,0	696,0	696,0	696,0	696,0	696,0
2.1.	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
2.2.	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
2.3.	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
2.4.	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
2.5.	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
2.6.	редукционных охлаждающих установок (РОУ)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	400,1	433,4	443,3	483,7	486,9	499,9	527,0	536,9	546,7	559,5	574,1	585,1
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	33,0	27,5	25,8	19,6	25,8	23,8	19,7	18,2	16,7	14,7	12,5	10,8
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1116,3	1189,4	1412,4	1313,3	1273,7	1307,6	1345,0	1387,0	1412,7	1434,7	1445,9	1454,2
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1116,3	1189,4	1412,4	1313,3	1273,7	1307,6	1345,0	1387,0	1412,7	1434,7	1445,9	1454,2
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	314,6	298,0	299,9	305,7	316,1	305,9	305,9	289,3	279,1	270,4	265,9	262,6
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	186,4	195,6	189,5	194,5	191,0	200,0	204,9	198,7	194,6	190,9	188,9	187,4
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,2	150,6	151,8	151,3	151,7	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,77	0,81	0,79	0,78	0,75	0,79	0,79	0,82	0,83	0,84	0,85	0,86
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1728,1	1841,1	2186,4	2033,0	1830,1	1878,7	1932,5	1992,9	2029,7	2061,3	2077,5	2089,3
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1728,1	1841,1	2186,4	2033,0	1971,7	2024,1	2082,1	2147,1	2186,8	2220,9	2238,3	2251,0
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,12	5,65	5,53	5,04	5,40	5,26	4,99	4,90	4,81	4,70	4,58	4,49
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 15.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)**

Наименование показателя	Единица измерения	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	199,6	199,6	199,6	221,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,4	44,4	44,4	38,2	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	314,0	241,6	312,9	305,1	311,4	299,6	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	147,4	149,1	150,7	146,4	144,3	149,8	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	872,2	671,2	869,0	847,6	865,1	832,2	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,65	6,65	6,65	5,98	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго»**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Базарная, 6</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,61	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	21,46	21,63	21,54	21,54	21,56	21,56	21,88	23,15	23,27	23,27	23,27	23,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,1	14,5	14,9	14,8	14,8	14,8	13,5	8,5	8,0	8,0	8,0	8,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	57,5	57,7	63,3	58,0	58,5	54,8	56,2	57,3	57,5	57,5	57,5	57,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,3	159,9	159,3	159,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 213	2 219	2 433	2 231	2 249	2 109	2 160	2 204	2 211	2 211	2 211	2 211
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,60	4,57	4,59	4,59	4,58	4,58	4,52	4,27	4,24	4,24	4,24	4,24
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Баренца, 9-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,67	16,62	16,60	16,70	16,78	17,32	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,0	12,2	12,3	11,8	11,4	8,5	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	51,8	50,1	55,0	51,4	52,9	45,0	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	159,3	158,0	157,5	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 658	2 568	2 822	2 638	2 710	2 306	2 336	2 336	2 336	2 336	2 336	2 336
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,49	4,50	4,51	4,48	4,46	4,32	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Гаугеля, 25</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,82	0,82	0,82
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,70	17,72	17,58	17,67	17,44	17,52	17,52	17,52	17,52	19,01	19,01	19,01
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,4	44,4	44,8	44,5	45,2	45,0	45,0	45,0	45,0	40,3	40,3	40,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	46,7	46,9	52,4	46,5	48,1	44,4	44,5	44,5	44,5	49,9	49,9	49,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,0	163,4	162,8	162,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 407	1 413	1 577	1 401	1 448	1 339	1 341	1 341	1 341	1 502	1 502	1 502
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,04	7,04	7,09	7,06	7,15	7,12	7,12	7,12	7,12	6,56	6,56	6,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Гаугеля, 6-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,25	17,88	17,88	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,6	43,7	43,7	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	52,0	51,9	56,1	48,0	46,4	48,0	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,9	163,7	175,7	176,9	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 566	1 563	1 690	1 446	1 398	1 445	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,73	6,87	6,87	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Дубравная, 17 (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,48	3,47	3,44	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,7	42,9	43,3	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,7	10,8	12,7	11,6	11,3	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,6	163,2	159,9	167,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 740	1 764	2 074	1 889	1 842	1 552	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,34	7,37	7,44	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	87 000	84 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Иванова, 14-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,54	0,59	0,62	0,66	0,66	0,66	0,70
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	20,15	20,45	20,17	20,45	20,44	21,94	24,04	25,54	27,04	27,04	27,04	28,54

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-5,9	-7,4	-6,0	-7,4	-7,4	35,8	29,6	25,2	20,9	20,9	20,9	16,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	58,6	54,9	62,7	58,1	56,9	55,2	55,1	58,8	62,6	62,6	62,6	66,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,7	157,2	155,8	156,9	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 006	2 816	3 217	2 978	2 919	1 578	1 574	1 681	1 788	1 788	1 788	1 885
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,65	3,60	3,65	3,60	3,60	6,02	5,50	5,18	4,89	4,89	4,89	4,64
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	18 129	15 129	12 129	9 129	6 129	3 129	129
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Иванова, 36-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,98	7,99	7,95	7,99	7,99	7,99	7,99	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,2	21,1	21,4	21,1	21,1	21,1	21,1	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,6	17,3	21,7	18,9	17,6	16,8	17,3	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,4	158,8	158,2	156,6	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 691	1 659	2 083	1 819	1 693	1 616	1 660	1 681	1 681	1 681	1 681	1 681
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,84	4,83	4,85	4,83	4,83	4,83	4,83	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Коперника, 1-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	26,60	26,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,33	0,42	0,43	0,43	0,43
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,95	15,03	14,82	15,03	14,99	15,27	15,29	16,29	20,53	21,01	21,01	21,01
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-21,0	-21,7	-20,0	-21,7	-21,3	-23,6	-23,8	-31,9	-66,2	-70,1	19,4	19,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,5	40,8	44,7	41,1	42,3	39,4	40,3	43,2	54,1	55,3	55,3	55,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	159,3	160,8	160,2	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 291	3 236	3 547	3 259	3 355	3 124	3 200	3 426	4 295	4 393	2 081	2 081
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,43	3,41	3,46	3,41	3,42	3,35	3,34	3,13	2,45	2,39	5,05	5,05
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,5	200,5	162,0	160,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 526	1 451	1 658	1 616	1 554	1 564	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пер. Общественный, 2-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,0	29,0	29,0	29,0	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	194,9	194,7	203,7	208,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 340	1 331	1 594	1 374	1 427	1 398	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,37	6,37	6,37	6,37	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	30 000	27 000	24 000	21 000	20 182	17 182	14 182	11 182	8 182	5 182	2 182	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Планетная, 8-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,47	8,45	7,92	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,6	16,8	22,0	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,0	25,8	29,2	26,1	25,6	22,8	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,0	159,7	161,0	157,0	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 498	2 476	2 809	2 507	2 461	2 188	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,73	4,74	5,07	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Пугачева, 1</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,94	0,94	0,94	0,98	0,98	0,98	1,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,17	25,51	25,13	25,76	25,33	26,85	26,85	26,95	28,08	28,08	28,08	30,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,8	25,7	26,7	25,0	26,2	21,7	21,7	21,4	18,2	18,2	18,2	12,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	77,0	74,2	82,0	77,6	76,5	72,1	72,9	73,2	75,2	75,2	75,2	80,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,0	158,3	158,5	156,9	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 168	2 089	2 309	2 185	2 153	2 030	2 052	2 060	2 119	2 119	2 119	2 269
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,11	5,24	5,32	5,19	5,27	4,98	4,98	4,96	4,76	4,76	4,76	4,43
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,9	9,8	12,0	10,4	9,8	9,5	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,0	161,3	159,9	0,0	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 533	1 516	1 858	1 611	1 525	1 480	1 488	1 488	1 488	1 488	1 488	1 488
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	87 000	84 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Союзный, 43</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	70,00	70,00	70,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,29	1,30	1,34	1,44	1,63	1,75	1,93
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	37,01	36,90	35,90	35,76	37,36	37,91	38,25	39,45	42,46	48,05	51,62	56,87
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,2	36,4	38,0	38,3	35,6	34,7	34,1	32,0	26,8	29,0	23,8	16,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	107,9	104,5	116,5	107,7	105,1	100,0	97,4	98,1	107,2	127,4	140,4	159,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,7	158,0	158,4	156,7	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 799	1 741	1 942	1 796	1 752	1 666	1 624	1 635	1 786	1 821	2 006	2 282
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,09	6,10	6,27	6,30	6,03	5,94	5,89	5,71	5,31	5,48	5,11	4,64
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Станиславского, 3 (новая БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	20,66	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,43	0,43	0,45	0,45	0,45
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,65	16,68	16,68	17,48	17,48	17,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5,5	5,5	5,5	5,5	23,2	14,7	13,7	8,0	8,0	3,6	3,6	3,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	33,4	34,4	40,5	34,9	32,2	34,3	35,2	38,6	38,6	41,5	41,5	41,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,4	160,6	168,9	160,0	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 987	2 048	2 413	2 076	1 557	1 844	1 892	2 074	2 074	2 233	2 233	2 233
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,11	4,11	4,11	4,11	5,06	4,55	4,50	4,22	4,22	4,03	4,03	4,03
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Федосеенко, 89-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	7,00	7,00	7,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,85	3,97	3,97	3,97	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,1	31,0	31,0	31,0	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	29,1	29,1	29,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,2	11,3	13,4	12,0	11,5	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	175,2	173,8	174,7	166,7	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 891	1 902	2 265	2 033	1 936	1 825	1 823	1 823	1 823	1 541	1 541	1 541
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,66	5,70	5,70	5,70	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	5,52	5,52	5,52
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Энгельса, 1-в</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	19,33	19,45	19,45	19,45	19,34	19,34	19,34	20,21	20,21	20,21	20,21	20,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,2	34,8	34,8	34,8	35,2	35,2	35,2	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,4	43,6	52,2	46,0	44,9	45,6	46,1	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,5	158,0	158,1	158,7	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 432	1 405	1 682	1 483	1 445	1 470	1 486	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,17	6,13	6,13	6,13	6,17	6,17	6,17	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Вольская, 15-а</b>													
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,57	3,50	3,47	4,40	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,7	61,5	61,8	51,9	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,5	8,1	9,4	8,3	8,5	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,7	157,2	158,2	158,1	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	902	858	991	878	902	972	972	972	972	972	972	972

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,91	10,13	10,21	8,07	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	74 248	71 248	68 248	65 248	62 248	59 248	56 248	53 248	50 248	47 248	44 248	41 248
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Знаменская, 5-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	15,00	15,00	15,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,30	0,43	0,66
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,62	2,62	2,60	2,67	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	5,16	7,44	11,56
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,3	46,3	46,7	45,3	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	63,6	47,5	18,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,1	9,1	9,9	9,3	9,1	7,6	7,6	7,6	7,6	17,5	27,4	45,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,6	162,7	167,7	160,6	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 759	1 766	1 925	1 809	1 758	1 476	1 475	1 475	1 475	1 168	1 829	3 019
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,61	7,61	7,66	7,45	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	11,13	7,70	4,95
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	65 232	62 232	59 232
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Климовская, 86-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	41,00	41,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,28	0,30	0,33	0,36	0,41	0,42	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,42	17,40	16,35	18,10	18,48	21,45	23,09	25,03	27,23	31,19	32,44	33,69
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,3	29,4	33,6	26,6	25,1	13,1	6,4	-1,4	-10,3	-26,4	19,8	16,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	46,4	41,9	51,4	47,5	48,8	43,0	44,9	53,7	62,3	79,7	84,5	89,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,8	169,7	159,4	159,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 855	1 677	2 057	1 899	1 954	1 721	1 797	2 146	2 493	3 186	2 060	2 177
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,52	5,53	5,89	5,31	5,20	4,48	4,15	3,83	3,52	3,07	4,84	4,65
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	37 920	34 920	31 920	28 920	25 920	22 920	19 920	16 920	13 920	10 920	39 951	36 951
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
<b>ул. Лесной городок, 6-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,94	0,96	0,97	1,01	1,10	1,22	1,33
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	19,86	19,66	18,70	18,94	19,25	21,83	22,38	22,55	23,42	25,62	28,39	31,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,7	38,3	41,2	40,4	39,5	31,4	29,7	29,1	26,4	19,5	10,8	2,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	48,3	47,0	54,5	49,4	50,8	51,1	48,5	48,7	49,9	55,2	61,7	69,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,4	157,2	156,6	160,0	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 454	1 415	1 641	1 489	1 532	1 541	1 460	1 466	1 505	1 663	1 859	2 083
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,22	6,28	6,60	6,51	6,41	5,67	5,53	5,49	5,29	4,84	4,38	3,99
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Московское шоссе, 15-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,12	14,02	13,88	14,01	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,0	31,4	32,1	31,5	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	42,0	41,0	45,5	42,4	42,2	39,5	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,9	159,0	160,3	157,7	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 980	1 931	2 141	2 000	1 990	1 859	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,51	5,54	5,60	5,55	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Невельская, 9-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,33	2,33	2,28	2,40	2,40	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,6	28,6	30,2	26,6	26,9	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,3	5,2	6,2	5,4	5,6	5,8	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг у.т./Гкал	155,9	158,8	159,7	156,5	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
отпущенную с коллекторов котельной													
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 571	1 525	1 847	1 592	1 656	1 723	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,48	5,48	5,61	5,33	5,35	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 088	57 088	54 088	51 088	48 088	45 088	42 088	39 088
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Путейская, 31-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,70	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,7	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,6	13,4	16,3	14,3	14,2	15,4	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,6	156,9	157,0	156,9	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 611	1 586	1 939	1 695	1 691	1 827	1 849	1 849	1 849	1 849	1 849	1 849
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,63	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	87 000	84 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Ивана Романова, 3-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,98	2,71	2,58	2,71	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,7	45,9	48,2	45,8	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,4	6,0	7,4	6,3	6,1	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,5	158,6	159,5	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 218	1 136	1 414	1 195	1 169	1 112	1 121	1 121	1 121	1 121	1 121	1 121
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,58	7,23	7,57	7,22	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего пер-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
сонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч													
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Таллинская, 15-в</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,20	26,29	26,29	26,65	26,45	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,0	29,7	29,7	28,8	29,3	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	71,3	70,4	78,2	71,4	70,9	75,4	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,3	160,1	162,7	160,1	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 838	1 815	2 016	1 841	1 827	1 945	1 947	1 947	1 947	1 947	1 947	1 947
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,60	5,57	5,57	5,50	5,54	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Тепличная, 8-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,71	5,71	5,71	5,72	5,71	5,71	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,8	32,8	32,8	32,7	32,8	32,8	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,2	15,7	17,7	15,4	14,8	15,4	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,9	157,7	159,4	158,5	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 841	1 786	2 004	1 748	1 680	1 753	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,13	6,13	6,13	6,12	6,12	6,12	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул.Терешковой, 7</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	11,84	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,8	17,9	17,9	17,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	28,5	28,3	34,7	32,2	30,9	27,8	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	158,2	157,2	157,3	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 916	1 903	2 331	2 166	2 081	1 871	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,66	4,66	4,66	4,66	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Тихорецкая, 3-в</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	25,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,38	0,52
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	12,46	13,56	13,56	13,59	12,46	13,51	14,09	14,09	14,09	14,09	14,48	19,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,8	4,2	4,2	4,0	11,8	4,4	0,3	0,3	0,3	0,3	-2,5	19,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	32,5	35,5	41,8	39,6	39,0	38,9	38,6	38,6	38,6	38,6	39,1	45,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,6	158,5	158,2	158,4	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 242	2 447	2 879	2 733	2 692	2 683	2 659	2 659	2 659	2 659	2 699	1 816
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,35	4,00	4,00	4,00	4,35	4,02	3,86	3,86	3,86	3,86	3,75	4,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Чкалова, 37-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,85	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	2,06	2,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,6	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	40,6	40,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,6	4,6	5,1	4,6	4,7	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,9	4,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,1	155,7	158,7	158,4	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 285	1 264	1 418	1 281	1 294	1 249	1 232	1 232	1 232	1 232	1 366	1 366
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,23	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	6,51	6,51
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
котлоагрегатов котельной													
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Чкалова, 9-г</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,04	12,92	12,92	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,1	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	30,5	30,4	35,3	30,6	30,2	34,3	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,5	157,9	157,4	157,6	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 566	1 560	1 809	1 571	1 549	1 758	1 751	1 751	1 751	1 751	1 751	1 751
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,61	5,66	5,66	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Академика Баха, 4-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,75	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	64,28	64,39	62,88	64,54	75,45	75,81	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59	77,59
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,5	17,3	19,2	17,1	3,5	3,1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	177,1	171,9	193,0	177,4	183,3	177,5	193,1	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,7	157,0	156,6	155,6	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 213	2 149	2 412	2 217	2 291	2 219	2 413	2 455	2 455	2 455	2 455	2 455
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,13	5,12	5,25	5,10	4,31	4,29	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Геройская, 11-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,41	14,40	14,39	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,1	14,1	14,2	14,1	14,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	32,7	32,5	39,7	33,8	32,8	34,7	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,3	157,3	156,9	156,0	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 902	1 890	2 307	1 963	1 906	1 736	1 716	1 716	1 716	1 716	1 716	1 716
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,48	4,48	4,49	4,48	4,48	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Июльских дней, 1</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	1,01	1,09	1,30	1,42	1,55	1,60	1,69
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,04	23,99	23,90	23,97	23,52	24,54	26,51	31,45	34,42	37,71	38,85	41,11
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,4	46,3	46,5	46,4	47,3	45,1	40,6	29,6	22,9	15,6	13,0	8,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	56,5	58,1	64,8	61,0	59,6	61,1	58,4	69,8	76,5	81,4	83,9	91,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,9	156,4	155,4	155,9	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 215	1 251	1 394	1 312	1 282	1 315	1 256	1 501	1 645	1 751	1 805	1 962
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,64	7,34	7,36	7,34	7,48	7,17	6,64	5,60	5,12	4,67	4,54	4,29
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Ленина, 51 корпус 10</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,92	18,92	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,79	14,67	14,78	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,6	20,0	12,6	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	34,3	35,9	43,6	40,0	36,3	38,5	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,7	158,1	160,5	157,9	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 811	1 897	2 499	2 291	2 083	2 206	2 111	2 111	2 111	2 111	2 111	2 111
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,06	4,76	4,36	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Ленина, 5-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,85	15,49	15,36	15,46	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,0	31,2	31,8	31,4	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,2	28,4	36,7	30,9	33,2	34,0	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	157,4	157,4	156,0	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 250	1 215	1 571	1 320	1 419	1 452	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,01	5,76	5,81	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Октябрьской Революции, 66</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,60	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,1	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,8	8,4	10,2	8,6	8,3	8,8	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,3	161,2	154,8	161,5	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 018	966	1 182	995	956	1 015	972	972	972	972	972	972
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,69	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Памирская, 11</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	25,75	26,32	24,84	25,79	25,79	25,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,1	48,0	50,8	49,0	49,0	49,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	62,6	61,4	67,2	63,4	40,0	44,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	188,8	193,8	181,9	180,4	179,6	179,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 204	1 181	1 293	1 219	770	851	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,51	7,35	7,78	7,50	7,50	7,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Премудрова, 12-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,92	24,07	23,81	24,04	23,92	24,09	24,09	24,36	24,36	24,36	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,3	23,8	24,7	23,9	24,3	23,8	23,8	23,0	23,0	23,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	68,5	65,9	71,5	65,5	67,3	63,4	64,3	65,3	65,3	32,6	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	157,5	161,1	158,0	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 107	2 027	2 201	2 017	2 071	1 950	1 978	2 009	2 009	1 005	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,25	5,21	5,27	5,22	5,25	5,21	5,21	5,15	5,15	5,15	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0
<b>ул. Баранова, 11</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	37,44	37,44	37,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	22,28	22,39	22,29	22,46	22,46	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,3	24,0	24,3	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	37,9	37,9	37,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	60,7	58,2	66,7	61,1	61,2	57,6	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,6	158,5	159,1	158,1	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 994	1 911	2 191	2 007	2 009	1 892	1 881	1 881	1 881	1 530	1 530	1 530

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,14	5,12	5,14	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	6,27	6,27	6,27
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	55 853	52 853	49 853
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Гастелло, 1-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	35,00	35,00	35,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,41	0,47	0,52	0,61	0,61	0,61	0,61
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,10	11,12	11,12	11,12	11,08	13,70	15,49	17,12	20,34	20,34	20,34	20,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,7	14,6	14,6	14,6	14,9	-5,2	-19,0	-31,5	-56,2	40,1	40,1	40,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,1	28,6	30,6	28,2	26,6	27,1	26,8	31,0	39,0	39,0	39,0	39,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	160,2	160,7	159,1	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 020	2 130	2 280	2 100	1 985	2 023	1 999	2 310	2 907	1 114	1 114	1 114
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,51	4,50	4,50	4,50	4,52	3,67	3,25	2,94	2,48	6,47	6,47	6,47
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	72 759	69 759	66 759
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Героев, 13</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,33	4,37	4,34	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,1	22,7	23,0	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,5	9,7	11,9	10,3	10,1	10,6	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,7	158,1	159,3	158,0	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 811	1 665	2 058	1 771	1 741	1 822	1 787	1 787	1 787	1 787	1 787	1 787
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,04	5,00	5,03	5,05	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 052	57 052	54 052	51 052	48 052	45 052	42 052	39 052
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
<b>ул. Красных Зорь, 4-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,87	10,85	10,62	10,88	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,0	12,2	14,0	12,0	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	25,8	25,4	30,0	26,3	25,0	26,8	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,2	159,5	157,5	160,9	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 025	1 998	2 362	2 070	1 964	2 103	2 086	2 086	2 086	2 086	2 086	2 086
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,40	4,41	4,50	4,40	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Металлистов, 4-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,01	3,01	3,06	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,8	9,8	8,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	11,3	11,3	11,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,3	7,1	8,9	8,0	8,2	7,4	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,0	174,0	170,6	164,6	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 189	2 109	2 657	2 387	2 459	2 218	2 347	2 347	2 347	2 246	2 246	2 246
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,19	4,19	4,12	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,26	4,26	4,26
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Московское шоссе, 219-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,09	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,4	32,5	32,5	32,5	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,6	7,7	9,0	8,3	8,5	7,4	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг у.т./Гкал	172,0	159,6	160,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпущенную с коллекторов котельной													
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 601	1 616	1 903	1 751	1 805	1 554	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,95	5,95	5,95	5,95	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город</b>													
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,4	161,7	155,6	164,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 907	1 785	2 249	1 956	2 064	1 765	1 744	1 744	1 744	1 744	1 744	1 744
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,15	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,37	6,37
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	87 000	84 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,48	0,43	0,42	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,0	29,3	30,9	29,3	29,3	29,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,6	1,5	0,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	188,0	188,6	188,8	191,4	175,9	175,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 029	2 014	2 483	2 322	1 263	1 147	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,83	5,47	5,61	5,47	5,47	5,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего пер-	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
сонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч													
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0
<b>пер. Бойновский, 9-д</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,91	2,91	2,83	2,91	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,0	36,2	37,8	36,2	27,4	27,4	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,9	6,6	7,8	6,7	6,6	7,1	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,8	156,2	156,8	160,7	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 451	1 390	1 643	1 419	1 401	1 499	1 118	1 118	1 118	1 118	1 118	1 118
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,05	6,06	6,23	6,06	5,32	5,32	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	61 273	58 273	55 273	52 273	49 273	46 273
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Большая Покровская, 16</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,1	36,1	36,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	176,7	182,0	185,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 593	1 572	1 799	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,70	5,70	5,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Варварская, 15-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,23	1,24	1,17	1,62	1,54	1,54	1,62	1,62	1,62	3,66	3,66	3,66
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,5	74,5	75,8	66,9	68,5	68,5	66,8	66,8	66,8	25,0	25,0	25,0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,5	2,4	2,8	2,5	3,2	2,5	3,3	3,3	3,3	5,0	5,0	5,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,6	156,9	152,9	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	502	484	554	509	642	498	655	655	655	1 002	1 002	1 002
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,43	14,40	15,16	11,18	11,75	11,75	11,17	11,17	11,17	5,08	5,08	5,08
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,17	1,18	1,00	1,18	1,18	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,3	36,9	45,9	36,9	36,9	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,4	2,2	2,1	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,5	158,4	158,9	159,7	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 029	1 031	1 219	1 079	1 052	945	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,08	6,04	7,05	6,04	6,04	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	53 400	50 400	47 400	44 400	41 400	38 400	35 400	32 400	29 400	26 400	23 400	20 400
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Воровского, 3</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,17	1,07	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,9	45,6	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,9	2,6	3,1	3,0	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	1,4	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	142,4	155,2	155,2	153,0	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 420	1 257	1 524	1 463	1 373	1 413	1 385	1 385	1 385	693	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,51	7,08	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс	час	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
<b>котлоагрегатов котельной</b>													
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0
<b>пл. Горького, 4-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,89	2,87	2,83	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,4	49,6	50,4	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,9	7,5	8,5	8,1	7,9	7,3	7,4	7,4	3,7	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	185,2	184,7	188,2	180,8	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 352	1 280	1 452	1 383	1 345	1 238	1 265	1 265	632	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,69	7,72	7,85	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	21 673	18 673	15 673	12 673	9 673	6 673	3 673	673	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,25	0,70	0,70	0,70	1,24	1,78	1,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-9,4	37,8	37,9	37,4	-8,8	-54,6	-54,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,4	2,7	2,6	2,3	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	168,1	163,1	160,7	161,0	161,0	161,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 758	1 764	2 050	2 350	2 264	2 005	1 977	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,39	6,17	6,17	6,12	3,51	2,47	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0
<b>ул. Дальняя, 1/29-в</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,8	182,8	156,9	158,2	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 684	1 595	2 056	1 834	1 777	1 355	1 378	1 378	1 378	1 378	1 378	1 378
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	52 667	49 667	46 667	43 667	40 667	37 667	34 667
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Донецкая, 9-в</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,92	9,81	9,46	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,9	34,6	36,8	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,8	29,6	31,9	28,6	27,8	27,9	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,4	155,6	155,9	157,5	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 908	1 899	2 043	1 832	1 782	1 786	1 773	1 773	1 773	1 773	1 773	1 773
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,85	5,91	6,12	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,19	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,5	82,8	82,8	82,8	87,6	87,6	87,6	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	260,5	294,8	309,6	250,4	242,4	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	301	303	351	326	231	250	254	451	451	451	451	451
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	30,05	33,39	33,39	33,39	47,59	47,59	47,59	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	91,7	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,2	1,1	1,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,3	178,2	178,5	181,3	174,4	174,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	214	210	248	230	227	281	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	86,41	85,82	85,82	85,82	85,82	85,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0
<b>Детский санаторий "Ройка", Зеленый город</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82,3	82,3	82,3	82,3	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,3	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,3	163,1	165,2	164,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	544	536	615	626	891	799	808	808	808	808	808	808
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,28	24,32	24,32	24,32	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 000	33 000	30 000	27 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,09	1,09	0,98	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,0	58,0	62,1	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,6	2,5	3,0	2,9	2,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,2	158,1	157,3	155,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	966	919	1 106	1 073	1 086	1 477	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,02	10,02	11,24	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	87 000	84 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,80	0,66	0,65	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,4	73,8	74,1	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,0	2,1	2,2	2,2	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,3	161,7	168,3	167,4	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	765	802	829	831	795	853	851	851	851	851	851	851
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,04	15,97	16,18	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	87 000	84 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"ГБОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г</b>													
Установленная 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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,4	1,2	1,2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,6	166,4	162,9	163,0	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	156,8	156,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 102	1 090	1 316	1 129	1 166	1 103	1 140	1 140	1 140	1 140	1 140	1 140
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	87 000	84 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,7	41,7	41,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,3	2,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,9	165,6	173,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 251	1 274	895	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,22	6,22	6,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Горького, 65-д</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,6	6,9	8,0	7,0	6,9	6,8	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,2	147,2	158,2	158,7	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 019	1 073	1 238	1 083	1 071	1 057	1 117	1 117	1 117	1 117	1 117	1 117
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Малая Ямская ул, 9б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	207,9	228,2	232,5	206,5	220,5	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	747	621	764	813	665	817	891	891	891	891	891	891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Минина, 1</b>													
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,87	2,87	2,77	2,26	2,20	2,30	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,0	29,9	32,2	44,2	45,7	43,3	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,0	6,8	7,9	6,5	4,7	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	2,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	151,8	155,8	156,9	156,7	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 649	1 613	1 853	1 534	1 105	1 242	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	620
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,29	5,28	5,46	6,70	6,87	6,60	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,08	7,08	7,08	7,08	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,49	1,48	1,36	1,48	1,48	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,3	77,4	79,1	77,4	62,8	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,3	3,3	3,6	3,3	3,2	3,0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,2	158,6	159,1	160,7	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	468	460	509	459	739	709	742	742	742	742	742	742
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,15	17,23	18,67	17,23	10,46	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	30 000	27 000	24 000	21 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пер. Плотничный, 11</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,42	0,42	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,27	11,82	11,48	11,82	11,65	12,02	12,21	12,63	13,32	13,32	13,32	13,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,7	24,4	26,5	24,4	25,5	23,1	21,9	19,2	14,8	14,8	14,8	14,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,6	30,1	33,1	29,3	29,9	28,5	29,2	30,3	32,1	32,1	32,1	32,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,9	158,8	157,9	160,3	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 833	1 861	2 049	1 813	1 849	1 764	1 807	1 871	1 986	1 986	1 986	1 986
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,29	5,05	5,19	5,05	5,12	4,97	4,90	4,74	4,50	4,50	4,50	4,50
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 019	57 019	54 019	51 019	48 019	45 019	42 019	39 019
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Радужная, 2-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,99	3,22	3,16	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,6	30,8	32,1	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,4	6,7	7,8	7,3	6,8	7,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,5	169,8	166,3	162,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 345	1 412	1 643	1 531	1 435	1 520	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,91	5,49	5,60	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	87 000	84 000



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Рождественская, 24</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,7	1,7	2,1	1,8	1,8	1,7	1,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	157,5	159,7	158,8	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	823	839	1 002	884	854	833	840	1 386	1 386	1 386	1 386	1 386
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,52	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	2,05	2,05	2,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,92	0,92	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	1,35	1,35	1,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,4	22,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	34,0	34,0	34,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,3	2,1	2,5	2,5	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,9	2,9	2,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,0	153,2	155,8	152,2	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 951	1 815	2 132	2 145	1 870	2 065	2 071	2 071	2 071	1 415	1 415	1 415
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,63	4,63	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	5,54	5,54	5,54
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	50 283	47 283	44 283
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Рождественская, 8</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,65	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,4	31,1	31,1	31,1	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,7	1,8	2,0	1,8	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,1	156,3	158,4	161,2	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 927	1 963	2 187	2 047	1 856	1 779	1 734	1 734	1 734	1 734	1 734	1 734
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,92	5,17	5,17	5,17	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Соревнования, 4-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,23	0,82	0,82	1,29	0,75	1,13	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,5	29,9	29,9	-10,3	35,8	3,7	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,9	1,9	2,2	2,3	2,2	2,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,6	161,3	163,5	159,3	159,6	159,6	159,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 666	1 605	1 873	1 934	1 919	1 828	1 699	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,33	5,68	5,68	3,55	6,23	4,08	4,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0
<b>ул. Суетинская, 21</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,83	7,27	7,27	7,25	7,20	7,20	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,3	47,2	47,2	47,4	47,7	47,7	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,1	18,0	19,7	17,4	17,2	17,3	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,4	156,3	156,1	164,1	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 187	1 247	1 367	1 206	1 189	1 196	1 202	1 202	1 202	1 202	1 202	1 202
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,08	7,58	7,58	7,61	7,66	7,66	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Ульянова, 47</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,7	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,9	0,9	1,0	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	177,9	182,1	182,3	177,7	192,4	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 606	1 647	1 853	1 730	1 534	1 667	1 671	1 671	1 671	1 671	1 671	1 671
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,69	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Ярославская, 23</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	176,1	178,4	179,8	181,6	176,4	176,4	176,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 442	1 349	1 571	1 565	1 505	1 541	1 540	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0
<b>Анкудиновское шоссе, 24</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	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 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,69	4,29	4,07	4,17	4,17	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,5	30,2	33,6	32,0	32,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,6	11,7	13,3	12,0	11,6	11,5	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,9	161,9	158,6	159,3	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 511	1 845	2 094	1 890	1 824	1 809	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,57	5,66	5,96	5,81	5,81	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	87 000	84 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Анкудиновское шоссе, 3-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	16,33	16,33	16,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,46	0,54	0,61	0,68	0,76	0,76
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,45	5,45	5,33	5,69	6,31	6,31	8,81	10,21	11,62	13,02	14,43	14,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,6	56,6	57,5	54,8	50,2	50,2	30,4	19,3	8,3	16,1	7,0	7,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,4	12,6	14,3	12,8	14,6	15,6	12,7	15,7	18,6	21,6	25,0	25,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,1	159,5	160,6	163,9	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 003	943	1 073	958	1 096	1 169	953	1 174	1 396	1 320	1 531	1 531
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,22	9,22	9,43	8,84	7,98	7,98	5,72	4,94	4,34	4,75	4,29	4,29
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	55 716	52 716	49 716
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Углова, 7</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,94	1,04	1,09	1,15	1,24	1,25	1,26
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	22,70	22,65	22,65	22,55	22,33	31,16	34,64	36,16	38,39	41,37	41,63	41,90
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,1	22,3	22,3	22,6	23,3	-7,0	36,2	33,4	29,3	23,8	23,3	22,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	63,2	62,3	70,0	66,6	58,2	67,1	61,0	64,7	69,1	75,8	76,4	77,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,5	161,4	160,1	158,0	162,6	162,6	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 108	2 077	2 333	2 221	1 940	2 235	1 091	1 158	1 236	1 355	1 367	1 378
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,04	5,05	5,05	5,07	5,12	3,67	6,14	5,88	5,54	5,14	5,11	5,08

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	14 329	11 329	8 329	5 329	2 329	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Военных комиссаров, 9</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,21	23,34	23,17	23,51	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,5	19,0	19,6	18,5	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	62,5	62,1	68,9	62,9	62,2	63,8	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,4	157,5	156,6	156,2	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 100	2 089	2 315	2 115	2 089	2 146	2 113	2 113	2 113	2 113	2 113	2 113
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,79	4,76	4,80	4,73	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Гагарина, 156</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,76	3,74	3,75	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,5	16,9	16,7	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,0	9,4	11,1	9,5	9,2	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,8	157,8	158,5	159,4	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 947	2 028	2 385	2 055	1 993	1 903	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,74	4,76	4,75	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Гагарина, 178-б</b>													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко со 2-го полугодия 2028 г.
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	39,95	41,95	41,18	41,88	41,69	41,69	41,69	41,69	42,04	43,00	44,91	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,1	40,3	41,4	40,4	40,7	21,3	21,3	21,3	20,6	18,9	15,4	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	104,9	104,0	117,7	110,6	104,3	111,3	112,9	112,9	114,2	118,6	63,8	
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,1	157,3	158,6	155,4	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 437	1 425	1 613	1 515	1 429	2 024	2 053	2 053	2 076	2 157	1 160	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,90	6,57	6,70	6,59	6,61	4,98	4,98	4,98	4,94	4,83	4,63	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
<b>пр. Гагарина, 70-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,71	13,92	13,92	13,92	13,92	15,76	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,0	28,0	28,0	28,0	28,0	18,8	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	39,4	39,1	45,0	38,8	34,7	37,8	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,2	159,7	158,5	157,5	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 968	1 954	2 250	1 940	1 734	1 888	1 868	1 868	1 868	1 868	1 868	1 868
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,42	5,35	5,35	5,35	5,35	4,73	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,26	5,26	7,55	10,77	10,77	10,77	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	55,9	55,9	37,1	10,6	10,6	10,6	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,2	12,9	14,7	13,8	12,8	15,3	14,2	23,7	38,3	38,3	19,2	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,8	163,9	155,9	157,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 171	1 059	1 205	1 136	1 055	1 261	1 172	1 946	3 150	3 150	1 575	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,60	8,60	6,03	4,24	4,24	4,24	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0
<b>ул. Голованова, 25-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,86	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,13	23,96	23,22	23,95	24,61	26,59	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,8	22,4	24,7	22,4	20,4	13,9	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	65,4	66,8	72,4	67,6	66,1	68,2	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,1	158,1	159,5	159,3	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 049	2 094	2 271	2 118	2 073	2 136	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,88	4,91	5,06	4,91	4,78	4,44	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Горная, 13-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,10	14,42	15,30	15,40	15,40	15,40	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,5	23,9	19,4	18,9	18,9	18,9	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	39,1	39,0	44,6	42,4	41,3	41,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,6	157,0	158,8	160,4	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 997	1 992	2 275	2 165	2 107	2 128	2 079	2 079	2 079	2 079	2 079	2 079
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,37	5,25	4,94	4,91	4,91	4,91	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. 40 лет Победы, 15</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,83	13,87	13,85	14,33	14,15	14,15	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,4	19,2	19,3	16,6	17,6	17,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	39,1	38,4	42,2	39,2	38,4	39,1	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,0	155,4	155,3	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 206	2 169	2 382	2 211	2 170	2 210	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,68	4,67	4,67	4,52	4,58	4,58	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Радистов, 24</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,21	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,22	4,98	4,96	4,98	4,98	5,67	6,61	6,61	6,61	6,84	6,84	6,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,2	28,5	28,8	28,5	28,5	18,6	5,1	5,1	5,1	1,7	1,7	1,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,4	12,3	14,7	13,0	12,7	13,6	13,7	13,7	13,7	14,1	14,1	14,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,9	157,3	156,7	157,5	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 721	1 707	2 035	1 805	1 755	1 878	1 902	1 902	1 902	1 950	1 950	1 950
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,40	5,66	5,69	5,66	5,66	4,96	4,24	4,24	4,24	4,09	4,09	4,09
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Тропинина, 13-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,60	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,6	88,7	88,7	88,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	1,1	1,1	1,0	0,7	0,9	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,4	197,1	170,8	169,4	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	473	496	516	448	363	449	354	354	354	354	354	354
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,01	38,93	38,93	38,93	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66	35,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	30 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Батумская, 7-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,89	6,85	6,65	6,85	6,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,4	49,7	51,1	49,7	49,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,4	14,8	18,7	15,0	15,2	11,6	17,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	161,7	150,2	159,0	208,8	165,7	165,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 060	1 086	1 377	1 107	1 120	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,64	7,69	7,91	7,69	7,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Ванеева, 209-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	25,00	25,00	25,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,56	0,58	0,59	0,70	0,70	0,70	0,70
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,32	15,24	14,72	15,24	16,31	18,36	18,95	19,50	23,07	23,07	23,07	23,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,9	19,3	22,0	19,3	13,8	3,0	-0,2	-3,1	-21,9	4,9	4,9	4,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	37,0	34,3	37,2	34,4	34,1	35,5	35,9	36,2	37,6	37,6	37,6	37,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,2	156,2	157,2	159,4	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 896	1 761	1 908	1 762	1 749	1 823	1 840	1 858	1 927	1 503	1 503	1 503
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,61	4,64	4,79	4,64	4,34	3,88	3,76	3,66	3,11	3,99	3,99	3,99
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Гагарина, 25-е</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	30,00	30,00	30,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,56	6,52	6,46	6,49	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	10,94	10,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,3	46,5	47,1	46,8	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	77,7	62,8	62,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,9	12,7	15,2	14,3	14,3	14,7	15,5	15,5	15,5	15,5	21,3	21,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,1	162,8	158,3	158,3	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 027	1 006	1 207	1 136	1 133	1 167	1 231	1 231	1 231	517	710	710
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,07	7,10	7,17	7,14	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	17,06	10,22	10,22
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 620	7 620	4 620
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Гагарина 60 корп. 22</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,83	3,82	3,59	3,60	3,60	3,60	4,41	4,41	4,83	5,20	5,20	5,20

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,2	67,3	69,1	69,0	69,0	69,0	62,6	62,6	59,3	56,4	56,4	56,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,8	9,1	10,6	9,2	8,7	9,4	9,5	9,5	10,7	11,6	11,6	11,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,9	172,9	165,2	168,8	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	780	719	840	729	691	745	757	757	850	923	923	923
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,58	13,61	14,59	14,53	14,53	14,53	11,66	11,66	10,58	9,79	9,79	9,79
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пер. Звенигородский, 8-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	12,18	12,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,95	3,61	4,27	4,92	6,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,3	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	4,8	-15,9	-36,7	58,9	42,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,2	5,5	6,4	5,5	5,5	5,5	5,5	8,3	11,1	14,0	16,8	25,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	156,6	156,9	158,8	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 642	1 724	2 023	1 731	1 734	1 743	1 715	2 606	3 498	4 390	1 379	2 077
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,13	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	3,93	3,24	2,75	9,17	6,58
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	77 468	74 468
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Бориса Панина, 19-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,49	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,8	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,9	5,9	6,9	6,5	5,6	6,8	6,0	6,0	6,0	3,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,7	170,7	167,1	158,8	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 955	1 946	2 269	2 133	1 844	2 241	1 979	1 979	1 979	989	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,51	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	43 579	40 579	37 579	34 579	31 579	28 579	25 579	22 579	19 579	16 579	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0
<b>ул. Республиканская, 47-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,50	1,18	1,18	1,18	1,18	1,28	10,16	12,79	12,79	13,51	13,51	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,1	55,6	55,6	55,6	55,6	52,0	-275,8	-372,7	-372,7	-399,4	-399,4	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,4	3,5	4,0	3,6	3,6	3,6	3,7	7,6	7,6	9,2	4,6	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	187,0	183,7	187,4	181,1	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 242	1 300	1 460	1 337	1 311	1 339	1 360	2 812	2 812	3 402	1 701	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,85	8,65	8,65	8,65	8,65	7,99	1,01	0,80	0,80	0,76	0,76	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	700,00	700,00	700,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	14,00	14,70	15,38	15,83	16,05	16,28	16,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	543,44	569,75	568,66	586,39	598,30	625,00	655,65	685,87	705,64	715,21	725,68	735,37
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,6	11,6	11,8	9,1	7,3	8,7	4,2	-0,2	9,8	8,6	7,3	6,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1420,1	1443,2	1652,4	1540,0	1498,7	1531,5	1558,0	1623,8	1664,4	1682,3	1704,7	1728,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,7	156,7	156,1	156,9	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 152	2 187	2 504	2 333	2 271	2 188	2 226	2 320	2 080	2 103	2 131	2 160
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,67	4,45	4,46	4,32	4,23	4,30	4,09	3,91	4,34	4,29	4,22	4,17
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Генкиной, 37</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,1	54,7	54,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	176,8	177,5	162,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 333	1 300	911	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,13	8,24	8,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33 000	30 000	27 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Чонгарская, 43-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7	1,6	1,5	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	135,7	150,6	166,3	154,8	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 562	1 505	1 546	1 460	1 317	1 504	1 729	1 729	1 729	1 729	1 729	1 729
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Березовая пойма, ул. Чернореченская, 1 к.1</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,63	2,59	2,50	2,59	2,59	2,59	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,5	33,6	36,0	33,6	33,7	33,7	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,2	6,0	6,7	6,3	6,1	6,9	6,9	6,9	6,9	24,8	62,6	102,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,7	161,8	160,1	163,4	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 587	1 541	1 730	1 617	1 567	1 770	1 759	1 759	1 759	6 350	16 048	26 264
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,43	7,60	7,98	7,60	7,61	7,61	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Казанское шоссе, д. 12</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,78	8,78	9,34	9,34	9,43	9,43	10,06	10,68	11,31	11,31	11,31	11,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,7	53,7	50,9	50,9	50,5	60,2	57,7	55,2	52,7	52,7	52,7	52,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	27,8	31,4	31,5	30,2	30,7	33,2	34,5	35,7	35,7	35,7	35,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	175,1	185,2	189,6	173,9	173,9	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1 388	1 568	1 576	1 511	1 234	1 332	1 384	1 436	1 436	1 436	1 436
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,20	8,20	7,73	7,73	7,66	9,53	8,97	8,46	8,02	8,02	8,02	8,02
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	75 542	72 542	69 542	66 542	63 542	60 542	57 542
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Космонавта Комарова д. 2Е</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,8	3,9	4,1	4,6	3,8	4,5	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	122,9	112,6	155,9	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 781	1 797	1 896	2 140	1 757	2 094	1 912	1 912	1 912	1 912	1 912	1 912
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Арктическая, 20</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,4	2,2	2,7	2,5	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,1	179,4	173,8	177,4	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 121	1 041	1 272	1 168	1 104	1 186	1 132	1 132	1 132	1 132	1 132	1 132
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,5	12,5	12,5	12,5	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	4,1	4,1	4,4	4,2	4,2	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	165,7	182,4	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1 777	1 791	1 927	985	983	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,34	4,34	4,34	4,34	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	72 502	69 502	66 502	63 502	60 502	57 502	54 502	51 502
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,21	1,21	1,08	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,9	63,9	68,0	26,9	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,4	2,8	3,2	3,1	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	181,0	178,0	266,6	162,3	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	691	816	924	1 820	1 727	1 673	1 716	1 716	1 716	1 716	1 716	1 716

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,08	10,08	11,36	4,97	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33 000	30 000	27 000	90 000	87 018	84 018	81 018	78 018	75 018	72 018	69 018	66 018
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Федосеенко, 4а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,5	59,5	59,5	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	1,4	1,9	1,9	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	167,0	155,5	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	865	1 188	1 191	1 138	1 177	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,98	8,98	8,98	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,12	0,12	0,12	0,27	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,97	2,97	4,87	4,79	8,80	10,89	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,0	81,0	68,8	69,3	44,2	30,2	16,8	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	4,3	6,5	9,2	13,5	12,2	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	147,7	154,3	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	268	405	577	846	765	1 103	883	883	883	883	883
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,16	19,16	11,66	11,85	6,45	5,21	4,38	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	70 798	67 798	64 798	61 798	58 798
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
<b>ул. Полевая, 8а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,2	45,2	45,2	45,2	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,7	3,6	4,0	3,8	3,7	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	150,5	160,7	162,7	159,0	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 577	1 505	1 683	1 600	1 548	1 498	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,20	7,20	7,20	7,20	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 000	81 000	78 000	75 000	72 076	69 076	66 076	63 076	60 076	57 076	54 076	51 076
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Пос. Новинки, ул.Полевая, 2в</b>													
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,49	1,49	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,9	43,9	43,9	43,7	43,4	43,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	1,4	4,1	3,9	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	154,3	158,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	506	1 520	1 453	1 619	1 653	1 653	1 653	1 653	1 653	1 653
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,09	7,09	7,09	7,06	7,02	7,02	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>наб. Гребного канала, 1Ц</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,87	6,87	6,87	3,47	3,47	3,47	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,9	81,9	81,9	90,7	90,7	90,7	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	45,1	27,1	29,3	29,6	28,6	31,3	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг у.т./Гкал	157,4	164,0	166,1	162,9	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
отпущенную с коллекторов котельной													
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 165	701	757	766	740	809	762	762	762	762	762	762
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20,45	20,45	20,45	41,42	41,42	41,42	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	1 641	1 562	1 669	1 905	1 905	1 905	1 905	1 905	1 905
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,4	32,4	32,4	32,4	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	1 817	1 723	1 749	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,85	5,85	5,85	5,85	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего пер-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч													
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,6	41,6	41,6	41,6	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	1,6	1,1	2,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	757	496	950	630	630	630	630	630	630
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,77	6,77	6,77	6,77	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	90 000	87 000	84 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Зеленый Город кп - д/о Кудьма п "Зеленый Город кп - д/о Кудьма"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	222,8	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					340	863	863	863	863	863	863	863
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%					0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Минина ул, 43а "ул. Минина, д. 43А"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					1,6	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					477	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%					0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Ярославская ул, 8а "ул. Ярославская, д.8А"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					0,5	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					540	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%					0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Коперника ул, 1Б "ул. Коперника, 1Б"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					1,0	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					466	1 529	1 529	1 529	1 529	1 529	1 529	1 529
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%					100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Бурнаковский проезд, 16 "Бурнаковский проезд, 16"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва тепловой мощности котельной	%				64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал				0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год				238	667	844	758	758	758	758	758	758
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел				9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час				90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%				100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%				100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	1 277	1 277	1 277	1 277	1 277
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100
<b>Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00	30,00	30,00



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,17	25,17	25,17	25,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,11	15,11	15,11	15,11
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,7	64,7	64,7	64,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	2 156	2 156	2 156	2 156
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100
<b>Модульная котельная ул. Днепропетровская около жилого дома 8</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,42	34,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,69
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,18	22,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,57	33,57
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,3	65,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 897	1 897
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100
<b>Блочно-модульная котельная по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, в 22 метрах на восток от дома №26 на ул. Дачная</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40	2,40	2,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,32	28,32	28,32
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	6,2	6,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпущенную с коллекторов котельной													
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 791	1 791	1 791
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100
<b>Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,00	73,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46	1,46
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,09	54,12
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,90	23,87
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,0	156,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 014	2 150
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100
<b>Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,21	67,21	67,21	67,21	67,21	67,21
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	1 946	1 946	1 946	1 946	1 946	1 946
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	12
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100
<b>Новая котельная в районе ул. Дальняя</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	2 156	2 156	2 156	2 156	2 156
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100

**Таблица 15.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	120,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,30	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	70,06	90,84	93,80	87,83	98,10	99,78	99,92	100,90	100,90	101,00	101,08	101,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,7	-1,2	-4,5	2,1	18,0	33,3	33,2	32,6	32,6	32,5	32,5	32,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	118,7	124,1	139,9	123,0	133,1	128,3	129,6	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,8	152,0	149,3	154,1	153,9	163,7	166,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 319	1 379	1 555	1 367	1 109	855	864	920	920	920	920	920
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,92	3,76	3,63	3,92	4,67	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52 000	49 000	46 000	43 000	52 500	57 600	54 600	51 600	48 600	45 600	42 600	39 600

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	132,60	120,00	132,60	132,60	132,60	132,60	132,60	162,60	162,60	192,60	192,60	192,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	17,20	3,09	3,09	3,09	3,09	3,48	3,51	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	117,99	128,90	128,29	143,18	137,34	137,56	137,65	138,27	138,27	138,27	138,27	138,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-2,0	-10,0	0,9	-10,3	-5,9	-6,4	-6,5	12,7	12,7	26,3	26,3	26,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	225,5	229,3	248,1	243,3	253,7	253,8	256,3	273,0	273,0	273,0	273,0	273,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,5	159,0	153,7	173,8	160,8	162,3	164,8	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 701	1 911	1 871	1 835	1 913	1 914	1 933	1 679	1 679	1 418	1 418	1 418
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,31	3,54	3,94	3,51	3,68	3,68	3,68	4,51	4,51	5,34	5,34	5,34
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 795	2 795	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,62	19,71	22,27	22,63	22,76	22,76	22,76	23,32	23,32	24,31	24,31	25,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,6	8,5	-3,3	-5,0	-5,5	-5,5	47,2	45,9	45,9	43,6	43,6	41,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,1	26,3	32,9	30,1	30,0	30,0	30,0	31,0	31,0	32,8	32,8	34,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	148,5	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 204	1 216	1 518	1 391	1 386	1 386	693	716	716	756	756	803
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,23	4,00	3,56	3,50	3,49	3,49	6,97	6,81	6,81	6,54	6,54	6,30
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	73 500	70 500	67 500	64 500	61 500	58 500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>К. Маркса, д. 60 Б, К. Маркса, д. 42 а, "СТН-Энергосети"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,74	30,02	31,00	34,11	33,51	33,51	33,51	33,51	33,51	33,51	33,51	33,51

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,9	24,7	22,3	14,6	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	55,9	53,7	61,1	56,3	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,1	153,1	154,5	155,4	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 382	1 327	1 511	1 394	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,07	4,86	4,72	4,34	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 943	69 943	66 943	63 943	60 943	57 943	54 943	51 943	48 943	45 943	42 943	39 943
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,40	34,40	51,60	51,60	51,60	51,60	68,80	68,80	68,80	68,80	68,80	68,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	33,88	33,88	34,00	35,86	43,67	45,32	47,02	48,79	48,79	48,79	48,79	48,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,5	0,5	33,5	29,9	14,7	11,5	31,2	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	66,0	69,5	78,1	77,9	82,4	85,5	88,6	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	152,7	152,7	153,6	156,6	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 919	2 020	1 513	1 511	1 598	1 656	1 287	1 337	1 337	1 337	1 337	1 337
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,68	3,68	5,50	5,23	4,33	4,17	5,37	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	78 000	80 000	77 000	74 000	71 000	73 499	70 499	67 499	64 499	61 499	58 499
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,69	8,69	8,69	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,3	31,3	31,3	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,3	16,7	21,4	20,9	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,3	154,3	150,9	151,7	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 486	1 218	1 565	1 530	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,59	5,59	5,59	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети" до 27.09.2023</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,29	7,29	7,29	7,37	7,37	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,2	7,2	7,2	6,2	6,2	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,3	6,7	7,9	8,0	4,8	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,6	154,6	155,3	155,6	155,6	0	0	0	0	0	0	0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 060	858	1 004	1 017	613	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,83	3,83	3,83	3,81	3,81	0	0	0	0	0	0	0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,5	1,6	1,5	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,4	157,4	157,4	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 151	1 209	1 151	969	927	927	927	927	927	927	927	927
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Электровозная, д. 8А, ОАО ВВПКП Оборонкомплекс,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,</b>	<b>%</b>												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,6	10,6	10,4	9,1	9,1	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 765	1 765	1 727	1 513	1 517	1 627	1 627	1 627	1 627	1 627	1 627	1 627
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,</b>	<b>%</b>												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,</b>	%												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А</b>													
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,7	46,7	46,7	46,7	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	210,4	160,6	160,6	160,6	143,5	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 205	1 768	1 913	1 913	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826	1 826
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,07	7,07	7,07	7,07	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13							
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07							
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0							
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1							
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	188,0	190,9	184,8	184,8	199,9							
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 209	1 080	1 261	1 261	724							
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03							
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0							
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000							
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0							
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100							
<b>«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскин-</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
<b>цев ул., 3</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	183,6	156,2	156,2	156,2	143,9	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 556	1 642	1 893	1 893	2 005	2 005	2 005	2 005	2 005	2 005	2 005	2 005
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,9	7,9	10,4	10,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	876	876	1 162	1 119	1 005	1 005	1 005	1 005	1 005	1 005	1 005	1 005
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Гагарина, д. 37, ПАО НИТЕЛ,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,9	24,9	24,9	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	38,2	38,0	44,2	41,0	40,0	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпу-	кг	156,5	159,6	159,6	162,9	163,2	156,4	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ценную с коллекторов котельной	у.т./Гкал												
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	974	970	1 127	975	951	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,22	5,22	5,22	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	15 465	12 465	9 465	12 034	9 034	6 034	3 034	34	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	102,40	102,40	102,40	102,40	102,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	72,22	72,22	72,22	72,22	72,22	72,22	73,03	73,03	73,71	73,71	80,13	87,54
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	26,0	25,3	25,3	19,1	11,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,8	133,8	135,1	135,1	152,8	171,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615	1 623	1 306	1 319	1 319	1 492	1 673
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,47	5,56	5,50	5,50	5,04	4,60
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Зайцева, 31в, ООО "КСК"</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	151,97	123,97	123,97	123,97	123,97
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	66,53	69,82	72,71	75,77	78,84	78,84	80,95	83,15	83,53	83,89	83,89	83,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,4	50,1	48,1	45,9	43,7	43,7	42,2	44,7	31,9	31,6	31,6	31,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	154,9	164,6	184,6	185,0	176,8	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,8	164,3	164,8	161,5	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 094	1 162	1 303	1 306	1 248	1 280	1 280	1 193	1 463	1 463	1 463	1 463
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,70	7,35	7,07	6,80	6,55	6,55	6,38	6,67	5,42	5,40	5,40	5,40
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	15 839	12 839	9 839	6 839	3 839	839	0	1 300	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,29	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,32	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,9	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,4	8,5	6,4	5,9	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,8	162,8	166,5	166,5	166,5	166,5	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 224	1 860	1 393	1 296	2 353	2 353	2 353	2 353	2 353	2 353	2 353	2 353
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,07	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Нартова, д. 6, ООО Профит,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
жителя	чел												
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	30,42	30,42	30,42	31,08	31,06	31,06	32,67	33,93	34,49	34,84	34,84	34,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,9	32,9	32,9	31,6	31,6	31,6	28,3	25,7	24,6	23,9	23,9	23,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	73,7	71,5	76,9	69,1	70,6	70,6	73,6	76,1	77,2	78,0	78,0	78,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,2	170,0	163,2	167,4	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 509	1 463	1 573	1 414	1 445	1 445	1 505	1 557	1 581	1 597	1 597	1 597
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,90	5,90	5,90	5,78	5,78	5,78	5,50	5,30	5,22	5,17	5,17	5,17
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Горная, д. 13, НОУ ВПО»Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная №1, Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41	82,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	34,79	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	31,35	31,35	31,58	32,01	32,01	32,01
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,4	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	60,6	60,6	60,3	59,8	59,8	59,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,8	155,8	155,8	155,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 889	1 889	1 889	1 889	1 889	1 889	1 889	1 889	1 891	1 891	1 891	1 891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,09	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	10,10	10,10	10,02	9,89	9,89	9,89
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Яблонева, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,67	1,67	1,67	1,67
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	75,0	75,0	75,0	75,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,3	5,3	5,3	5,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	685	685	685	685	685	685	685	685	723	723	723	723
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	15,84	15,84	15,84	15,84
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	110,0	110,0	110,6	112,2	112,2	112,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 254	2 254	2 254	2 254	2 254	2 254	2 277	2 277	2 290	2 323	2 323	2 323
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00								
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40								
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,64	9,64	9,64	9,64								
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,1	33,1	33,1	33,1								
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,1	1,1								
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,0	162,0	162,0	162,0								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	140	140	140	70								
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,00	6,00	6,00	6,00								
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0								
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0								
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100								
<b>Литвинова, д. 74, АО Нормаль</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,91	16,91	16,91	16,91	16,91	16,91	16,91	16,91	16,91	16,91	16,91	16,91

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,</b>													
Установленная 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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	33,7	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,1	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 342	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная АО ВБД Ларина, 19,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	31,32	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,7	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	40,4	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	963	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,28	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Белинского, д. 61, ООО Нижегородский завод Старт,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравто- транс» - КИМа ул., 335</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,6	10,9	10,9	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,3	162,7	162,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 291	1 329	1 329	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 307	2 307	2 307	2 307	2 307	2 307	2 307
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Космонавта Комарова,14б, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40							
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15							
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52							
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5							
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0							
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74							
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0							
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0							
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100							
<b>Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	160,1	160,1	160,1	160,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Профинтерна,7б, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,44	2,44										
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06										
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,04	2,04										
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,0	14,0										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0										
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0										
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0										
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,37	4,37										
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0										
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0										
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100										
<b>Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,32	10,32	10,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	18,6	18,6	18,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 920	1 920	1 920
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,70	4,70	4,70
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	844	844	844	844	844	844	844	844	844	844	844	844
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Интернациональная,95, ОАО Мельинвест</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,63	18,63	18,63	17,73	10,68	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,6	38,6	38,6	41,3	62,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,7	20,7	22,2	16,2	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,6	153,6	153,4	153,6	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	632	632	679	494	474	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,68	6,68	6,68	7,02	11,67	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ОАО Хладокомбинат Заречный</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. 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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,85	24,85	24,85	24,85	24,85	24,85	24,85	24,85	24,85	24,85	24,85	24,85
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,64	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,0	17,0	17,0	17,0	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,9	162,1	162,9	162,9	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	714	641	641	641	625	625	625	625	625	625	625	625
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,88	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «РЭБ Флота», Правдинская 27,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,50	4,50										
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16										
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,76	1,76										
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,4	57,4										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0										
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0										
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0										
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,07	9,07										
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0										
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0										
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100										
<b>Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	5,7	6,3	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1 296	1 438	1 378	1 378	1 378	1 378	1 378	1 378	1 378	1 378	1 378
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Академика Сахарова, 4а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,08	0,09	0,10	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,20	10,20	10,20	4,77	4,77	4,77	4,77	6,32	7,88	8,81	9,56	10,85
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,0	38,0	38,0	71,0	71,0	71,0	71,0	61,6	52,1	46,5	41,9	34,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,2	9,2	9,2	11,0	11,0	11,0	11,0	13,9	16,7	17,7	18,3	20,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,3	161,3	161,3	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	551	551	551	663	663	663	663	834	1 005	1 063	1 102	1 244
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,78	5,78	5,78	12,37	12,37	12,37	12,37	9,33	7,49	6,70	6,17	5,44
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная квартала "А" АО ПКО "Теплообменник"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,3	15,3	15,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,8	5,4	6,3	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,1	153,1	159,6	153,9	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 394	1 316	1 514	1 393	1 393	1 393	1 393	1 393	1 393	1 393	1 393	1 393
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,61	4,61	4,61	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч													
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО "КМ Теплоресурс"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,1	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	160,0	160,0	161,0	161,0	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО "Коммунальщик-НН"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,8	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	160,0	160,0	161,0	161,0	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 269	1 269	1 269	1 269	1 269	1 364	1 364	1 364	1 364	1 364	1 364	1 364
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ПАО "Завод Красное Сормово"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	166,5	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная №4, Чаадаева, д. 1, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 594	1 594	1 594	1 594	1 594	1 594	1 594	1 594	1 594	1 594	1 594	1 594
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная №3, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49	182,49
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	76,33	76,33	76,33	76,33	76,33	76,33	76,33	76,33	76,33	76,33	76,33	76,33
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ООО «Энергосервис», пер. Вахитова, 4д</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,47	8,94	8,94	13,41	13,41	13,41	22,01	22,01	26,48	26,48	26,48	26,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,27	0,36	0,53	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,94	3,68	5,58	7,33	9,12	10,61	14,67	16,50	17,62	17,62	17,62	17,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,6	55,8	33,6	41,4	26,8	15,7	30,2	21,8	30,8	30,8	30,8	30,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,6	6,0	10,9	15,1	17,0	18,6	19,3	21,0	21,1	21,1	21,1	21,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг	158,4	171,5	157,1	156,4	157,7	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ценную с коллекторов котельной	у.т./Гкал												
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	349	669	1 216	1 126	1 269	1 384	875	952	795	795	795	795
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,82	9,82	6,31	7,07	5,65	4,85	5,65	5,01	5,62	5,62	5,62	5,62
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	88 498	86 996	85 997	82 997	79 997	82 078	79 078	78 428	75 428	72 428	69 428
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1</b>													
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,6	14,1	16,6	15,5	16,0	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	184,1	161,9	164,4	161,2	162,1	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	828	2 519	2 969	2 780	2 868	2 975	2 975	2 975	2 975	2 975	2 975	2 975
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Перспективная котельная ООО "Фиакр"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч													
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,11	9,11	26,33	43,51	43,51	43,51	60,71	60,71	77,90	90,50	103,10	103,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,53	0,87	0,87	0,87	1,21	1,21	1,56	1,81	2,06	2,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,02	6,63	21,83	34,10	37,94	47,83	50,84	57,01	65,95	70,13	71,05	71,05
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	97,8	25,3	15,1	19,6	10,8	-11,9	14,3	4,1	13,3	20,5	29,1	29,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,8	17,6	30,4	39,6	56,1	71,0	75,2	84,2	97,7	104,7	106,3	106,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,3	155,2	154,7	151,7	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	861	1 929	1 153	910	1 290	1 631	1 239	1 387	1 254	1 156	1 031	1 031
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел		4,89	4,58	4,85	4,36	3,46	4,54	4,04	4,49	4,90	5,51	5,51
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 000	84 000	86 885	86 299	83 299	80 299	80 897	77 897	78 231	77 287	76 207	73 207
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					0,00	5,08	11,84	18,66	23,15	28,09	28,09	28,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					98,0	86,2	70,5	54,6	44,2	32,7	32,7	32,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					0,0	6,1	13,5	20,2	25,8	31,7	31,7	31,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал					0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					0	143	315	470	600	736	736	736
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					0,00	32,12	13,79	8,75	7,05	5,81	5,81	5,81
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%					0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч						1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	7,84	17,00	25,02	33,53
Доля резерва тепловой мощности котельной	%						98,0	98,0	98,0	86,6	73,3	61,6	49,3



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	10,3	22,0	32,6	42,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал						0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год						0	0	0	150	319	474	616
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел						0,00	0,00	0,00	33,32	15,37	10,44	7,79
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год						0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час						90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%						0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%						100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч							51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч							1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч							6,43	13,34	19,01	25,61	31,94	31,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%							85,5	72,1	61,2	48,4	36,1	36,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал							7,2	14,8	21,5	28,6	35,9	35,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал							155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год							140	287	416	554	695	695
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел							30,49	14,69	10,31	7,65	6,14	6,14
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год							0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час							90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%							0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%							100	100	100	100	100	100
<b>Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч				4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч				0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Доля резерва тепловой мощности котельной	%				9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал				94,0	107,5	137,1	145,8	164,2	191,0	203,8	206,6	206,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал				155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год				23 489	26 880	34 265	36 460	41 041	47 753	50 946	51 656	51 656
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел				4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс	час				90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
котлоагрегатов котельной													
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%				100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч		3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч		2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Доля резерва тепловой мощности котельной	%		19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	38,2	60,6	74,8	90,4	90,4	90,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год		0	0	0	0	5 404	12 719	20 214	24 933	30 144	30 144	30 144
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел		0,00	0,00	0,00	0,00	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час		90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч		6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч		0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч		5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Доля резерва тепловой мощности котельной	%		18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час		90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей теплоснабжающих организаций в зонах деятельности систем теплоснабжения города Нижний Новгород**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ЕТО АО «Теплоэнерго»</b>													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2279,4	2364,4	2435,2	2405,0	2399,7	2437,4	2476,8	2502,8	2524,4	2546,2	2566,1	2578,2
магистральных	км	220,5	228,8	235,6	236,2	234,1	237,8	241,6	244,2	246,3	248,4	250,4	251,5
распределительных	км	2058,8	2135,6	2199,6	2168,8	2165,6	2199,6	2235,1	2258,6	2278,1	2297,8	2315,8	2326,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	364,9	378,5	389,8	384,6	403,2	409,6	416,2	420,6	424,2	427,9	431,2	433,2
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	105,3	109,2	112,4	108,3	111,0	112,7	114,5	115,7	116,7	117,8	118,7	119,2
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	259,6	269,3	277,4	276,2	292,3	296,8	301,6	304,8	307,4	310,1	312,5	314,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,37	20,15	20,03	19,82	19,72	19,66	19,56	19,43	19,37	19,29	19,2	19,06
магистральных	лет	20,4	20,2	20,0	19,8	19,7	19,7	19,6	19,4	19,4	19,3	19,2	19,1
распределительных	лет	20,4	20,2	20,0	19,8	19,7	19,7	19,6	19,4	19,4	19,3	19,2	19,1
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,77	0,78	0,83	0,81	0,83	0,83	0,84	0,84	0,85	0,85	0,85	0,85
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2005,4	2080,2	2142,4	2194,2	2250,0	2285,4	2322,3	2346,7	2366,9	2387,4	2406,1	2417,4
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	182,0	182,0	182,0	175,3	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1060,5	1060,5	1060,5	1060,5	738,7	918,4	928,1	938,2	945,9	954,1	965,2	971,1
магистральных		305,9	305,9	305,9	298,7	203,3	252,8	255,4	258,2	260,3	262,6	265,6	267,3
распределительных		754,6	754,6	754,6	761,7	535,4	665,6	672,6	680,0	685,5	691,5	699,6	703,8
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,5	22,1	21,7	21,7	15,0	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,1	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	2935	2581	2839	2313	2548	2496	2440	2386	2317	2263	2216	2164
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,218	1,071	1,178	0,960	1,294	1,268	1,239	1,212	1,177	1,149	1,125	1,099
магистральных	ед./км/год	0,806	0,744	0,988	0,382	0,429	0,421	0,411	0,402	0,391	0,381	0,373	0,365
распределительных	ед./км/год	1,083	1,030	0,965	0,887	1,168	1,144	1,119	1,094	1,062	1,038	1,016	0,992
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	20,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в	тонн/ч	62264	64587	66520	68128	69861	70959	72104	72863	73491	74127	74707	75057

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)													
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	56660	58774	60534	61996	63573	64573	65615	66306	66877	67455	67983	68302
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	267	267	267	237	237	247	256	265	276	281	292	291
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	261	304	341	260	325	322	318	315	313	306	305	291
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м <sup>2</sup>	2,9	2,8	2,7	2,8	1,8	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	мЗ/м <sup>2</sup>	6,3	7,0	7,7	5,9	7,1	6,9	6,7	6,6	6,5	6,3	6,2	5,9
Отношение протяженности тепловых сетей АО «Теплоэнерго», реконструированных за год, к общей протяженности тепловых сетей АО «Теплоэнерго» (с учетом мероприятий за счет Фонда)		0,05	0,07	0,06	0,05	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
<b>ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»</b>													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	942,44	942,44	942,44	1020,43	1183,64	1317,95	1331,62	1368,89	1380,11	1390,46	1426,01	1427,53
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	271,41	271,41	271,41	298,10	336,22	374,32	377,77	384,51	387,61	389,77	398,20	398,53
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,63	30,63	31,63	31,55	31,35	31,25	31,10	30,91	30,79	30,68	30,60	30,47
магистральных	лет												
распределительных	лет												
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,56	0,56	0,56	0,62	0,70	0,79	0,80	0,82	0,83	0,84	0,86	0,86
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1285,8	1295,0	1305,3	1342,8	1288,7	1295,0	1323,4	1341,2	1341,2	1341,2	1343,2	1343,4
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	211,08	209,58	207,93	222,00	260,90	289,06	285,45	286,69	289,00	290,61	296,47	296,65
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	658,14	663,04	668,48	694,73	707,78	712,25	721,01	726,19	730,04	732,23	733,63	734,42
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,2	18,6	17,0	19,5	20,9	20,4	19,5	19,6	19,7	19,7	19,7	19,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,8	3,8	4,2	3,5	2,9	2,6	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6
Количество повреждений (отказов) в	ед./год	498	689	754	1170	1140	1117	1092	1068	1037	1013	991	968

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
тепловых сетях													
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,583	0,806	0,883	1,369	1,334	1,307	1,278	1,250	1,213	1,185	1,160	1,133
магистральных	ед./км/год	0,825	1,132	1,256	1,035	0,990	0,970	0,948	0,927	0,900	0,879	0,861	0,840
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	24161	24335	24528	25233	24216	24334	24869	25203	25203	25203	25240	25245
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	21987	22145	22321	22962	22036	22144	22631	22935	22935	22935	22968	22973
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	166	168	159	165	168	169	171	173	174	174	175	175
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	210	207	195	197	195	192	191	189	186	182	179	175
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	2,42	2,44	2,46	2,33	2,11	1,90	1,91	1,89	1,88	1,88	1,84	1,84
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м2	6,77	6,69	6,29	5,79	5,09	4,50	4,43	4,30	4,20	4,10	3,93	3,85
Отношение протяженности тепловых сетей ООО «Теплосети», реконструированных за год, к общей протяженности тепловых сетей ООО «Теплосети» (с учетом мероприятий за счет Фонда)		0,02	0,02	0,03	0,02	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
<b>ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	173,8	173,8	173,8	173,8	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	37,6	37,6	37,6	37,6	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,4	34,4	35,4	36,4	36,4	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы тепло-	м <sup>2</sup> /чел	0,90	0,78	0,77	0,77	0,94	0,96	0,98	0,99	1,00	1,01	1,01	1,01

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
снабжения													
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	174,2	205,5	207,4	215,5	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	215,57	182,80	181,09	174,26	209,69	209,69	209,69	209,69	209,69	209,69	209,69	209,69
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23,4	22,8	20,8	22,0	20,9	21,1	20,9	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,0	2,0	2,2	2,1	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	10	13	22	0,000	7	7	7	7	6	6	6	6
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,051	0,066	0,112	0,000	0,036	0,035	0,034	0,034	0,033	0,032	0,031	0,030
магистральных	ед./км/год	0,115	0,077	0,000	0,000	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
распределительных	ед./км/год	0,026	0,026	0,052	0,000	0,061	0,060	0,059	0,058	0,056	0,055	0,053	0,052
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	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
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	4212	4967	5014	5211	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3833	4520	4563	4742	4823	4823	4823	4823	4823	4823	4823	4823
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	20,00	20,00	20,00	21,83	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	21,16	22,89	23,69	25,11	23,33	22,78	22,22	21,67	21,11	20,56	20,00	19,45
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	7,02	6,63	7,00	6,92	6,98	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м <sup>2</sup>	2,15	2,15	2,15	2,15	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	4,94	5,34	5,52	5,86	4,45	4,34	4,23	4,13	4,02	3,92	3,81	3,71
<b>ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	4,8	4,8	4,8	4,8	6,9	7,7	8,2	9,0	9,7	9,7	9,7	9,7
магистральных	км	3,3	3,3	3,3	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
распределительных	км	1,6	1,6	1,6	1,3	6,9	7,7	8,2	9,0	9,7	9,7	9,7	9,7
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	1,2	1,2	1,2	1,2	1,5	1,6	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	1,0	1,0	1,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,2	0,2	0,2	0,2	1,5	1,6	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0,0	0,9	1,9	1,9	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9	11,9	12,9	13,9
магистральных	лет	0,0	0,9	1,9	1,8	-	7,9	8,9	9,9	10,9	11,9	12,9	13,9
распределительных	лет	0,0	0,9	1,9	2,1	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9	11,9	12,9	13,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,07	0,07	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	73,1	76,7	81,2	85,8	90,3	91,7	97,7	101,6	103,0	103,4	103,4	103,4
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	16,77	15,99	15,10	14,34	17,05	17,93	17,38	17,96	18,56	18,50	18,50	18,50
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	1,8	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
магистральных		0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных		0,1	0,1	0,1	0,1	1,8	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,3	0,3	0,2	0,2	0,9	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	33,4	38,3	43,9	44,5	30,6	28,1	26,6	24,4	22,6	22,6	22,6	22,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	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
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	2146	2336	2562	2800	3048	3196	3512	3761	3929	4055	4169	4282
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1953	2125	2331	2548	2774	2908	3195	3423	3575	3690	3793	3897
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	26,70	27,70	28,70	29,70	30,70	31,70	32,70	33,70	34,70	35,70	36,70	37,70
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,26	0,36	0,34	0,33	0,31	0,29	0,28	0,26	0,24
Расход электрической энергии на пере-	млн. кВт-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

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
дачу тепловой энергии и теплоносителя													
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м <sup>2</sup>	0,39	0,39	0,39	0,39	1,18	0,29	0,29	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	мЗ/м <sup>2</sup>	0,55	0,55	0,59	1,85	2,05	1,83	1,68	1,49	1,34	1,26	1,18	1,10



## 15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО

Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	11837,1	11950,7	12243,9	12411,8	12593,2	12968,6	13248,0	13577,0	13928,7	14246,0	14510,1	15008,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	6077,9	6139,0	6265,4	6330,0	6358,3	6442,3	6590,4	6733,2	6878,5	6990,8	7099,8	7297,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	1949,620	1966,950	1986,500	2057,300	2085,910	2101,630	2132,710	2151,200	2165,020	2172,720	2177,920	2180,510
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1044,890	1055,324	1066,930	1108,295	1125,548	1135,052	1153,263	1164,150	1172,231	1176,809	1179,791	1181,271
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	919,210	926,756	935,066	968,671	981,068	987,828	1002,463	1011,054	1017,599	1021,081	1023,671	1024,975
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	125,680	128,568	131,864	139,624	144,480	147,224	150,800	153,096	154,632	155,728	156,120	156,296
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	904,731	911,627	919,570	949,005	960,362	966,579	979,447	987,050	992,789	995,912	998,129	999,240
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	871,031	877,205	884,244	911,739	921,882	927,413	939,387	946,416	951,771	954,620	956,739	957,806
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	33,700	34,422	35,326	37,266	38,480	39,166	40,060	40,634	41,018	41,292	41,390	41,434
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3610,00	3549,14	3913,48	3543,42	3370,87	3466,33	3695,00	3698,11	3701,23	3704,34	3707,46	3710,58
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2002,90	1966,38	2184,97	1962,94	1859,41	1916,68	2053,88	2055,75	2057,62	2059,49	2061,36	2063,23
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1458,55	1419,96	1585,79	1428,98	1357,64	1395,60	1494,03	1495,34	1496,65	1497,95	1499,27	1500,58
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	546,35	549,42	603,18	538,96	507,76	528,08	567,85	569,41	570,97	572,53	574,10	575,66
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1607,10	1582,76	1728,50	1580,48	1511,46	1549,64	1641,11	1642,36	1643,60	1644,85	1646,10	1647,34
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1472,55	1447,75	1581,76	1448,23	1386,36	1420,26	1503,11	1504,23	1505,35	1506,47	1507,59	1508,72
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	134,56	135,02	146,74	132,25	125,10	129,39	138,00	138,13	138,25	138,38	138,50	138,63
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	77,7	77,5	76,4	78,0	77,9	76,2	75,7	74,5	73,1	71,7	70,5	68,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,123	0,119	0,130	0,115	0,108	0,108	0,113	0,110	0,107	0,105	0,103	0,100
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	23,97	23,11	25,19	22,39	20,97	20,93	21,94	21,42	20,90	20,45	20,10	19,45
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	143,3	142,9	141,1	144,0	145,0	144,0	142,5	140,6	138,4	136,6	134,8	131,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	47,1	45,9	49,1	44,5	42,4	42,9	44,4	43,5	42,6	41,9	41,3	40,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,207	0,209	0,209	0,212	0,213	0,214	0,215	0,215	0,217	0,215	0,216	0,216
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,155	0,151	0,167	0,147	0,139	0,142	0,151	0,150	0,150	0,148	0,148	0,149
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00189	0,00193	0,00193	0,00200	0,00205	0,00208	0,00212	0,00215	0,00217	0,00219	0,00220	0,00220
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,00	2,95	3,27	2,95	2,83	2,94	3,16	3,18	3,20	3,21	3,22	3,22
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства	-	ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях														

Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	13444,0	13891,1	13703,2	13617,6	14222,2	14962,6	15832,3	16555,8	17211,7	17961,4	18790,9	19256,5
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	4464,5	4628,0	4560,5	4523,5	4678,1	4846,1	5140,8	5360,1	5550,4	5754,8	6002,2	6120,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1813,801	1870,669	1822,141	1843,704	1926,288	1985,307	2089,976	2152,475	2197,009	2249,461	2318,246	2303,047
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1206,653	1243,075	1210,726	1223,876	1280,046	1319,985	1390,174	1432,346	1462,451	1497,624	1544,054	1533,915
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1043,993	1077,226	1046,514	1062,784	1107,975	1139,707	1198,019	1232,880	1257,453	1287,375	1325,680	1315,089
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	162,660	165,849	164,212	161,092	172,070	180,277	192,155	199,466	204,998	210,249	218,374	218,826
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	607,148	627,594	611,415	619,828	646,243	665,321	699,802	720,129	734,558	751,837	774,193	769,132
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	589,075	609,166	593,169	601,929	627,124	645,291	678,451	697,966	711,781	728,476	749,929	744,818
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	18,073	18,428	18,246	17,899	19,119	20,031	21,351	22,163	22,778	23,361	24,264	24,314
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	5065,20	5080,58	5775,52	5338,81	5386,25	5306,76	5497,02	5677,02	5814,15	5972,76	6110,56	6267,80
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3545,64	3556,41	4042,87	3737,16	3770,37	3714,73	3847,91	3973,92	4069,91	4180,93	4277,39	4387,46
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2836,51	2845,13	3234,29	2989,73	3016,30	2971,79	3078,33	3179,13	3255,92	3344,75	3421,91	3509,97
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	709,13	711,28	808,57	747,43	754,07	742,95	769,58	794,78	813,98	836,19	855,48	877,49
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1519,56	1524,17	1732,66	1601,64	1615,87	1592,03	1649,10	1703,11	1744,25	1791,83	1833,17	1880,34
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1489,17	1493,69	1698,00	1569,61	1583,56	1560,19	1616,12	1669,04	1709,36	1755,99	1796,50	1842,73
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	30,39	30,48	34,65	32,03	32,32	31,84	32,98	34,06	34,88	35,84	36,66	37,61
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	77,7	77,5	76,4	78,0	77,9	76,2	75,7	74,5	73,1	71,7	70,5	68,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,211	0,205	0,236	0,220	0,212	0,199	0,194	0,192	0,189	0,186	0,182	0,182
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	41,04	39,84	45,91	42,71	41,25	38,63	37,82	37,35	36,80	36,22	35,42	35,46
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	131,9	131,6	130,1	133,1	134,1	133,2	132,0	130,2	128,2	126,6	124,9	121,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	64,9	62,8	72,4	67,5	65,8	62,6	61,2	60,6	59,9	59,4	58,2	58,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,236	0,239	0,237	0,238	0,242	0,245	0,251	0,254	0,256	0,259	0,262	0,262
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,369	0,364	0,421	0,386	0,379	0,367	0,369	0,375	0,379	0,384	0,387	0,399
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00240	0,00244	0,00245	0,00247	0,00250	0,00254	0,00266	0,00271	0,00275	0,00280	0,00287	0,00283
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	6,53	6,45	7,59	6,94	6,82	6,63	6,83	7,00	7,11	7,26	7,40	7,57

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях	–	ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	6805,9	7173,2	7435,9	7525,6	7613,4	7973,5	8154,4	8480,8	8862,8	9240,0	9558,4	10012,2
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2670,3	2817,4	2910,7	2942,5	2949,6	3040,7	3116,9	3233,4	3366,1	3487,9	3598,1	3745,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	986,944	1038,780	1060,456	1096,788	1107,594	1134,157	1152,255	1179,362	1209,139	1236,741	1259,255	1276,867
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	618,690	651,184	664,772	687,548	694,322	710,974	722,319	739,311	757,978	775,281	789,395	800,435
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	528,511	556,269	567,877	587,332	593,119	607,343	617,035	631,551	647,497	662,278	674,333	683,765
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	90,179	94,915	96,896	100,216	101,204	103,630	105,284	107,760	110,481	113,003	115,061	116,670
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	368,254	387,596	395,684	409,240	413,272	423,183	429,936	440,051	451,161	461,460	469,861	476,432
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	352,340	370,846	378,584	391,555	395,412	404,896	411,356	421,034	431,664	441,518	449,556	455,843
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	15,914	16,750	17,099	17,685	17,859	18,288	18,580	19,017	19,497	19,942	20,305	20,589
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2116,8	2101,3	2284,6	2220,2	2176,8	2243,7	2484,2	2538,2	2580,0	2616,1	2654,0	2685,5
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1375,95	1365,87	1484,98	1443,12	1414,93	1458,41	1614,72	1649,81	1677,01	1700,47	1725,13	1745,56
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	963,16	956,11	1039,49	1010,18	990,45	1020,88	1130,30	1154,87	1173,91	1190,33	1207,59	1221,90
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	412,78	409,76	445,50	432,93	424,48	437,52	484,42	494,94	503,10	510,14	517,54	523,67
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	740,89	735,47	799,61	777,06	761,89	785,30	869,47	888,36	903,00	915,64	928,92	939,92
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	703,85	698,70	759,63	738,21	723,79	746,03	825,99	843,94	857,85	869,85	882,47	892,92
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	37,04	36,77	39,98	38,85	38,09	39,26	43,47	44,42	45,15	45,78	46,45	47,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	77,7	77,5	76,4	78,0	77,9	76,2	75,7	74,5	73,1	71,7	70,5	68,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,142	0,133	0,140	0,134	0,130	0,128	0,139	0,136	0,132	0,129	0,126	0,122
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	27,53	25,93	27,19	26,11	25,31	24,90	26,96	26,49	25,76	25,06	24,57	23,74
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	131,9	131,6	130,1	133,1	134,1	133,2	132,0	130,2	128,2	126,6	124,9	121,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	51,3	48,2	50,8	48,8	47,7	47,7	51,5	50,8	49,6	48,5	47,7	46,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,249	0,255	0,258	0,262	0,263	0,267	0,269	0,272	0,275	0,278	0,281	0,283
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,243	0,235	0,253	0,241	0,236	0,240	0,264	0,266	0,267	0,268	0,269	0,271

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{p.o.жф}$	Гкал/чел.	0,00229	0,00234	0,00235	0,00243	0,00247	0,00251	0,00251	0,00253	0,00256	0,00259	0,00260	0,00261
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,18	4,02	4,30	4,18	4,13	4,22	4,60	4,63	4,64	4,65	4,66	4,67
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях	-	ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Автозаводской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	505	505	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1866,0	1866,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	2017,0	2017,0	2017,0	2017,0	2017,0	2017,0
2.1.	отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	714,0	714,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0
2.2.	производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0
2.3.	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
2.4.	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
2.5.	пиковых водяных котлоагрегатов	Гкал/ч	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	1045,0	1045,0	1045,0	1045,0	1045,0	1045,0
2.6.	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
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1089,9	1099,7	1110,6	1150,3	1102,7	1109,6	1139,0	1157,4	1157,8	1158,1	1160,2	1160,6
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	38,5	38,0	35,5	33,2	35,8	35,4	40,4	39,5	39,4	39,4	39,3	39,3
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	3024,2	3035,7	3328,8	2966,4	2787,6	2894,9	3110,3	3113,4	3116,5	3119,6	3122,8	3125,9
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	2897,2	2908,2	3189,0	2841,9	2670,5	2773,3	2979,7	2982,6	2985,6	2988,6	2991,6	2994,6
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	297,0	311,9	315,3	299,6	317,9	313,3	309,2	309,2	309,2	309,2	309,2	309,2
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	213,6	214,4	212,8	208,3	214,3	214,9	219,0	219,1	219,2	219,3	219,4	219,5
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	148,9	150,1	151,4	150,3	151,5	150,2	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,77	0,81	0,79	0,78	0,75	0,78	0,80	0,83	0,84	0,86	0,87	0,87
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1620,7	1626,8	1837,1	1637,1	1538,4	1597,6	1542,0	1543,6	1545,1	1546,7	1548,2	1549,8
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2999,1	3010,5	3496,7	3116,1	2928,2	3040,9	3267,2	3270,4	3273,7	3277,0	3280,3	3283,5
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,47	6,42	6,17	5,96	6,23	6,20	6,71	6,60	6,60	6,60	6,59	6,59
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Сормовской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго»**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	646,0	646,0	646,0	646,0	696,0	696,0	696,0	696,0	696,0	696,0	696,0	696,0
2.1.	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
2.2.	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
2.3.	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
2.4.	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
2.5.	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
2.6.	редукционных охладительных установок (РОУ)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	400,1	433,4	443,3	483,9	507,2	524,2	548,7	556,0	566,3	575,1	579,6	582,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	33,0	27,5	25,8	19,5	21,7	19,1	15,3	14,1	12,6	11,2	10,5	10,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1116,3	1189,4	1412,4	1313,3	1273,7	1307,6	1368,7	1387,0	1412,7	1434,7	1445,9	1454,2
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1116,3	1189,4	1412,4	1313,3	1273,7	1307,6	1368,7	1387,0	1412,7	1434,7	1445,9	1454,2
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	314,6	298,0	299,9	305,7	305,7	293,4	271,3	264,7	255,4	247,4	243,3	240,4
8.	Удельный расход условного топлива на на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	186,4	195,6	189,5	194,5	189,4	186,0	178,6	176,1	172,4	169,1	167,3	166,0
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,2	150,6	151,8	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,77	0,81	0,79	0,78	0,78	0,79	0,83	0,84	0,85	0,87	0,87	0,88
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1728,1	1841,1	2186,4	2033,0	1830,1	1878,7	1966,5	1992,9	2029,7	2061,3	2077,5	2089,3
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1728,1	1841,1	2186,4	2033,0	1971,7	2024,1	2118,7	2147,1	2186,8	2220,9	2238,3	2251,0
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,12	5,65	5,53	5,04	5,18	5,01	4,79	4,72	4,64	4,57	4,53	4,51
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО «Теплоэнерго» в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго»**

Показатель		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2 098	2 098	2 097	2 092	2 102	2 131	2 102	2 122	2 252	2 326	2 435	2 376
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	44	44	44	44	44	45	46	48	50	51	53	52
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 464	1 495	1 484	1 511	1 543	1 600	1 645	1 715	1 793	1 832	1 911	1 878
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,2	26,7	27,2	25,7	24,5	22,8	19,5	16,9	18,2	19,1	19,4	18,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3 949	3 891	4 362	4 026	3 924	3 959	3 959	4 116	4 304	4 396	4 531	4 671
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,9	159,1	158,9	158,6	159,1	159,1	158,7	158,6	158,6	158,6	158,3	158,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 882	1 854	2 080	1 925	1 867	1 858	1 884	1 939	1 911	1 890	1 861	1 966
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,3	5,2	5,4	5,3	5,2	5,0	4,8	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	3 766	770	0	0	0	292	0	0	0	0	3 586	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	18,6	18,6	18,6	19,8	20,9	21,1	21,4	21,6	21,4	21,4	20,7	21,3
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

**Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	625,52	625,52	625,52	625,52	625,52	624,94	624,94	624,94	624,94	624,76	624,76	624,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	323,14	323,14	323,14	323,14	323,14	323,07	323,07	323,07	323,07	323,07	323,07	323,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	594,8	522,5	593,7	593,7	593,7	593,6	593,6	593,6	593,6	593,6	593,6	593,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	152,4	153,8	154,1	154,1	154,1	154,1	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	951	835	949	949	949	950	950	950	950	950	950	950
Удельная установленная тепловая мощность	МВт/тыс.	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
котельной на одного жителя	чел												
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	222,60	210,00	222,60	222,60	252,60	282,60	282,60	312,60	312,60	342,60	342,60	342,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	18,50	3,34	3,34	3,34	3,34	3,73	3,76	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	188,05	219,75	222,09	231,01	235,43	237,33	237,57	239,17	239,17	239,27	239,35	239,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,2	-6,2	-1,3	-5,3	5,5	14,7	14,6	22,2	22,2	29,0	29,0	28,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	344,2	353,5	388,1	366,3	386,7	382,1	385,9	411,0	411,0	411,0	411,0	411,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,2	156,5	152,2	167,2	158,4	162,8	165,2	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 546	1 683	1 743	1 646	1 531	1 352	1 366	1 315	1 315	1 200	1 200	1 200
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,54	3,63	3,81	3,67	4,09	4,58	4,58	5,06	5,06	5,55	5,55	5,55
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	21 024	21 000	18 598	17 385	24 941	30 573	28 981	24 760	23 321	23 223	20 223	17 338
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ЕТО ООО «СТН-Энергосети»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	63,21	72,41	89,63	106,81	106,81	98,95	116,15	116,15	133,34	145,94	158,54	158,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,28	1,28	1,63	1,97	1,97	1,97	2,31	2,31	2,66	2,91	3,16	3,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	37,45	53,70	69,89	85,45	88,69	91,21	94,21	100,38	109,32	113,50	114,42	114,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,7	24,1	20,2	18,2	15,1	5,8	16,9	11,6	16,0	20,2	25,8	25,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	84,0	96,3	122,3	126,2	137,8	147,8	152,1	161,0	174,6	181,5	183,1	183,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,6	153,9	154,0	153,7	153,6	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 330	1 329	1 364	1 181	1 290	1 494	1 309	1 386	1 309	1 244	1 155	1 155
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,06	4,83	4,69	4,62	4,45	4,04	4,59	4,31	4,55	4,80	5,18	5,18



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	70 221	67 883	69 709	70 454	67 454	64 808	65 982	62 982	63 853	63 370	62 725	59 725
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	40	40	40	40	20	20	20	20	20	20	20
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ЕТО АО ПКО «Теплообменник»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,3	15,3	15,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,8	5,4	6,3	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,1	153,1	159,6	153,9	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 394	1 316	1 514	1 393	1 393	1 393	1 393	1 393	1 393	1 393	1 393	1 393
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,61	4,61	4,61	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,05	14,52	14,52	18,99	18,99	18,99	27,59	27,59	32,06	32,06	32,06	32,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,13	0,37	0,46	0,63	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,29	9,04	10,93	12,69	14,48	15,96	20,03	21,86	22,97	22,97	22,97	22,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,2	35,2	21,5	29,9	19,5	11,7	24,5	17,9	25,8	25,8	25,8	25,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,2	20,0	27,4	30,6	33,0	35,2	35,9	37,6	37,7	37,7	37,7	37,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	177,6	164,8	161,5	158,8	159,8	159,8	159,8	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	615	1 380	1 890	1 612	1 739	1 851	1 300	1 361	1 175	1 175	1 175	1 175
Удельная установленная тепловая мощность	МВт/тыс.	4,56	6,19	5,09	5,70	4,99	4,52	5,18	4,73	5,22	5,22	5,22	5,22

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
котельной на одного жителя	чел												
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	87 923	85 844	84 529	81 529	78 529	80 040	77 040	76 265	73 265	70 265	67 265
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ЕТО ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,9	24,9	24,9	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	38,2	38,0	44,2	41,0	40,0	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	159,6	159,6	162,9	163,2	156,4	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	974	970	1 127	975	951	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,22	5,22	5,22	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	15 465	12 465	9 465	12 034	9 034	6 034	3 034	34	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ЕТО АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,6	10,6	10,4	9,1	9,1	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 765	1 765	1 727	1 513	1 517	1 627	1 627	1 627	1 627	1 627	1 627	1 627
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ЕТО ЗАО «Механический завод «Рилс»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ЕТО Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	31,32	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,7	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	40,4	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	963	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,28	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ЕТО НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,6	10,9	10,9	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,3	162,7	162,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 291	1 329	1 329	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ЕТО ООО «Бор Теплоэнерго»</b>													
Установленная 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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	33,7	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,1	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 342	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ЕТО ООО «Коммунальщик-НН»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,8	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	160,0	160,0	161,0	161,0	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 269	1 269	1 269	1 269	1 269	1 364	1 364	1 364	1 364	1 364	1 364	1 364
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей теплоснабжающих организаций в зонах деятельности ЕТО города Нижний Новгород**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ЕТО АО «Теплоэнерго»</b>													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2279,4	2364,4	2435,2	2405,0	2399,7	2437,4	2476,8	2502,8	2524,4	2546,2	2566,1	2578,2
магистральных	км	220,5	228,8	235,6	236,2	234,1	237,8	241,6	244,2	246,3	248,4	250,4	251,5
распределительных	км	2058,8	2135,6	2199,6	2168,8	2165,6	2199,6	2235,1	2258,6	2278,1	2297,8	2315,8	2326,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	364,9	378,5	389,8	384,6	403,2	409,6	416,2	420,6	424,2	427,9	431,2	433,2
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	105,3	109,2	112,4	108,3	111,0	112,7	114,5	115,7	116,7	117,8	118,7	119,2
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	259,6	269,3	277,4	276,2	292,3	296,8	301,6	304,8	307,4	310,1	312,5	314,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,37	20,15	20,03	19,82	19,72	19,66	19,56	19,43	19,37	19,29	19,2	19,06
магистральных	лет	20,4	20,2	20,0	19,8	19,7	19,7	19,6	19,4	19,4	19,3	19,2	19,1
распределительных	лет	20,4	20,2	20,0	19,8	19,7	19,7	19,6	19,4	19,4	19,3	19,2	19,1
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,77	0,78	0,83	0,81	0,83	0,83	0,84	0,84	0,85	0,85	0,85	0,85
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2005,4	2080,2	2142,4	2194,2	2250,0	2285,4	2322,3	2346,7	2366,9	2387,4	2406,1	2417,4
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	182,0	182,0	182,0	175,3	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1060,5	1060,5	1060,5	1060,5	738,7	918,4	928,1	938,2	945,9	954,1	965,2	971,1
магистральных		305,9	305,9	305,9	298,7	203,3	252,8	255,4	258,2	260,3	262,6	265,6	267,3
распределительных		754,6	754,6	754,6	761,7	535,4	665,6	672,6	680,0	685,5	691,5	699,6	703,8
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,5	22,1	21,7	21,7	15,0	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,1	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	2935	2581	2839	2313	2548	2496	2440	2386	2317	2263	2216	2164
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,218	1,071	1,178	0,960	1,294	1,268	1,239	1,212	1,177	1,149	1,125	1,099
магистральных	ед./км/год	0,806	0,744	0,988	0,382	0,429	0,421	0,411	0,402	0,391	0,381	0,373	0,365
распределительных	ед./км/год	1,083	1,030	0,965	0,887	1,168	1,144	1,119	1,094	1,062	1,038	1,016	0,992
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	20,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в	тонн/ч	62264	64587	66520	68128	69861	70959	72104	72863	73491	74127	74707	75057

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)													
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	56660	58774	60534	61996	63573	64573	65615	66306	66877	67455	67983	68302
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	267	267	267	237	237	247	256	265	276	281	292	291
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	261	304	341	260	325	322	318	315	313	306	305	291
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м <sup>2</sup>	2,9	2,8	2,7	2,8	1,8	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	мЗ/м <sup>2</sup>	6,3	7,0	7,7	5,9	7,1	6,9	6,7	6,6	6,5	6,3	6,2	5,9
Отношение протяженности тепловых сетей АО «Теплоэнерго», реконструированных за год, к общей протяженности тепловых сетей АО «Теплоэнерго» (с учетом мероприятий за счет Фонда)		0,05	0,07	0,06	0,05	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
<b>ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»</b>													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	942,44	942,44	942,44	1020,43	1183,64	1317,95	1331,62	1368,89	1380,11	1390,46	1426,01	1427,53
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	271,41	271,41	271,41	298,10	336,22	374,32	377,77	384,51	387,61	389,77	398,20	398,53
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,63	30,63	31,63	31,55	31,35	31,25	31,10	30,91	30,79	30,68	30,60	30,47
магистральных	лет												
распределительных	лет												
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,56	0,56	0,56	0,62	0,70	0,79	0,80	0,82	0,83	0,84	0,86	0,86
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1285,8	1295,0	1305,3	1342,8	1288,7	1295,0	1323,4	1341,2	1341,2	1341,2	1343,2	1343,4
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	211,08	209,58	207,93	222,00	260,90	289,06	285,45	286,69	289,00	290,61	296,47	296,65
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	658,14	663,04	668,48	694,73	707,78	712,25	721,01	726,19	730,04	732,23	733,63	734,42
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,2	18,6	17,0	19,5	20,9	20,4	19,5	19,6	19,7	19,7	19,7	19,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,8	3,8	4,2	3,5	2,9	2,6	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6
Количество повреждений (отказов) в	ед./год	498	689	754	1170	1140	1117	1092	1068	1037	1013	991	968

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
тепловых сетях													
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,583	0,806	0,883	1,369	1,334	1,307	1,278	1,250	1,213	1,185	1,160	1,133
магистральных	ед./км/год	0,825	1,132	1,256	1,035	0,990	0,970	0,948	0,927	0,900	0,879	0,861	0,840
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	24161	24335	24528	25233	24216	24334	24869	25203	25203	25203	25240	25245
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	21987	22145	22321	22962	22036	22144	22631	22935	22935	22935	22968	22973
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	166	168	159	165	168	169	171	173	174	174	175	175
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	210	207	195	197	195	192	191	189	186	182	179	175
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	2,42	2,44	2,46	2,33	2,11	1,90	1,91	1,89	1,88	1,88	1,84	1,84
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м2	6,77	6,69	6,29	5,79	5,09	4,50	4,43	4,30	4,20	4,10	3,93	3,85
Отношение протяженности тепловых сетей ООО «Теплосети», реконструированных за год, к общей протяженности тепловых сетей ООО «Теплосети» (с учетом мероприятий за счет Фонда)		0,02	0,02	0,03	0,02	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
<b>ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	173,8	173,8	173,8	173,8	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	37,6	37,6	37,6	37,6	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,4	34,4	35,4	36,4	36,4	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы тепло-	м <sup>2</sup> /чел	0,90	0,78	0,77	0,77	0,94	0,96	0,98	0,99	1,00	1,01	1,01	1,01



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
снабжения													
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	174,2	205,5	207,4	215,5	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	215,57	182,80	181,09	174,26	209,69	209,69	209,69	209,69	209,69	209,69	209,69	209,69
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23,4	22,8	20,8	22,0	20,9	21,1	20,9	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,0	2,0	2,2	2,1	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	10	13	22	0,000	7	7	7	7	6	6	6	6
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,051	0,066	0,112	0,000	0,036	0,035	0,034	0,034	0,033	0,032	0,031	0,030
магистральных	ед./км/год	0,115	0,077	0,000	0,000	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
распределительных	ед./км/год	0,026	0,026	0,052	0,000	0,061	0,060	0,059	0,058	0,056	0,055	0,053	0,052
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	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
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	4212	4967	5014	5211	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3833	4520	4563	4742	4823	4823	4823	4823	4823	4823	4823	4823
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	20,00	20,00	20,00	21,83	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	21,16	22,89	23,69	25,11	23,33	22,78	22,22	21,67	21,11	20,56	20,00	19,45
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	7,02	6,63	7,00	6,92	6,98	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м <sup>2</sup>	2,15	2,15	2,15	2,15	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	4,94	5,34	5,52	5,86	4,45	4,34	4,23	4,13	4,02	3,92	3,81	3,71
<b>ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	4,8	4,8	4,8	4,8	6,9	7,7	8,2	9,0	9,7	9,7	9,7	9,7
магистральных	км	3,3	3,3	3,3	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
распределительных	км	1,6	1,6	1,6	1,3	6,9	7,7	8,2	9,0	9,7	9,7	9,7	9,7
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	1,2	1,2	1,2	1,2	1,5	1,6	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	1,0	1,0	1,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,2	0,2	0,2	0,2	1,5	1,6	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0,0	0,9	1,9	1,9	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9	11,9	12,9	13,9
магистральных	лет	0,0	0,9	1,9	1,8	-	7,9	8,9	9,9	10,9	11,9	12,9	13,9
распределительных	лет	0,0	0,9	1,9	2,1	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9	11,9	12,9	13,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,07	0,07	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	73,1	76,7	81,2	85,8	90,3	91,7	97,7	101,6	103,0	103,4	103,4	103,4
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	16,77	15,99	15,10	14,34	17,05	17,93	17,38	17,96	18,56	18,50	18,50	18,50
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	1,8	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
магистральных		0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных		0,1	0,1	0,1	0,1	1,8	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,3	0,3	0,2	0,2	0,9	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	33,4	38,3	43,9	44,5	30,6	28,1	26,6	24,4	22,6	22,6	22,6	22,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	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
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	2146	2336	2562	2800	3048	3196	3512	3761	3929	4055	4169	4282
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1953	2125	2331	2548	2774	2908	3195	3423	3575	3690	3793	3897
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	26,70	27,70	28,70	29,70	30,70	31,70	32,70	33,70	34,70	35,70	36,70	37,70
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,26	0,36	0,34	0,33	0,31	0,29	0,28	0,26	0,24
Расход электрической энергии на пере-	млн. кВт-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

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
дачу тепловой энергии и теплоносителя													
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м <sup>2</sup>	0,39	0,39	0,39	0,39	1,18	0,29	0,29	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	мЗ/м <sup>2</sup>	0,55	0,55	0,59	1,85	2,05	1,83	1,68	1,49	1,34	1,26	1,18	1,10

## 15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города

Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Нижнем Новгороде

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	32087,0	33015,0	33383,0	33555,0	34428,8	35904,7	37234,7	38613,7	40003,2	41447,4	42859,4	44277,1
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	12834,8	13206,0	13353,2	13422,0	13615,5	13956,5	14472,5	14946,3	15408,8	15842,4	16303,9	16757,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	4629,135	4755,169	4747,547	4876,242	4998,242	5099,544	5253,391	5361,487	5449,618	5537,372	5633,871	5638,874
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2870,232	2949,583	2942,429	3019,719	3099,916	3166,010	3265,756	3335,807	3392,660	3449,713	3513,239	3515,620
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	2491,713	2560,250	2549,457	2618,787	2682,162	2734,878	2817,517	2875,485	2922,548	2970,733	3023,684	3023,828
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	378,519	389,333	392,972	400,932	417,754	431,132	448,239	460,323	470,112	478,980	489,555	491,792
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1758,903	1805,586	1805,118	1856,523	1898,326	1933,533	1987,635	2025,680	2056,958	2087,659	2120,633	2123,254
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1693,496	1738,267	1736,807	1786,033	1825,228	1858,409	1910,004	1946,226	1976,026	2005,424	2037,034	2039,277
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	65,407	67,319	68,311	70,490	73,098	75,125	77,630	79,453	80,932	82,235	83,599	83,977
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	10520,21	10459,22	11701,74	10830,54	10662,08	10744,94	11404,34	11641,44	11823,53	12021,34	12200,20	12392,00
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	6924,49	6888,66	7712,82	7143,21	7044,71	7089,82	7516,52	7679,48	7804,54	7940,89	8063,88	8196,26
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	5258,22	5221,20	5859,58	5428,89	5364,39	5388,27	5702,66	5829,34	5926,48	6033,03	6128,77	6232,44
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1668,26	1670,46	1857,25	1719,33	1686,32	1708,55	1821,85	1859,14	1888,06	1918,86	1947,11	1976,82
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	3595,72	3570,56	3988,91	3687,33	3617,37	3655,11	3887,83	3961,97	4019,00	4080,46	4136,32	4195,75
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3407,32	3381,88	3781,13	3497,78	3435,45	3468,21	3686,96	3758,95	3814,30	3874,05	3928,30	3986,11
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	188,40	188,68	207,78	189,54	181,92	186,90	200,87	203,02	204,70	206,40	208,02	209,64
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	77,7	77,5	76,4	78,0	77,9	76,2	75,7	74,5	73,1	71,7	70,5	68,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,164	0,158	0,176	0,162	0,156	0,150	0,153	0,151	0,148	0,146	0,143	0,141
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	31,88	30,76	34,14	31,47	30,31	29,19	29,79	29,37	28,82	28,31	27,81	27,38
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	131,9	131,6	130,1	133,1	134,1	133,2	132,0	130,2	128,2	126,6	124,9	121,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	51,6	49,8	55,1	50,7	49,1	48,3	49,6	48,9	48,2	47,6	46,9	46,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,226	0,229	0,229	0,232	0,234	0,236	0,239	0,241	0,243	0,245	0,247	0,247
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,256	0,252	0,283	0,258	0,251	0,249	0,259	0,262	0,264	0,267	0,268	0,273
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00216	0,00221	0,00221	0,00226	0,00231	0,00235	0,00241	0,00245	0,00248	0,00251	0,00255	0,00254
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,57	4,50	5,08	4,69	4,62	4,62	4,87	4,96	5,03	5,10	5,16	5,23
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом	-	ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	сом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях														
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	%	37,5	40,3	43,0	45,4	47,9	50,3	52,8	55,2	57,7	60,1	62,6	65,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Нижний Новгород**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	855,0	855,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	2 512,0	2 512,0	2 458,0	2 458,0	2 508,0	2 508,0	2 713,0	2 713,0	2 713,0	2 713,0	2 713,0	2 713,0
2.1.	отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	1 174,0	1 174,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0
2.2.	производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0
2.3.	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
2.4.	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
2.5.	пиковых водяных котлоагрегатов	Гкал/ч	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	1 045,0	1 045,0	1 045,0	1 045,0	1 045,0	1 045,0
2.6.	редукционных охлаждающих установок (РОУ)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 490,0	1 533,1	1 553,8	1 634,1	1 589,6	1 609,5	1 666,0	1 694,3	1 704,6	1 717,6	1 734,3	1 745,7
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,1	35,3	33,0	29,6	33,0	32,2	35,1	34,0	33,6	33,1	32,4	32,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 140,5	4 225,0	4 741,2	4 279,7	4 061,3	4 202,5	4 455,3	4 500,4	4 529,2	4 554,3	4 568,7	4 580,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 013,5	4 097,5	4 601,4	4 155,2	3 944,2	4 080,9	4 324,7	4 369,7	4 398,3	4 423,3	4 437,5	4 448,8
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	302,0	308,4	310,9	301,5	317,3	311,1	308,3	303,5	300,6	298,1	296,8	295,9
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	206,4	209,3	205,8	204,0	206,6	210,1	214,6	212,6	211,3	210,1	209,5	209,0
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	149,5	150,3	151,5	150,6	151,6	150,3	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,77	0,81	0,79	0,78	0,75	0,79	0,79	0,82	0,83	0,84	0,85	0,86
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1648,3	1681,9	1928,9	1741,1	1619,3	1675,6	1642,2	1658,8	1669,4	1678,7	1684,0	1688,2
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2489,8	2541,9	2953,4	2667,0	2531,6	2619,3	2775,8	2804,7	2823,1	2839,1	2848,2	2855,4
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,38	6,20	5,99	5,68	5,98	5,90	6,17	6,06	6,03	5,98	5,92	5,89
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Нижний Новгород**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4 318	4 315	4 353	4 377	4 428	4 541	4 627	4 708	4 832	4 948	5 070	5 010
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	92	77	77	78	79	82	84	86	88	90	92	91
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 680	2 760	2 770	2 827	2 863	2 945	3 011	3 111	3 220	3 288	3 389	3 375
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,8	34,3	34,6	33,6	33,6	33,3	33,1	32,1	31,5	31,8	31,3	30,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6 415	6 346	7 006	6 722	6 668	6 773	6 835	7 092	7 363	7 520	7 696	7 869
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	159,8	159,2	159,8	159,4	159,6	159,4	159,0	158,9	158,8	158,7	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 486	1 471	1 609	1 536	1 506	1 491	1 477	1 506	1 524	1 520	1 518	1 571
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,0	5,8	6,0	5,9	5,9	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	12,6	13,0	13,2	13,8	14,6	14,3	14,4	14,4	14,4	14,4	13,9	14,1
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в целом по городу Нижний Новгород**

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3400,4	3485,4	3556,2	3604,0	3828,2	4001,1	4054,6	4118,7	4152,2	4184,4	4239,9	4253,4
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	675,1	688,7	700,0	721,5	787,0	831,5	841,6	852,9	859,7	865,5	877,3	879,6
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,8	25,0	25,3	25,5	25,6	25,8	25,7	25,7	25,6	25,6	25,6	25,5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,59	0,59	0,61	0,62	0,68	0,71	0,72	0,73	0,73	0,73	0,74	0,74
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		538,5	580,6	655,2	752,5	757,9	799,6	864,9	907,2	927,4	947,9	968,5	980,1
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	190,8	192,3	191,5	192,3	209,4	218,8	217,8	218,3	218,9	219,2	221,1	221,0
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1800	1804	1810	1836	1527	1711	1730	1745	1757	1767	1780	1786
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,4	20,3	19,2	20,3	17,1	19,1	18,7	18,7	18,7	18,7	18,8	18,8
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	3443	3283	3615	3483	3695	3620	3538	3461	3360	3282	3213	3138
Удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных	ед./км/год	0,995	0,949	1,045	1,067	1,068	1,046	1,023	1,000	0,971	0,949	0,929	0,907
распределительных	ед./км/год	0,798	1,001	0,988	0,865	0,807	0,790	0,772	0,756	0,734	0,717	0,701	0,685
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1,036	0,986	0,925	0,887	1,127	1,104	1,079	1,055	1,025	1,001	0,980	0,957
		32,86	32,86	32,86	32,86	32,86	20,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	7,32	7,10	6,92	6,51	6,18	3,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	92 784	96 224	98 625	101 371	102 425	103 789	105 785	107 128	107 923	108 685	109 415	109 884
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	84 433	87 564	89 748	92 248	93 207	94 448	96 264	97 486	98 210	98 904	99 568	99 995
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	23,86	24,45	24,55	24,58	24,80	24,86	24,91	24,95	25,01	25,05	25,09	25,12
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	454	455	447	425	425	436	447	458	470	476	487	487
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	492	534	560	483	544	538	532	526	520	509	504	486
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м <sup>2</sup>	2,67	2,62	2,59	2,54	1,94	2,06	2,06	2,05	2,04	2,04	2,03	2,03
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	6,38	6,79	7,00	5,86	6,05	5,67	5,54	5,40	5,30	5,16	5,03	4,84



Таблица 15.24 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Нижний Новгород

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,37	0,37	0,38	0,37	0,37	0,38	0,37	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	6,27	2,61	14,37	0,00	1,74	6,28	2,75	2,62	8,89	0,00	0,00	0,00

## 15.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Нижнем Новгороде

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	1615,180	3279,551	1720,825	2305,429	1570,476	1272,109	2570,301	3141,182	2982,309	1525,424	1525,424	2033,898
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	1615,180	3279,551	1720,825	2305,429	1570,476	1272,109	2570,301	3141,182	2982,309	1525,424	1525,424	2033,898
3	В процентах от плана	%	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	2524,415	4687,161	4484,929	3901,128	2452,082	1959,388	2264,056	1975,450	1478,196	0,000	0,000	0,000
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	2524,415	4687,161	4484,929	3901,128	2452,082	1959,388	2264,056	1975,450	1478,196	0,000	0,000	0,000
6	План инвестиций на переход к закрытой системе	млн. руб.	101,880	300,000	1290,000	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 2025 ГОД)**

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	теплоснабжения													
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	101,880	401,880	1691,880	1691,880	1691,880	1691,880	1691,880	1691,880	1691,880	1691,880	1691,880	1691,880
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	4241,475	8266,712	7495,754	6206,557	4022,558	3231,497	4834,357	5116,632	4460,505	1525,424	1525,424	2033,898
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	4241,475	12508,187	20003,941	26210,498	30233,056	33464,553	38298,910	43415,542	47876,047	49401,471	50926,895	52960,793
11	Источники инвестиций													
11.1	Собственные средства	млн. руб.	3219,000	6517,768	5148,608	4980,421	3544,030	2917,382	3822,268	4300,617	4379,485	1525,424	1525,424	2033,898
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	920,595	1448,944	1057,146	1226,136	478,528	314,115	1012,089	816,015	81,020	0,000	0,000	0,000
11,3	Средства бюджетов	млн. руб.	101,880	300,000	1290,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2130	2291	2407	2586	2764	2849	2954	3051	3132	3255	3363	3476
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2556	2749	2749	3103	3316	3419	3544	3661	3758	3906	4036	4172
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%		7,54	5,07	7,45	6,87	3,10	3,66	3,30	2,66	3,92	3,33	3,37

## **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 2025 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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Таблица 16.1 – Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для АО «Теплоэнерго»**

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3 902 469	3 866 239	3 916 132	4 117 350	4 158 669	4 198 744	4 222 588	4 245 287	4 245 287	4 245 287	4 245 287
угольные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
газовые котельные	3 902 469	3 866 239	3 916 132	4 117 350	4 158 669	4 198 744	4 222 588	4 245 287	4 245 287	4 245 287	4 245 287
Покупка тепловой энергии	1 760 786	1 812 170	1 762 277	1 769 448	1 776 858	1 789 158	1 831 919	1 845 654	1 845 654	1 845 654	1 845 654
Потери в тепловых сетях	735 678	735 678	735 678	762 051	768 281	775 023	783 892	788 639	788 639	788 639	788 639
Полезный отпуск т/э - всего*	4 927 577	4 942 731	4 942 731	5 124 747	5 167 246	5 212 879	5 270 614	5 302 302	5 302 302	5 302 302	5 302 302
Расходы на энергоресурсы	6 609 367	7 006 304	7 995 227	8 667 171	9 065 178	9 475 539	9 949 839	10 210 889	10 424 693	10 645 320	10 872 990
Операционные расходы:	3 628 201	3 852 685	3 983 147	4 136 772	4 288 361	4 445 130	4 604 610	4 758 028	4 898 347	5 042 805	5 191 523
Неподконтрольные расходы:	1 727 286	1 484 469	2 599 746	2 664 456	2 773 605	2 932 851	3 002 792	3 073 167	3 096 540	3 120 609	3 145 392
Прибыль - всего, в т.ч.	229 925	544 886	889 298	1 546 840	1 612 714	1 685 352	1 755 724	1 804 208	1 841 958	1 880 873	1 920 991
Необходимая валовая выручка - всего, в т.ч.	12 724 307	13 388 845	16 085 822	17 035 944	17 760 562	18 559 576	19 333 669	19 866 996	20 282 243	20 710 311	21 151 600
Двухставочный тариф											
энергия	1073,82	1126,44	1227,23	1253,56	1296,13	1342,58	1383,26	1412,92	1442,45	1472,90	1504,28
мощность	286,82	300,85	380,84	398,89	412,10	426,73	440,88	450,81	460,23	469,94	479,96

\*-Полезный отпуск тепловой энергии в настоящей таблице приведён без учёта полезного отпуска тепловой энергии, производимой на источниках, тепловая энергия от которых реализуется по ценам, определённым соглашением сторон договора

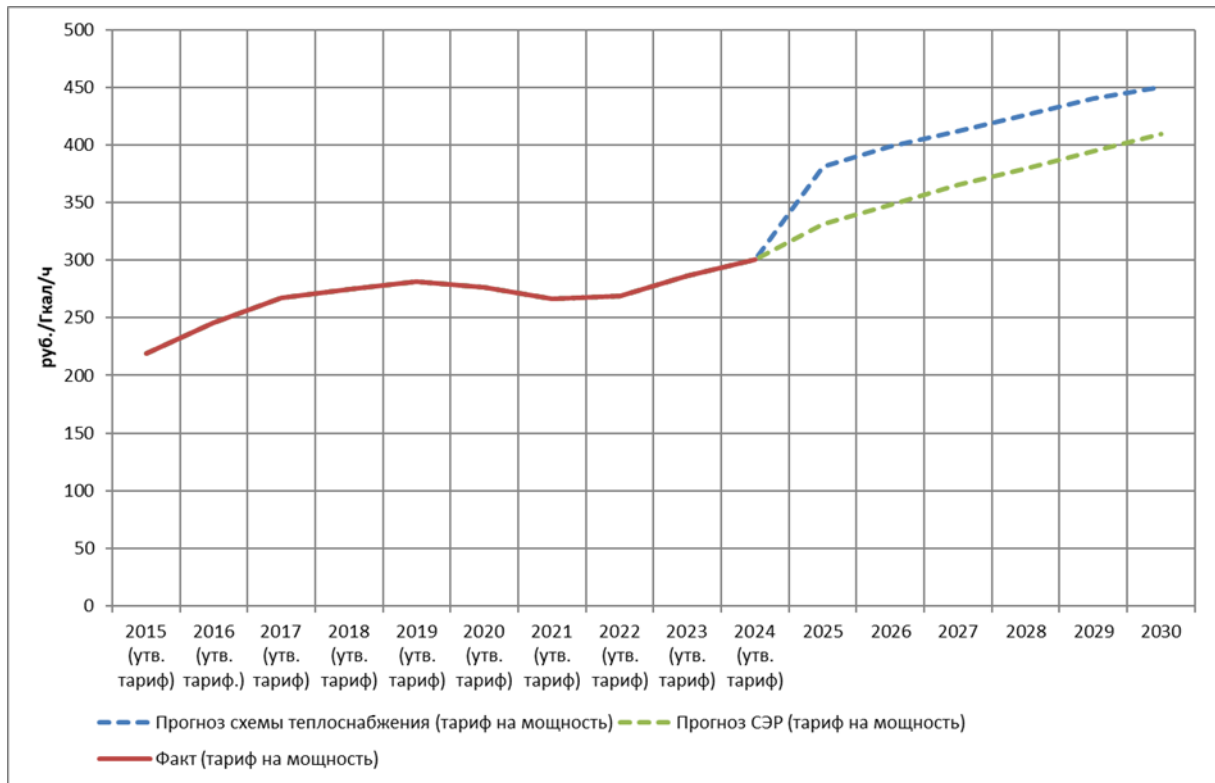


Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность)

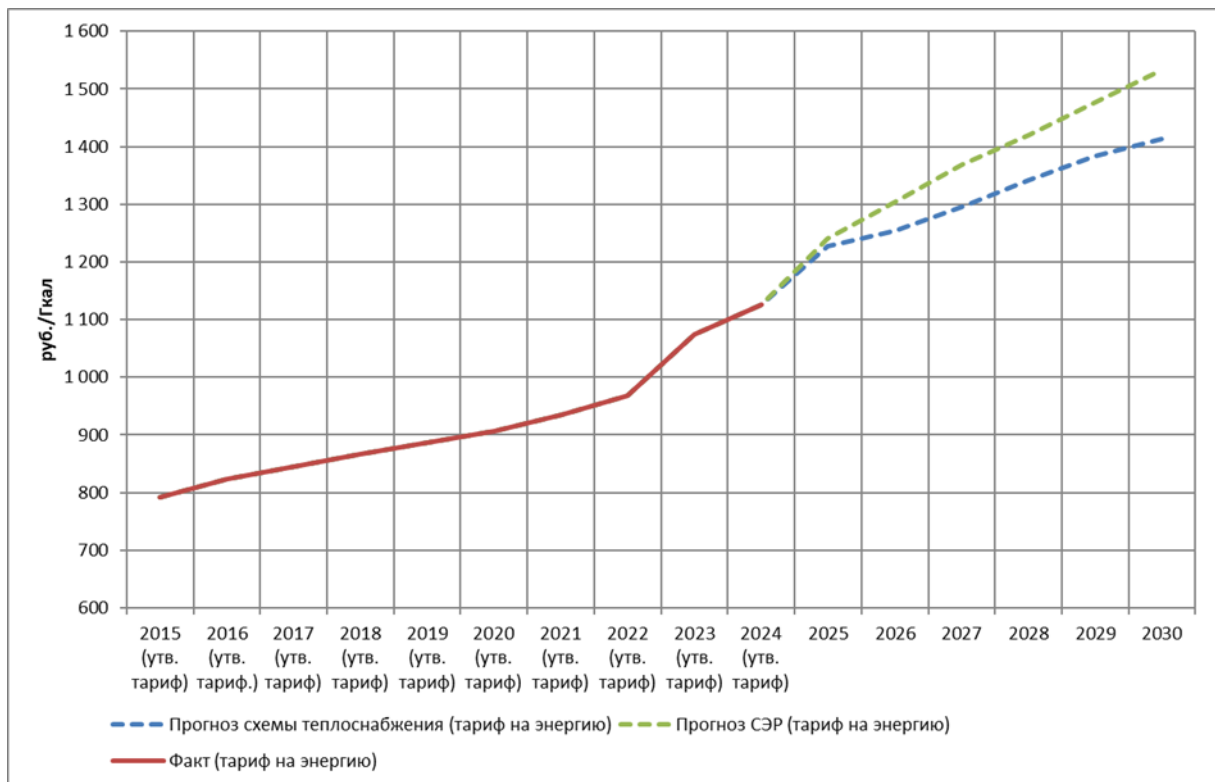


Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию)

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–Усредненная плата за подключение (актуализация на 2024)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, тыс. руб.
Плата за подключение, тыс. руб./Гкал/ч		11250,9

## **16.2 Ценовые последствия для потребителей в зоне теплоснабжения ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети»**

### **16.2.1 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «АТЭЦ»)**

При расчете ценовых последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения для ООО «АТЭЦ», выполнен прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов Автозаводской ТЭЦ.

#### **16.2.1.1. Прогноз тарифов на тепловую энергию**

В таблице 16.3 представлен прогноз тарифов (с коллекторов) ООО «АТЭЦ» на тепловую энергию, отпускаемую Автозаводской ТЭЦ, на период 2016 - 2030 гг., в том числе с учетом включения в необходимую валовую выручку всех необходимых расходов на возврат и обслуживание кредитов, привлекаемых на финансирование мероприятий.

Таблица 16.3 – Прогноз тарифов ООО «АТЭЦ» на теплоэнергию с коллекторов АТЭЦ

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка														
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
<b>Основные балансовые показатели (тепловая энергия)</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2194	2194	2194	1866	1866	1812	1812	1812	1812	2017	2017	2017	2017	2017	2017
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1805	1805	1805	1789	1806	1825	1875	1887	1903	1934	1952	1966	1974	1979	1982
Отпуск т/э с коллекторов в т.ч.	тыс. Гкал	3515	3371	3570	3338	3277	3642	3272	3113	3194	3409	3413	3416	3419	3422	3425
<b>Полезный отпуск т/э</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>3515</b>	<b>3371</b>	<b>3570</b>	<b>3338</b>	<b>3277</b>	<b>3642</b>	<b>3272</b>	<b>3113</b>	<b>3194</b>	<b>3409</b>	<b>3413</b>	<b>3416</b>	<b>3419</b>	<b>3422</b>	<b>3425</b>
<b>Потребление ресурсов</b>																
Расход условного топлива	тут	533619	513186	541818	496685	491797	551035	506411	510460	506836	506836	506836	506964	507114	507264	507413
- газ	тут	502616	504362	541483	496613	491435	550661	506341	441745	283177	506836	506836	506964	507114	507264	507413
- мазут	тут	31003	8824	335	71	362	373	70	68715	223659	0	0	0	0	0	0
удельный на отпуск т/э в сеть	гр.у.т./Гкал	151,8	152,2	151,8	148,8	150,1	151,3	154,8	164,0	158,7	148,7	148,5	148,4	148,3	148,2	148,1
АТЭЦ	гр.у.т./Гкал	151,8	152,3	151,9	148,9	150,1	151,4	150,3	151,5	150,2	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
котельная "Ленинская"	гр.у.т./Гкал	151,7	151,6	150,7	147,4	149,1	150,7	146,4	149,8	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
<b>Расход натурального топлива</b>																
газ	тыс. м <sup>3</sup>	430046	431541	463302	426417	420480	471155	433233	377964	242291	433658	433658	433766	433895	434023	434151
мазут	т н.т.	22677	6454	245	52	265	273	51	50262	163596	0	0	0	0	0	0
<b>Эксплуатационные затраты по ТЭЦ</b>																
<b>Топливо на технологические цели</b>	тыс. руб.	<b>1904731</b>	<b>1940500</b>	<b>2131343</b>	<b>1970402</b>	<b>2003136</b>	<b>2311627</b>	<b>2187495</b>	<b>2445918</b>	<b>2916751</b>	<b>2392158</b>	<b>2463923</b>	<b>2538478</b>	<b>2615406</b>	<b>2694664</b>	<b>2776324</b>
цена газа	руб./тыс. м <sup>3</sup>	4280,0	4446,9	4598,1	4619,8	4758,4	4901,1	5048,1	5199,6	5355,6	5516,2	5681,7	5852,2	6027,7	6208,6	6394,8
цена мазута	руб./тнт	2828,1	3327,0	4197,1	8715,6	8844,2	8962,6	9253,4	9563,1	9897,2	10243,0	10600,8	10971,1	11354,4	11751,0	12161,5
<b>Сырье, основные материалы</b>	тыс. руб.	<b>28974</b>	<b>28484</b>	<b>31195</b>	<b>32746</b>	<b>33366</b>	<b>38574</b>	<b>36029</b>	<b>35653</b>	<b>38048</b>	<b>42237</b>	<b>43967</b>	<b>45767</b>	<b>47640</b>	<b>49590</b>	<b>51621</b>
<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (тепловая энергия, холодная вода, теплоноситель, электро-энергия и др.)</b>	тыс. руб.	<b>99775</b>	<b>98323</b>	<b>107469</b>	<b>113635</b>	<b>115348</b>	<b>132684</b>	<b>123353</b>	<b>121476</b>	<b>129012</b>	<b>142532</b>	<b>147654</b>	<b>152961</b>	<b>158458</b>	<b>164153</b>	<b>170052</b>
<b>Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности</b>	тыс. руб.	<b>23635</b>	<b>23235</b>	<b>25447</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Расходы на ремонт основных средств</b>	тыс. руб.	<b>109491</b>	<b>112239</b>	<b>116067</b>	<b>94509</b>	<b>98085</b>	<b>99836</b>	<b>103795</b>	<b>107953</b>	<b>112270</b>	<b>126667</b>	<b>131733</b>	<b>137001</b>	<b>142479</b>	<b>148177</b>	<b>154103</b>
<b>Расходы на оплату труда</b>	тыс. руб.	<b>180658</b>	<b>185192</b>	<b>191507</b>	<b>307279</b>	<b>318907</b>	<b>324598</b>	<b>337472</b>	<b>350991</b>	<b>365027</b>	<b>411836</b>	<b>428306</b>	<b>445434</b>	<b>463246</b>	<b>481772</b>	<b>501038</b>
<b>Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих</b>	тыс. руб.	<b>54559</b>	<b>55928</b>	<b>57835</b>	<b>91344</b>	<b>94801</b>	<b>96493</b>	<b>100320</b>	<b>104339</b>	<b>108511</b>	<b>122426</b>	<b>127322</b>	<b>132413</b>	<b>137708</b>	<b>143215</b>	<b>148943</b>
	%	30,20%	30,20%	30,20%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%
<b>Амортизационные отчисления</b>	тыс. руб.	42213	42213	42213	121493	134579	141660	153039	167866	181786	195595	229190	267887	302798	335804	412958
- по существующим объектам	тыс. руб.	42213	42213	42213	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493
- по объектам инвестирования	тыс. руб.			0	0	13 085	20 167	31 546	46 373	60 293	74 102	107 697	146 394	181 304	214 310	291 465
<b>Прочие расходы, в том числе налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции</b>	тыс. руб.	<b>245006</b>	<b>240866</b>	<b>263793</b>	<b>490519</b>	<b>499800</b>	<b>577814</b>	<b>539684</b>	<b>534057</b>	<b>569925</b>	<b>632688</b>	<b>658589</b>	<b>685551</b>	<b>713617</b>	<b>742831</b>	<b>773242</b>
Недополученный по независящим причинам доход	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого производственные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2689041</b>	<b>2726981</b>	<b>2966869</b>	<b>3221928</b>	<b>3298021</b>	<b>3723286</b>	<b>3581187</b>	<b>3868254</b>	<b>4421331</b>	<b>4066139</b>	<b>4230682</b>	<b>4405491</b>	<b>4581352</b>	<b>4760206</b>	<b>4988280</b>
<b>Нормативная прибыль, с учетом налога на прибыль</b>	тыс. руб.	<b>235175</b>	<b>464346</b>	<b>538152</b>	<b>151662</b>	<b>71944</b>	<b>71815</b>	<b>-82818</b>	<b>-243666</b>	<b>-519797</b>	<b>265087</b>	<b>277902</b>	<b>287714</b>	<b>304035</b>	<b>325232</b>	<b>305402</b>
средняя рентабельность	%	7,00%	13,62%	14,51%	3,77%	1,75%	1,54%	-1,85%	-5,04%	-9,41%	5,22%	5,25%	5,22%	5,31%	5,47%	4,90%
- налог на прибыль		47035	92869	107630	30332	14389	14363	-16564	-48733	-103959	53017	55580	57543	60807	65046	61080
- прибыль на финансирование ИП (с учетом налога на имущество)	тыс. руб.	191983	190889	36433	43858	12513	57452	-66255	-170849	-387005	254054	278963	298953	322543	368734	383101
- прибыль на прочие цели	тыс. руб.		180588	394088	77472	45042	0	0	-24083	-28832	-41984	-56642	-68781	-79315	-108549	-138780

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.
Экономия средств	тыс. руб.	1 326,36														
Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом инвест.составляющей	тыс. руб.	2922889	3191327	3505022	3373590	3369965	3795101	3498368	3624588	3901534	4331226	4508584	4693205	4885387	5085438	5293682
Прогнозный среднегодовой тариф (с инвестиционной составляющей)	руб./Гкал.	832	947	982	1011	1028	1042	1069	1164	1221	1270	1321	1374	1429	1486	1546
СПРАВОЧНО																
Инвестиционная составляющая на цели финансирования ИП, в т.ч.:	тыс. руб.	224523	223428	68973	170807	147091	199112	86785	-2984	-205219	449648	508153	566840	625341	704538	796060
расходы из амортизации	тыс. руб.	32540	32540	32540	121493	134579	141660	153039	167866	181786	195595	229190	267887	302798	335804	412958
расходы из прибыли на реализацию ИП	тыс. руб.	191983	190889	36433	43858	7057	57452	-85233	-194933	-415837	212070	222321	230171	243228	260186	244322
расходы из прибыли на реализацию ИП (возврат заемных средств)	тыс. руб.	0	0	0	5456	5456	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
налог на имущество по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	18978	24083	28832	41984	56642	68781	79315	108549	138780
Прогнозный среднегодовой тариф с дефлятором МЭР	руб./Гкал.	832	947	982	1011	1028	1042	1069	1164	1221	1270	1321	1374	1429	1486	1546



**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 следующей таблице представлен прогноз тарифов ООО «Теплосети» на услуги по передаче тепловой энергии на период 2015 – 2030 гг. по зоне деятельности СТС «Район».

Таблица 16.4 – Прогноз тарифов ООО «Теплосети» на передачу теплоэнергии (СТС «Район»)

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка															
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Основные балансовые показатели</b> (тепловая энергия)																	
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			2074	1866	1866	1812	1812	1812	1673	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812
Отпуск т/э в сеть	тыс. Гкал	3553	3644	3644	3800	3502	3514	3377	3375	3373	3371	3369	3367	3365	3363	3361	3359
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	503,9943	517	517	521	533	544	408	406	404	402	400	398	396	394	392	390
Полезный отпуск т/э	тыс. Гкал	3049	3127	3127	3278	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
<b>Материальные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>504387</b>	<b>580859</b>	<b>623450</b>	<b>642228</b>	<b>667633</b>	<b>694045</b>	<b>564103</b>	<b>572261</b>	<b>613705</b>	<b>639687</b>	<b>662383</b>	<b>685888</b>	<b>710230</b>	<b>735441</b>	<b>761550</b>	<b>788590</b>
Топливо (потери), теплоноситель	тыс. руб.	387997	459736	494597	517650	538356	559890	424883	433784	470003	490568	507639	525305	543586	562503	582078	602334
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.	<b>299349</b>	<b>291475</b>	<b>292020</b>	<b>390518</b>	<b>406138</b>	<b>422384</b>	<b>439279</b>	<b>456828</b>	<b>475010</b>	<b>493958</b>	<b>513662</b>	<b>534152</b>	<b>555459</b>	<b>577617</b>	<b>600658</b>	<b>624618</b>
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	59457	40403	68040	66807	69479	72258	75149	78151	73135	68448	64060	59954	56111	52514	49148	45998
- по существующим объектам	тыс. руб.	59457	40403	68040	66807	69479	72258	75149	78151	73135	68448	64060	59954	56111	52514	49148	45998
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																
Платежи по аренде и лизингу	тыс. руб.	80994	83605	51930	93638	97383	101279	105330	109538	113898	118441	123166	128079	133188	138501	144025	149770
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	<b>204663</b>	<b>217270</b>	<b>230906</b>	<b>239839</b>	<b>249433</b>	<b>259410</b>	<b>269787</b>	<b>277366</b>	<b>284961</b>	<b>293100</b>	<b>301473</b>	<b>310084</b>	<b>318942</b>	<b>328052</b>	<b>337423</b>	<b>347061</b>
- по существующим объектам	тыс. руб.	204663	217270	230906	239839	249433	259410	269787	277366	284961	293100	301473	310084	318942	328052	337423	347061
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																
Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	<b>61808</b>	<b>65616</b>	<b>69734</b>	<b>72432</b>	<b>75329</b>	<b>78342</b>	<b>81476</b>	<b>83765</b>	<b>86058</b>	<b>88516</b>	<b>91045</b>	<b>93645</b>	<b>96320</b>	<b>99072</b>	<b>101902</b>	<b>104812</b>
	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
- по существующим объектам	тыс. руб.	61808	65616	69734	72432	75329	78342	81476	83765	86058	88516	91045	93645	96320	99072	101902	104812
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	6174	6976	6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440
- по существующим объектам	тыс. руб.	6174	6976	6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																
Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции	тыс. руб.	554	519	554	1259	8056	9666	10220	10625	11051	11493	11953	12430	12928	13445	13982	14541
Налоги и сборы включаемые в себестоимость	тыс. руб.				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого производственные расходы</b>	тыс. руб.	<b>1 076 935</b>	<b>1 162 715</b>	<b>1 223 424</b>	<b>1 354 749</b>	<b>1 420 328</b>	<b>1 472 625</b>	<b>1 375 305</b>	<b>1 411 285</b>	<b>1 481 224</b>	<b>1 537 195</b>	<b>1 590 955</b>	<b>1 646 640</b>	<b>1 704 319</b>	<b>1 764 066</b>	<b>1 825 954</b>	<b>1 890 063</b>
Внереализационные расходы			40 899	8 227	8 227	8 556	8 899	9 255									
Прибыль, с учетом налога на прибыль	тыс. руб.	<b>494422</b>	<b>472186</b>	<b>614371</b>	<b>722907</b>	<b>517762</b>	<b>565694</b>	<b>719165</b>	<b>779647</b>	<b>1028817</b>	<b>1049594</b>	<b>1145483</b>	<b>1199255</b>	<b>1255412</b>	<b>1314055</b>	<b>1375291</b>	<b>1439232</b>
средняя рентабельность	%	45,69%	40,23%	49,44%	51,10%	29,16%	30,73%	41,83%	44,20%	55,57%	54,62%	57,60%	58,26%	58,93%	59,59%	60,26%	60,92%
- налог на прибыль	тыс. руб.	2404	4478	9471	30621	103552	113139	143833	155929	205763	209919	229097	239851	251082	262811	275058	287846
- прибыль на финансирование ИП (с учетом налога на имущество)	тыс. руб.			29797	75414	76140	86981	90461	57986	168337	590592	879255	1086014	1221035	1381788	1269357	847101
- прибыль на прочие цели	тыс. руб.	492018	467708	575103	616872	338070	365574	484871	565731	654717	249082	37131	-126610	-216706	-330544	-169124	304284
Экономия средств/Выпадающие доходы	тыс. руб.				4668												
Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом инвест. составляющей	тыс. руб.	<b>1571357</b>	<b>1634901</b>	<b>1874352</b>	<b>2156875</b>	<b>2027969</b>	<b>2134078</b>	<b>2195371</b>	<b>2259357</b>	<b>2688818</b>	<b>3187821</b>	<b>3626133</b>	<b>3942349</b>	<b>4191206</b>	<b>4470348</b>	<b>4481042</b>	<b>4186836</b>
Прогнозный среднегодовой тариф (с инвестиционной составляющей)	руб./Гкал	515	523	599	658	683	719	739	761	905	1074	1221	1328	1411	1505	1509	1410
СПРАВОЧНО																	
Выручка от реализации товаров по установленным тарифам, в т.ч.	тыс. руб.	<b>1571357,1</b>	<b>1675799,8</b>	<b>1846022,5</b>	<b>2081215</b>	<b>1946646,2</b>	<b>2047217,7</b>	<b>2103724,6</b>	<b>2190931</b>	<b>2510042</b>	<b>2586788</b>	<b>2736438</b>	<b>2845895</b>	<b>2959731</b>	<b>3078120</b>	<b>3201245</b>	<b>3329295</b>
Выручка от трансоптимизации теплоэнергии по установленным тарифам, в т.ч.	тыс. руб.	1571357	1675800	1831028	2067474	1946646	2047218	2103725	2190931	2510042	2586788	2736438	2845895	2959731	3078120	3201245	3329295
Выручка от платы за подключение	тыс. руб.			14994	13741												

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка															
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Инвестиционная составляющая на цели финансирования ИП, в т.ч.:</b>	тыс. руб.			36557	83887	89879	95759	100901	68 426	178 777	601 032	889 695	1 096 454	1 231 475	1 392 228	1 279 797	857 541
расходы из амортизации	тыс. руб.			6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440
расходы из прибыли на реализацию ИП	тыс. руб.			29797	75414	76140	86981	90461	57986	168337	590592	879255	1086014	1221035	1381788	1269357	847101
<b>Прогнозный среднегодовой тариф с дефлятором МЭР</b>	руб./Гкал	515	536	586	631	656	689	708	738	845	871	922	958	997	1037	1078	1121

**16.2.2.2. Плата за подключение**

Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети» представлен в таблице 16.5.

Таблица 16.5 – Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети», без НДС

№	Наименование	Ед. изм.	Всего	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	<b>Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей, с НДС</b>	тыс. руб.	190 798	55 054	122 399	2 858	8 341	1 761	385	0
2	Налог на прибыль при финансировании мероприятий за счет платы за подключение	тыс. руб.	9 540	2 753	6 120	143	417	88	19	0
3	<b>Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей (с налогом на прибыль), с НДС (п.1+п.2)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>200 338</b>	<b>57 807</b>	<b>128 519</b>	<b>3 001</b>	<b>8 758</b>	<b>1 849</b>	<b>404</b>	<b>0</b>
4	Прирост нагрузки	Гкал	27	14	9	0	0	1	0	0
5	Плата за подключение, с НДС	тыс. руб./Гкал		<b>7 308</b>						
6	Плата за подключение, без НДС	тыс. руб./Гкал		<b>6 193</b>						

## **17 РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА**

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.019.000).

Оценка выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб рассматриваемых основных источников теплоснабжения г. Нижнего Новгорода и создаваемого ими загрязнения на существующее положение (СП) - 2023 г. и перспективу (П) – 2030 г. позволяют сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Нижнего Новгорода при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам по всей зоне их влияния, по диоксиду азота и диоксиду серы – менее ПДК с учетом фона.

2. Принятые мероприятия по рекомендуемому варианту развития г. Нижнего Новгорода до 2030 г. при планируемом увеличении тепловых нагрузок обеспечат уменьшение валовых выбросов загрязняющих веществ (на 6,3%) по сравнению с существующим положением за счет проведения реконструкции и техперевооружения ряда котельных и ТЭЦ, вывода старых котельных и ввода новых котельных с улучшенными экологическими характеристиками оборудования.

3. Сравнение суммарных валовых выбросов по основным рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведено в таблице 17.1.

Основные вкладчики на существующее положение по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух – Сормовская ТЭЦ (32,0 %), ООО «Автозаводская ТЭЦ (50,1 %) (в том числе: ТЭЦ-3 – 11,6 %, ТЭЦ-4 – 34,4 %, ТЭЦ-5 – 3,6 % и котельная «Ленинская» - 0,5 %) и котельные МУП АО «Теплоэнерго» (11,3 %), доля остальных котельных составляет 6,6 %.

Основные вкладчики на перспективу по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух – Сормовская ТЭЦ (30,4 %), ООО «Автозаводская ТЭЦ (49,5 %) (в том числе: ТЭЦ-3 – 12,4 %, ТЭЦ-4 – 33,1 %, ТЭЦ-5 – 3,5 % и котельная «Ленин-

ская» - 0,5 %) и котельные МУП АО «Теплоэнерго» (10,6 %), доля остальных котельных составляет 9,5 % (в том числе новых котельных – 3,1%).

Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Нижнего Новгорода на существующее положение (СП) и перспективу (П)

№ площ	Теплоисточник	Выброс, т/год	
		СП	П
1	<b>Сормовская ТЭЦ</b>	<b>8408,589128</b>	<b>7483,644324</b>
2	<b>ООО «Автозаводская ТЭЦ», в том числе</b>	<b>13178,392054</b>	<b>12165,683842</b>
	ТЭЦ-3	3051,309918	3051,309918
	ТЭЦ-4	9037,300496	8133,570447
	ТЭЦ-5	952,369906	857,132916
	котельная «Ленинская»	137,411734	123,670561
	<b>Котельные МУП АО «Теплоэнерго», в том числе</b>	<b>2969,402213</b>	<b>2611,188489</b>
3	«НТЦ», ул. Ветеринарная, 5	1114,319841	1002,887857
4	ул. Ак. Баха, 4а	176,223312	149,789815
5	ул. Премудрова, 12а	61,787278	0,000000
7	ул. Памирская, 11	79,102556	0,000000
8	Московское шоссе, 15а	55,832907	<b>51,366275</b>
9	ул. Лесной городок, 6-в	50,500720	78,200979
11	ул. Климовская, 86а	35,635221	63,264801
12	ул. Таллинская, 15-в	68,912387	73,391692
13	пр. Ленина, 5а	44,946325	48,542031
14	ул. Июльских дней, 1	80,537586	123,222506
15	Наб. Гребного канала, д.1	48,136089	48,136089
16	ул. Военных комиссаров, 9	70,616723	70,616723
17	ул. Голованова, 25а	76,206084	76,206084
18	пр. Гагарина, 70а	35,362477	31,826230
19	ул. Батумская, 7б	73,462415	0,000000
21	пр. Гагарина, 178б	121,305540	0,000000
22	ул. Пугачева, 1	163,587651	147,228886
23	ул. Базарная, 6	63,795681	63,795681
24	ул. Гаугеля, 6б	61,540926	61,540926
25	ул. Гаугеля, 25	53,505738	40,931890
26	ул. Энгельса, 1в	74,970280	63,724738
27	пр. Союзный, 43	120,302419	180,453628
28	ул. Баранова, 11	88,041404	82,758920
29	ул.Ванеева,209б	48,118969	40,901123
31	ул.Донецкая, 9в	25,559560	25,559560
32	Анкудиновское ш., 3б	14,126721	24,015426
33	пр.Гагарина, 97	14,650523	0,000000
34	Звенигородский, 8а	5,139533	15,418623
35	ул. Тихорецкая, 3в	28,683497	25,815148
36	пр. Гагарина, 25е	14,491851	21,592858
	<b>Котельные ООО «Генерация тепла», в том числе</b>	<b>626,365480</b>	<b>693,587377</b>
37	Котельная Северная	555,037269	626,365480
38	Мончегорская, 11Г	30,265075	30,265075
39	пгт Мостоотряд, 32А	41,063136	36,956822
	<b>Котельные прочих ТСО, в том числе</b>	<b>440,440426</b>	<b>225,690409</b>
49	котельная ПАО «Завод Красное Сормово»	151,993338	151,993338
41	котельная АО «Мельинвест»	24,593207	24,593207
42	котельная АО «ОКБМ Африкантов»	214,750017	0,000000
61	Котельная ПАО «НИТЕЛ»	34,161279	34,161279
62	Котельная ФГБОУ ВО «ННГАСУ»	14,942585	14,942585
	<b>Котельные ООО «КСК», в том числе</b>	<b>248,134345</b>	<b>220,341792</b>
43	котельная ООО «КСК», ул. Зайцева, 31В	223,961014	190,366862
44	котельная ООО «КСК», ул. Малоэтажная, 31А	24,173331	29,974930
	<b>Котельные ООО «СТН-Энергосети», в том числе</b>	<b>278,263347</b>	<b>346,942649</b>
45	Котельная, Московское ш., 52	24,078487	29,375754
46	Котельная, ул. К.Маркса, 42а	26,058494	22,149720
47	Котельная, ул. Цветочная, 3В	123,085198	137,855422

№ площ	Теплоисточник	Выброс, т/год	
		СП	П
48	Котельная, ул. Вечерняя, 71	105,041168	157,561753
		<b>78,238291</b>	<b>86,188002</b>
51	Котельная ООО «Санаторий «Зеленый город»	5,968189	5,968189
52	Котельная АО «Завод Электромаш»	72,270102	80,219813
	<b>ИТОГО по действующим объектам</b>	<b>26227,825284</b>	<b>23833,26684</b>
	<b>Новые объекты</b>		
53	котельная мкр. «Южный»	-	125,080207
54	котельная мкр. «Центральный»	-	98,682795
55	котельная мкр. «Заречный»	-	107,023686
56	котельная около ул. Кемеровская и ул. Кащенко	-	281,957299
57	котельная по ул. Днепропетровская	-	76,206084
58	котельная по ул. Украинская	-	60,9648672
	<b>Всего по новым котельным</b>	-	<b>749,9149382</b>
	<b>ВСЕГО по городу</b>		<b>24583,181822</b>

По сравнению с СП на перспективу будет наблюдаться снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух г. Нижний Новгород на 1644,643462 т (6,3 %).

4. Максимальные приземные концентрации (агрязнение) в атмосферном воздухе, создаваемые рассматриваемыми основными теплоисточниками г. Нижнего Новгорода на СП и П, приведены в таблице 17.2.

Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на существующее положение (СП) и перспективу (П), доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК <sub>мр</sub> , мг/м <sup>3</sup>	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				Зона максимума		Контрольная точка,	
				СП	П	СП	П
1.	диоксид азота	0301	0,20	0,44 / 0,73	0,42 / 0,65	0,29 / 0,65	0,28 / 0,65
2.	оксид азота	0304	0,40	0,09	0,09	0,05	0,02
3.	углерод	0328	0,15	0,04	0,04	0,02	0,04
4	диоксид серы	0330	0,50	0,66 / 0,68	0,63 / 0,66	0,47 / 0,49	0,46 / 0,48
5	оксид углерода	0337	5,00	0,02	0,02	0,01	0,02
6	бенз(а)пирен	0703	0,00001	0,10	0,10	0,07	0,07
7	мазутная зола	2904	0,02	0,14	0,14	0,13	0,13
8	азота диоксид, серы диоксид*	6204	0,30	0,69 / 0,73	0,66 / 0,69	0,46 / 0,58	0,44 / 0,50

\*-K=1,6

Основными вкладчиками в загрязнение атмосферного воздуха г. Нижнего Новгорода при совокупном воздействии рассматриваемых теплоисточников как на существующее положение, так и на перспективу, являются Автозаводские ТЭЦ-3 и ТЭЦ-4, Сортовская ТЭЦ и котельная по ул. Мончегорская, 11 Г (только по диоксиду азота и оксиду



азота).

На перспективу загрязнение атмосферного воздуха от совокупности рассматриваемых теплоисточников г. Нижнего Новгорода будет на уровне СП или ниже по всем загрязняющим веществам.

Максимальные приземные концентрации по диоксиду азота и диоксиду серы и их суммации составят значения менее ПДК (без учета и с учетом фона) в зоне максимального воздействия и во всех контрольных точках, расположенных в жилой застройке в разных районах города, по мазутной золе и бенз(а)пирену - на уровне СП (0,14 ПДК и 0,1 ПДК соответственно), по остальным веществам - менее 0,05 ПДК.

5. Рекомендуемый вариант развития предусматривает комплекс мероприятий, обеспечивающий прирост тепловых нагрузок при уменьшении валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и сохранении допустимого воздействия выбросов теплоисточников, то есть соблюдении гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха по всем загрязняющим веществам, поэтому дополнительных мероприятий по обеспечению экологической безопасности не требуется.