



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»

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

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

Наименование документа	Шифр
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	22401.ОМ-ПСТ.006.000
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	22401.ОМ-ПСТ.018.000

Наименование документа	Шифр
актуализированной схеме теплоснабжения»	
Глава 19 «Оценка экологической безопасности тепло-снабжения»	22401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц.....	8
1 Общие положения	10
2 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	13
3 Основные положения технической политики.....	16
4 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	18
5 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период).....	19
6 Обоснования предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	20
6.1 Анализ СиПР ЭЭС России 2022-2028 гг.	20
6.2 Обоснование мероприятий по вводу генерирующих мощностей	21
7 Обоснования предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	24
7.1 Предлагаемые проекты по реконструкции основного оборудования ТЭЦ.....	24
7.2 Модернизация существующих элементов тепловой схемы Автозаводской ТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения	26
7.3 Техническое перевооружение оборудования Сормовской ТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения.....	52
7.4 Состав и прогнозный статус на ОРЭМ генерирующего оборудования	

Автозаводской ТЭЦ, мероприятия по продлению ресурса генерирующего оборудования	59
7.5 Состав и прогнозный статус на ОРЭМ генерирующего оборудования Сормовской ТЭЦ, мероприятия по продлению ресурса генерирующего оборудования	63
7.6 Предлагаемые проекты по установке нового оборудования на существующих ТЭЦ для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки	63
8 Обоснования предлагаемых для строительства теплоисточников	65
9 Обоснование предлагаемых для реконструкции теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии	71
10 Реконструкция котельных в тепловые пункты, при переводе их тепловой нагрузки на другие энергоисточники	73
11 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	74
12 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	80
13 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	82
14 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	83
15 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	84
16 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями	85
17 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на	

территории поселения, городского округа	86
18 Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности	87
19 Проекты по укрупнению систем централизованного теплоснабжения и переводу потребителей котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	91
20 «Проекты по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»	102
21 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки.....	103
21.1 Перспективные балансы тепловой мощности источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии	104
21.1.1 Перспективные балансы тепловой мощности по Сормовской ТЭЦ	104
21.1.2 Перспективные балансы тепловой мощности по Автозаводской ТЭЦ	107
21.2 Перспективные балансы тепловой мощности источников АО «Теплоэнерго»	110
21.3 Перспективные балансы тепловой мощности теплоисточников прочих теплоснабжающих организаций	146
22 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	169
23 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	173
24 Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии	181

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла	12
Таблица 6.1 – Баланс мощности энергосистемы Нижегородской области в режиме зимних максимальных нагрузок рабочего дня по данным «Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 гг.», МВт	20
Таблица 7.1 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группы 1 и 2).....	24
Таблица 7.2 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. без НДС	49
Таблица 7.15 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2030 годах	62
Таблица 7.16 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 3).....	64
Таблица 8.1 – Проекты по новому строительству энергоисточников города (группа 4).....	65
Таблица 8.2 – Расчет Δ НВВ для эталонной котельной 10 Гкал/ч	70
Таблица 9.1 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения (группа 5).....	71
Таблица 9.2 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 6).....	72
Таблица 10.1 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7).....	73
Таблица 11.1 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8).....	74
Таблица 11.2 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9).....	75
Таблица 13.1 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13)	82
Таблица 18.1 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12).....	87

Таблица 19.1 – Перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных или ТЭЦ	92
Таблица 19.2 – Перечень котельных АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации.....	93
Таблица 19.3 – Перечень тепловых пунктов АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации.....	96
Таблица 19.4 – Перечень паропроводов АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации.....	97
Таблица 19.5 – Перечень трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации	99
Таблица 19.6 – Перечень оборудования АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации.....	99
Таблица 19.7 – Теплотрассы-перемычки для резервирования теплоснабжения потребителей между котельными	100
Таблица 20.1 – Прочие проекты, направленные на обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры (группа 15)	102
Таблица 21.1 – Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по Сормовской ТЭЦ	105
Таблица 21.2– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ	108
Таблица 21.3– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская (Автозаводская ТЭЦ).....	109
Таблица 21.4 – Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным АО «Теплоэнерго»	111
Таблица 21.5 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным прочим ТСО.....	147
Таблица 22.1 – Основные показатели работы рассматриваемой установки	171
Таблица 23.1 – Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от планируемой точки подключения	178

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

В результате разработки настоящего документа рассмотрены следующие вопросы:

- описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления;
- описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей;
- анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период;
- предложения по строительству источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;
- предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- предложения по реконструкции котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;
- предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия, существующих источников тепловой энергии;

- обоснование перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой энергии;
- обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;
- обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями;
- обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии;
- анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии были сформированы на основе принятого варианта развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода в соответствии с документом «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год)». Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения».

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.

Данные предложения систематизированы в тринадцать групп по виду предлагаемых работ.

Номера и наименования групп, предлагаемых к реализации проектов представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – 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 теплотенергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии
11	Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения
12	Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности
13	Реконструкция 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

2 ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ

Основное правило построения системы централизованного теплоснабжения – удельная материальная характеристика всегда меньше там, где высока плотность тепловой нагрузки. Понятие удельной материальной характеристики было введено С.Ф. Копьевым и описано как отношение материальной характеристики тепловой сети, образующей зону действия источника теплоты, к присоединенной к этой тепловой сети тепловой нагрузке.

Если принять во внимание, что сама материальная характеристика – это аналог затрат, а присоединенная тепловая нагрузка – аналог эффектов, то чем меньше удельная материальная характеристика, тем результативней процесс централизованного теплоснабжения.

В каждой конкретной системе теплоснабжения значение удельной материальной характеристики будет различным как во времени, так и локально (учитывая неравномерность распределения тепловой нагрузки), а значит для определения расстояния от источника до потребителя, при котором будет экономически эффективно осуществлять централизованное теплоснабжение, необходимы технико-экономические расчеты для каждой конкретной системы теплоснабжения. Впоследствии, такое расстояние было названо эффективным (оптимальным) радиусом теплоснабжения.

Попытка определить аналитическое выражение для оптимального, предельного и экономического радиуса передачи тепла впервые была сделана в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 г. В разделе этого документа под названием «Технико-экономический расчет тепловых сетей» (автор методики Е.Я. Соколов) приведены основные аналитические соотношения и требования для определения оптимального радиуса действия тепловых сетей. Так было предписано при тепловом районировании крупных городов для определения числа и местоположения теплоэлектроцентралей и крупных котельных: «учитывать оптимальный радиус действия тепловых сетей, при котором удельные затраты на выработку и транспорт тепла от одной теплоэлектроцентрали являются минимальными». Оптимальный радиус теплоснабжения предлагалось определять

из условия минимума выражения для «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника»:

$$S=A+Z\rightarrow\min (\text{руб./Гкал/ч}),$$

- где A – удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;
- Z – удельная стоимость сооружения котельной (ТЭЦ), руб./Гкал/ч

Данное выражение дает понять, что вычисление эффективного радиуса теплоснабжения целесообразно только при возникновении задачи реконструкции (или нового строительства) зоны действия конкретного источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения не просто измеритель, а экономическая категория, которая может быть использована при рассмотрении задач о расширении, сокращении, трансформации, объединении зон действия централизованных источников тепла, как инвестиционных проектов.

Для существующих зон действия источников теплоснабжения может быть вычислен только сложившийся радиус зоны действия источника тепловой энергии (мощности) или радиусы действия выводов тепловой мощности. Радиус эффективного теплоснабжения для существующей зоны действия есть смысл рассчитывать только для дальнейшего сравнения с учётом планируемого прироста тепловых нагрузок, так как зона действия уже сложилась и, естественно, установлены все индикаторы стоимости товарного отпуска тепловой энергии. А присоединение новых потребителей в существующей зоне источника тепловой энергии (при условии существования резервов тепловой мощности и запасов пропускной способности трубопроводов) как минимум не приведёт к увеличению совокупных затрат в системе теплоснабжения, а только улучшит существующую ситуацию.

В городе Нижнем Новгороде преобладает централизованное теплоснабжение потребителей тепла, наиболее крупными источниками отпуска тепловой энергии являются ТЭЦ. Именно они обеспечивают значительную часть тепловой нагрузки города. Сложившиеся их зоны действия покрывают наиболее плотные по застройке и тепловой нагрузке районы города (с меньшей удельной материальной характеристикой тепловых сетей).

Зоны действия индивидуального теплоснабжения города Нижнего Новгорода сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания

(одно-, двухэтажные, в большей части – деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение данных зданий, как правило - печное отопление или индивидуальное газовое отопление, ГВС (как правило) обеспечивается от индивидуальных электронагревательных установок.

Поквартирное отопление многоквартирных жилых домов в городе присутствует, как правило, только в двухэтажной деревянной застройке конца XIX - начала XX веков.

При принятии решения подключения абонентов к централизованным источникам теплоснабжения или организации индивидуального теплоснабжения учитывались следующие факторы:

- Эффективный радиус теплоснабжения централизованных источников тепла;
- Зона высокой эффективности централизованной системы теплоснабжения с тепловыми сетями, выполненными с подвесной минераловатной теплоизоляцией, определяется удельной материальной характеристикой в зоне действия источника тепла на уровне $100 \text{ м}^2/\text{Гкал/час}$ и менее;
- Зона предельной эффективности централизованного теплоснабжения ограничена удельной материальной характеристикой в $200 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$;
- Значение приведенной материальной характеристики, превышающее $200 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$, свидетельствует о целесообразности применения индивидуального теплоснабжения;
- Применение в системе теплоснабжения труб с ППУ, сдвигает зону предельной эффективности до величины удельной материальной характеристики в $300 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$.

На основе вышеперечисленных критериев был проведен анализ и выявлены зоны перспективной застройки, теплоснабжение которых предлагается выполнить от индивидуальных источников тепла.

Поскольку согласно прогнозу застройки, многоквартирные здания, планируемые к вводу с 2024 по 2030 годы, попадают в зоны централизованного теплоснабжения, применение поквартирного отопления во вновь строящихся объектах в соответствии со схемой теплоснабжения не предусматривается.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на 2025 год предусмотрены следующие направления реализации технической политики развития систем централизованного теплоснабжения ТЭЦ города:

1. Развитие основного оборудования ТЭЦ города направлено на повышение надежности и экономичности работы станций, снятие существующих и перспективных ограничений установленной тепловой мощности станций и устанавливается в соответствии со следующими направлениями:
 - Автозаводская ТЭЦ:
 - Модернизация существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения;
 - Строительство на территории станции нового парогазового энергоблока ПГУ-440. Данное мероприятие позволит увеличить электрическую мощность энергосистемы Нижегородской области и позволит улучшить качество и увеличить надёжность работы СЦТ станции (реализация мероприятия предполагается на период после 2031 года);
 - Подробно описания мероприятий по реконструкции АТЭЦ приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения».
 - Сормовская ТЭЦ:
 - Модернизация системы газопотребления;
 - Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3, ТГ-4;
 - Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети;
 - Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4;

- Модернизация установки подпитки тепловой сети с закрытием технологического цикла водоотведения;
- Техническое перевооружение системы теплоснабжения с модернизацией трубопроводов подпитки теплосети насосной ГВС, с установкой узлов учета системы подогрева резервного топлива, с модернизацией системы управления греющего пара бойлерных установок РОУ 13/1,2 и БРОУ 140/13, РРОУ 140/13.

2. Развитие основного оборудования котельных города направлено в основном на реконструкцию котельных с завышенными удельными расходами топлива на выработку тепла и обеспечения прироста прогнозируемых тепловых нагрузок и состоит из следующих предложений:

- Реконструкция, техническое перевооружение и модернизация источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- Техническое перевооружение котельных со снятием ограничений установленной мощности, а также с целью обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, улучшения качества и надежности теплоснабжения;
- Реконструкция котельных с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии;
- Техническое перевооружение котельных с целью улучшения технико-экономических показателей, показателей надежности и качества теплоснабжения.

3. Тепловая загрузка ТЭЦ города увеличивается не только за счёт перспективных планируемых тепловых нагрузок станций, но и за счёт переключения тепловой нагрузки от котельных города на ТЭЦ.

Эти мероприятия позволят обеспечить существующих и перспективных потребителей теплоснабжением, а также реализовать требование Ф3-190 «О теплоснабжении» о приоритете комбинированной выработки путем переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ.

4 ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Для тепловых электростанций расположенных на территории города Нижнего Новгорода отсутствуют решения об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Все генерирующее оборудование Сормовской и Автозаводской ТЭЦ с 2018 года отбирается по результатам конкурентного отбора мощности.

**5 АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА
К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ
МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО
ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ,
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ
В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ
НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ГОДУ ДОЛГОСРОЧНОГО
КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ
РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА
СООТВЕТСТВУЮЩИЙ ПЕРИОД)**

Для тепловых электростанций расположенных на территории города Нижнего Новгорода отсутствуют решения об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Все генерирующее оборудование Сормовской и Автозаводской ТЭЦ с 2018 года отбирается по результатам конкурентного отбора мощности.

6 ОБОСНОВАНИЯ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

6.1 Анализ СиПР ЭЭС России 2024-2029 гг.

В соответствии со Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 гг. в энергосистеме Нижегородской области предусмотрен ввод/вывод генерирующих мощностей:

- модернизация 6-и гидроагрегатов Нижегородской ГЭС в 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 29 годах соответственно с увеличением суммарной электрической мощности на 45 МВт;

Необходимо отметить, что из Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2024-2029 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 2024-2029 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 электроэнергетических систем России на 2024-2029 гг.» представлен в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Баланс мощности энергосистемы Нижегородской области в режиме зимних максимальных нагрузок рабочего дня по данным «Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 гг.», МВт

Показатель	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Потребление электрической энергии	млн кВт*ч	20 791,80	20 075,02	20 229,00	20 783,00	21 366,00	22 262,00	22 934,00	23 193,00	23 409,00

Показатель	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Максимум потребления мощности	МВт	3 364,00	3 156,00	3 233,00	3 349,00	3 555,00	3 569,00	3 614,00	3 628,00	3 659,00
Установленная мощность электростанций	МВт	2 739,62	2 740,63	2 744,93	2 752,43	2 759,93	2 767,43	2 774,93	2 782,43	2 789,93

Как видно из таблицы 6.1 энергосистема Нижегородской области является энергодефицитной. При этом необходимо отметить, что при реализации планов строительства Нижегородской ТЭЦ (пос. Кстово) (не учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации) дефицит электрической мощности энергосистемы Нижегородской области будет ликвидирован.

6.2 Обоснование мероприятий по вводу генерирующих мощностей

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 актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2030 года на 2024 год» 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 - 2025-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.

Реальные планы по вводу/выводу генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ представлены в письме ООО «Автозаводская ТЭЦ» №5400 от 16.08.2017 г.



АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ (ООО «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ»)

16.08.2017 № 5400 ОАО «Теплоэнерго»
На № 370 - 7181 от 07.08.2017 г. Техническому директору

О данных для схемы
теплоснабжения.

Б.Н. Кибереву

Уважаемый Борис Николаевич!

Сообщаю Вам, что в ООО «Автозаводская ТЭЦ» запланирован вывод из эксплуатации турбоагрегатов ст. №№ 3, 4, 5 с 01.01.2019 года, турбоагрегата ст. № 6 с 01.01.2021 года.

Ввод в эксплуатацию блока ПГУ до 2032 года не планируется.

Технический директор

В.В. Решетников

Никулин А.А.
243-04-05 (1106)

Юридический адрес: 603004, Россия, г.Н.Новгород, пр. Ленина, 88,
Почтовый адрес: 603950, Россия, г.Н.Новгород, ул. Лоскутова, 1
тел. (831) 243-04-05, 290-83-25, факс. (831) 290-84-30

7 ОБОСНОВАНИЯ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

7.1 Предлагаемые проекты по реконструкции основного оборудования ТЭЦ

В таблице 7.1 приведены проекты по реализации мероприятий, связанных с реконструкцией основного оборудования станций и их тепловых схем.

Здесь и далее в книге затраты приведены в ценах соответствующих лет без учета НДС. Затраты в ценах соответствующих лет приведены в документе. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год) Глава 16 «Реестр проектов схемы теплоснабжения»

Таблица 7.1 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группы 1 и 2)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 1 "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"		1 031 278	6 848 012	2018	2030
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	1 031 278	6 010 667	2018	2028
1.2	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№1 до котла ст.№1 с заменой ПЭН №1	0	72 238	2025	2026
1.4	Модернизация основных эжекторов турбин	0	27 659	2025	2026
1.6	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с установкой ЧРП НПГВС	0	2 358	2025	2025
1.7	Модернизация системы газопотребления Сормовской ТЭЦ со строительством внутренних газопроводов и ГРП	0	196 090	2024	2024
1.8	Модернизация системы установки обработки воды Сормовской ТЭЦ,	0	39 560	2025	2026

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)
ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ
ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»**

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	методом электролиза				
1.9	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3, ТГ-4 с организацией резервирования теплофикационного отбора бойлерной установки №4 (СМР)	0	23 035	2025	2025
1.10	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
1.11	Модернизация системы регулирования подачи греющего пара бойлерной установки №4 (Сормовская ТЭЦ)	0	22 677	2025	2025
1.12	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с установкой противоточных фильтров очистки	0	59 407	2024	2024
1.13	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с модернизацией арматуры реагентной обработки воды	0	2 933	2024	2025
1.14	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с установкой системы учета циркуляционной воды	0	25 416	2024	2026
1.15	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4 с заменой ПЭН №2	0	70 238	2024	2025
1.16	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4 с установкой ЧРП на ПЭН ст. №3	0	1 115	2025	2027
1.17	Модернизация установки подпитки тепловой сети с закрытием технологического цикла водоотведения	0	245 407	2025	2028
1.18	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с заменой сетевых трубопроводов на ЦТП-324 АО «Теплоэнерго» (Сормовская ТЭЦ)	0	14 012	2024	2025
1.19	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с модернизацией трубопроводов подпитки теплосети насосной ГВС (Сормовская ТЭЦ)	0	11 927	2024	2026
1.20	Техническое перевооружение системы теплоснабжения с установкой узлов учета системы подогрева резервного топлива (Сормовская ТЭЦ)	0	1 620	2024	2025

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

Для обеспечения бесперебойной работы станции, надежного теплоснабжения жителей Автозаводского и Ленинского района г. Нижнего Новгорода 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. Реализовано мероприятие «Техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В Пиковой котельной №1».
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 гидромуфты, установлены закупленные насосные агрегаты без гидромуфт. Выполнена замена масляных выключателей насосов 100%.
25. По мероприятию «Замена сетевых насосов ТГ-10» закуплены и смонтированы насосные агрегаты без гидромуфт, закуплены гидромуфты. Выполнена замена масляных выключателей насосов 100%, выполнена замена СНО-10Г с установкой гидромуфты.
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. Завершено мероприятие «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», начата поэтапная реализация проекта, выполнена замена 4 головных задвижек.
34. Начата реализация проекта «Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2», выполняется поэтапная замена трубных пучков.
35. До определения землеотвода под размещение спроектированных буферных емкостей приостановлено 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», реализация первого этапа будет завершена в 2024г.
38. Реализация мероприятия «Техническое перевооружение системы подачи резервного топлива на котельное оборудование» будет завершена в 2024 г.
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. Завершена 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 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.

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 качество 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 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.

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/см²; 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, коррозионный износ внутреннего оборудования вакуумных деаэраторов, влияющих на качественное удаление коррозионно активных газов из бытовой воды, содержание растворенного кислорода составляет 80 – 140 мкг при норме не более 50.

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

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

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

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

27. Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения

УГВС-2

В настоящее время минимальный расход горячей бытовой воды в ночное время составляет 450-500 м³/ч, при этом дневная загрузка в часы максимума достигает до 2000 м³/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 м³/ч, при этом дневная загрузка в часы максимума достигает до 2000 м³/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 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 эрозийный 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 гидромффт, 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.

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 гидромурфты 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 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 гидромукты на насосные агрегаты, это исключит скачки давления.

Закупленные насосные агрегаты были возвращены поставщику в связи с неприемлемым качеством, для обеспечения надежного теплоснабжения гидромукты установлены на существующие насосные агрегаты, ан 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 подъёма. 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. Продолжение 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 м³/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, исключающего 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 оборудования 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.

Таблица 7.2 - 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 водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ К-7В	0	0	0	11 673	0	0	11 673

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

№	Мероприятия	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	Итого
17	Техническое перевооружение водогрейного 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
33	Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

№	Мероприятия	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	Итого
	подъёма. Монтаж перемычек							
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
	Итого по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения	639 900	740 066	564 365	598 556	1 518 804	1 665 593	5 727 284

7.3 Техническое перевооружение оборудования Сормовской ТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения

Для обеспечения бесперебойной работы станции, надежного теплоснабжения жителей Сормовского района г. Нижнего Новгорода разработаны мероприятия по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования Сормовской ТЭЦ.

В 2023 году реализовано:

- техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2;
- техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4;
- разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час;
- организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4;
- техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети.

Ниже приведены мероприятия, которые необходимо реализовать:

1. Модернизация системы газопотребления Сормовской ТЭЦ со строительством внутренних газопроводов и ГРП

Строительство нового ГРПБ позволит исключить несоответствия требованиям нормативной документации, а также позволит расширить регулировочный диапазон потребления газа Сормовской ТЭЦ филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» до 160 тыс.м3/ч. Замена узла учета газа. Улучшение режима загрузки и разгрузки энергетических котлов, снижение отклонений по диспетчерскому графику.

2. Модернизация системы газопотребления Сормовской ТЭЦ с заменой установки обработки воды, методом электролиза

Замена электролизной установки. Нынешняя установка по выработке водорода СЭУ-10 производства ОАО «Уралхиммаш» введена в эксплуатацию в 1998 году. Срок расчетной службы аппаратов электролизной установки, согласно паспортным данным составляет 10 лет. На данный момент оборудование морально и физически устарело, имеет высокое энергопотребление на 1 куб производимого водорода (по сравнению с

современными аналогами), отсутствует надежная осушка водорода, имеются протечки электролита, из-за выработки эксплуатационного ресурса имеется периодическая необходимость в проведении дорогостоящего диагностирования сосудов и аппаратов. Монтаж и ввод в эксплуатацию СЭУ осуществлялся в период 1996-1998г при действии на тот момент «Правил безопасности при производстве водорода методом электролиза воды» утвержденных в 1973г, в 2003г. при вводе в действие ПБ 03-598-03 «Правил безопасности при производстве водорода методом электролиза воды» многие аспекты работы электролизной установки оказались за рамками новых правил (требования по помещениям, размещению приборов газоанализаторной и т.п). В состав установки входит ряд аппаратов, на которые распространяются правила Ростехнадзора и учитывая работу оборудования со взрывоопасной средой по истечении установленного заводом срока эксплуатации аппаратов, дальнейшая эксплуатация не безопасна, что в свою очередь влияет на безопасность работы всей станции.

3. Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3, ТГ-4 с организацией резервирования теплофикационного отбора бойлерной установки №4 (СМР)

Организация теплофикационного отбора от обратного клапана трубопровода отбора от ПНД-3 с прокладкой трубопровода от отметки 6,6 до коллектора 1,2-2,5 ата (отметка 22,5 м) позволит снизить риски нестабильной работы оборудования в осенне-зимний период, а так-же избежать отключения основного оборудования.

4. 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

Мероприятие для определения распределения расхода сетевой воды между бойлерными установками № 3 и №4. В настоящий момент на Сормовской ТЭЦ отсутствует возможность точного распределения тепловой нагрузки между бойлерными установками ТГ-3 и ТГ-4, ввиду отсутствия корректных узлов учета расхода сетевой воды через бойлерные установки. Расход сетевой воды определяется расчетным методом по балансу. Замена расходомерных устройств позволит улучшить контроль за расходом сетевой воды через бойлерные установки ТГ-3, ТГ-4, оптимизировать экономичность работы ТЭЦ, оперативно реагировать на изменение гидравлического режима работы тепловых сетей.

5. Модернизация системы регулирования подачи греющего пара бойлерной установки №4

6. Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с установкой противоточных фильтров очистки

Установка 3-х цепочек противоточной ВПУ. Целью работ является разработка ПСД с дальнейшей реализацией мероприятия по модернизации ХВО с установкой 3 новых цепочек блоков фильтров общей производительностью 70 м³/час с возможностью несения максимальных нагрузок до 105 м³/час. Установка блоков ионообменных фильтров, работающих по технологии противоточного ионообмена и предназначенных для выработки добавочной воды котлов.

Установка предназначена для восполнения потерь пара и конденсата в пароводяном цикле станции и необходима для подготовки питательной воды барабанных котлов высокого давления ТГМ-84Б.

7. Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с модернизация арматуры реагентной обработки воды

Реконструкция арматуры и приводами трубопроводов кислоты и щелочи. Отсутствует автоматическое управление арматуры трубопроводов кислоты и щелочи в соответствии с ПРИКАЗОМ Ростехнадзора от 15 декабря 2020 года N 533 и ФНП "Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств". Выполнение мероприятий по модернизации арматуры реагентной обработки воды, позволит привести управление арматурой трубопроводов кислоты и щелочи в соответствие с нормативными документами, а именно дистанционное управление, что сведет к минимуму риск получения травм при открытии и закрытии арматуры.

8. Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети с установкой системы учета циркуляционной воды

Существующие приборы учета требуют замены. Возможность контроля расхода ЦВ во всем диапазоне работы ЦН. Минимизация риска оплаты водопользования по

производительности циркуляционных насосов при работе нового ЦН-8000м³/ч. Установка нового сверхточного узла учета циркуляционной воды позволит улучшить точность измерения физических величин. Также модернизация системы измерения цирк. воды может уменьшить межповерочный интервал, что позволит сэкономить на трудозатратах ремонтных бригад и уменьшить вероятность поломки при снятии/установки/настройки комплектов после поверки. В настоящее время ведется учет расхода технической воды из р. Волги косвенным методом, в соответствии с «Первичной учетной документацией по использованию вод ПОД-12». Для расчета используется расходные характеристики циркуляционных насосов и циркуляционной системы, разработанные «Производственным объединением по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей» «Союзтехэнерго». По причине того, что характеристики составлялись на конденсаторы 4-х турбин, получаются завышенные результаты расходов при работе с другим составом оборудования.

Установка коммерческих узлов учета циркуляционной воды на трубопроводах Ду-2000 мм. Сормовской ТЭЦ приведет к значительному снижению платежей за водопользование

9. Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4 с заменой ПЭН №2

Замена ПЭН ПЭ-500 на ПЭ-580 (ПЭН №2) Замена ПЭН с восстановлением тех. характеристик. Основные цели замены ПЭН ст.№2 ПЭ-500 на ПЭН ПЭ-580:

В настоящее время поддержание требуемого давления питательной воды и обеспечение подачи воды на энергетические котлы при работе на одном турбоагрегате ст.№3 (весна, осень) осуществляется работой 2-х питательных насосов типа ПЭ-500-180-2 (N=4 МВт). По фактическому режиму работы Сормовской ТЭЦ при работе на одном турбоагрегате Т-100/120-130-3 расход питательной воды составляет (500-550) т/ч, питательные насосы загружены на нагрузку от 50% до 55%, что приводит к работе с повышенным давлением питательной воды и перерасходу электроэнергии на собственные нужды.

10. Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№4 с установкой ЧРП на ПЭН ст. №3

ЧРП на ПЭН-3. В настоящее время на Сормовской ТЭЦ производятся работы по установке питательного насоса ПЭ-500-180-6 (номинальная производительность 392,5 т/ч; давление на напоре 180 кгс/см²; электродвигатель 4АЗМ3150/6000УХЛ4 мощностью 3150 кВт) взамен ПЭ-500-180-2 (номинальная производительность 500 т/ч; давление на напоре 180 кгс/см²; электродвигатель 2АЗМ4000/6000У4 мощностью 4000 кВт). При работе котлоагрегатов станции на пониженных параметрах острого пара (90 кгс/см²) необходимое давление питательной воды составляет 100 кгс/см² при расходе 170-200 т/ч. Питательный насос находится в работе постоянно. Регулировка производительности питательных насосов осуществляется путем дросселирования, что при расходе ниже номинальной подачи насоса увеличивает давление в напорном коллекторе и вызывает дополнительные затраты ЭЭ на вращение насоса. По проекту предусматривается установка частотного регулирующего привода на питательный насос ПЭ 500-180-6, включающий преобразователь частоты, ячейку КСО с вакуумными выключателями, ячейку КСО с вакуумным выключателем и трансформатором напряжения, станцию группового управления, дистанционный пульт оператора с сенсорным экраном, кнопочный пост местного управления, ретрофит ячейки №6 секции 2Р КРУ-6кВ, предназначенной для питания ВПЧА, датчики давления и замену силовых и контрольных кабелей.

11. Модернизация установки подпитки тепловой сети с закрытием технологического цикла водоотведения

Продолжение непрерывной работы установки приготовления воды для подпитки теплосети. Уход от очистки существующего шламонакопителя сторонней организацией. Основные цели модернизации установки подпитки тепловой сети:

В настоящее время Сормовская ТЭЦ эксплуатирует водоподготовительную установку для восполнения потерь в контуре сетевой воды и подготовки подпиточной воды питьевого качества из речной воды. Исходной водой является вода из реки Волга. Производительность водоподготовительной установки для подпитки теплосети 600 м³/час.

В процессе приготовления подпиточной воды питьевого качества из речной воды (удаление соединений железа, взвешенных веществ органического и минерального происхождения) образуется большое количество шламовых вод. По технологическому

процессу, часть образовавшегося шлама направляется на «Шламоотвал химической водоочистки» (ХВО) емкостью 28000м³.

На сегодняшний день наполненность «Шламоотвала химической водоочистки» составляет 26714м³ (95,4%).

За счет реализации мероприятия планируется достигнуть следующих эффектов: Сохранение в долгосрочной перспективе возможности эксплуатации водоподготовительной установки для восполнения потерь в контуре сетевой воды и подготовки подпиточной воды питьевого качества из речной воды для нужд населения города. Надежность обеспечения населения города водой питьевого качества.

12. Техническое перевооружение системы теплоснабжения с заменой сетевых трубопроводов на ЦТП-324 АО «Теплоэнерго»

Снижение риска срыва поставки теплоносителя за счет возникновения аварийных ситуаций.

(Многолетняя эксплуатация существующих трубопроводов). Сущность данного проекта заключается в замене сетевых трубопроводов на ЦТП-324. На стенках трубопровода имеются отдельные коррозионные язвы, установлены хомуты, много заплат. Постоянно образуются свищи. Выполнение данного мероприятия позволит избежать нестабильной работы оборудования в осенне-зимний период, угрозы срыва теплоснабжения города и отключения основного оборудования СТЭЦ.

13. Техническое перевооружение системы теплоснабжения с модернизацией трубопроводов подпитки теплосети насосной ГВС

Модернизация трубопроводов подпитки теплосети насосной ГВС с заменой регуляторов и запорной арматуры. Сущность данного проекта заключается в замене трубопровода подпитки теплосети в насосной ГВС. На стенках трубопровода имеются отдельные коррозионные язвы, установлены хомуты, много заплат. Постоянно образующиеся свищи. Нет возможности вывода в ремонт участков трубопроводов из-за отсутствия плотности запорной арматуры. Регуляторы не поддерживают заданного давления из-за коррозии и прососов внутренних частей.

14. Техническое перевооружение системы теплоснабжения с установкой узлов учета системы подогрева резервного топлива

Оперативный контроль и регулирование расхода пара на МХ. В настоящее время суммарный расход пара на ЦТП-322 АО «Теплоэнерго» и мазутное хозяйство Сормовской ТЭЦ составляет ориентировочно 5 т/ч. Существующие узлы учета на паропроводах Ду-426мм рассчитаны на постоянную работу ТЭЦ на жидком топливе, и не в состоянии фиксировать существующие расходы пара (5 т/ч). Отсутствие учета расхода и параметров пара на ЦТП-322 АО «Теплоэнерго» и мазутное хозяйство Сормовской ТЭЦ с учетом длины паропроводов в 900м, значительно усложняет выдерживание параметров пара и не позволяет оперативно реагировать на изменение режима работы, что в свою очередь негативно сказывается потребителях тепла и увеличивает количество аварийных ситуаций. В результате реализации данного мероприятия будет достигнут результат в виде оперативного контроля параметров и регулирования расхода пара на МХ с уменьшением количества аварийных ситуаций.

15. Техническое перевооружение системы теплоснабжения с модернизацией системы управления греющего пара бойлерных установок РОУ 13/1,2 и БРОУ 140/13, РРОУ 140/13.

БРОУ 140/13, РРОУ 140/13, РОУ 13/1,2 РОУ 13/1,2 автоматизация технологического процесса для выполнения автоматического управления запорно-регулирующей арматуры. Выполнение работ по автоматизации технологического процесса БРОУ 140/13, РРОУ 140/13, РОУ 13/1,2 РОУ 13/1,2 на базе локальной АСУ позволит: улучшить технико-коммерческие показатели, уменьшить нагрузку на оперативный персонал турбинного отделения КТЦ, повысить безопасность пусков и остановов данного оборудования и внедрить высокоточную архивацию данных. Данная модернизация позволит уменьшить количество бумажных регистраторов, что в свою очередь позволит сэкономить на диаграммной бумаге и уменьшить объем выполнения работ по ремонту и тех. обслуживанию у подрядных ремонтных организаций.

16. Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№1 до котла ст.№1 с заменой ПЭН №1

17. Модернизация основных эжекторов турбин

18. Техническое перевооружение системы теплоснабжения с установкой ЧРП НПГВС

19. Демонтаж существующего газопровода и ГРУ.

7.4 Состав и прогнозный статус на ОРЭМ генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ, мероприятия по продлению ресурса генерирующего оборудования

Прогнозный статус турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ представлен в таблице 7.18. Из таблицы видно, что в период 2019-2021 годов осуществлен вывод генерирующего оборудования ТЭЦ-2: турбоагрегатов №№3,4,5,6 с давлением острого пара 9 МПа.

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

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

№ АТЭС-Исх-0938-24

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

[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 сообщая, в настоящее время рассматривается вхождение АТЭЦ в проекты КОМмод, в том числе ТГ-9, с 2028 г.

Генеральный директор

А.В. Марускин

Исп. Осипов А.В.
8(831)243-04-08 (21185/
Osipov.AV@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
ОКПО 14682032, ОГРН 1045207048611, ИНН/КПП 5256049357/785150001

1

Таблица 7.3 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2030 годах

Турбоагрегат	№	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Турбины с давлением острого пара 9 МПа																
ВР-25-1	3	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
АТ-25-1	4	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
ВТ-25-4	5	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
ВТ-25-4	6	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	КОМ	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Турбины с давлением острого пара 13 МПа																
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/КО ММОД	КОМ/КО ММОД	КОМ/КО ММОД
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
Х – вывод из эксплуатации

7.5 Состав и прогнозный статус на ОРЭМ генерирующего оборудования Сормовской ТЭЦ, мероприятия по продлению ресурса генерирующего оборудования

В перспективе предполагается, что все генерирующее оборудование Сормовской ТЭЦ в период до 2033 года будет отбираться по результатам конкурентного отбора мощности (оборудование Сормовской ТЭЦ прошло отбор по результатам КОМ до 2026 года).

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.

7.6 Предлагаемые проекты по установке нового оборудования на существующих ТЭЦ для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки

В таблице 7.19 приведены проекты группы 3 по установке нового оборудования на теплоэлектростанциях города Нижнего Новгорода с указанием стоимости проекта в ценах соответствующих лет с НДС.

Таблица 7.4 – 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
Всего по проектам группы 3 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»		0	4 237 288	2013	За горизонтом планирования
3.1	Строительство ПГУ-440 на Автозаводской ТЭЦ	0	4 237 288	2013	За горизонтом планирования

Суммарные капитальные затраты с 2031 по 2033 годы по третьей группе проектов в ценах соответствующих лет без НДС составят 4 237,288 млн. руб.

8 ОБОСНОВАНИЯ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ТЕПЛОИСТОЧНИКОВ

В таблице 8.1 приведены проекты группы 4 по новому строительству энергоисточников в городе Нижний Новгород с указанием стоимости проекта без НДС.

Таблица 8.1 – Проекты по новому строительству энергоисточников города (группа 4)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"		525 726	3 842 773	2018	2029
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	45 873	9 073	2023	2024
4.2	Строительство БМК для подключения объектов ИТ-Кампуса на территории города Нижнего Новгорода к сетям инженерной инфраструктуры	159 128	164 833	2023	2024
4.3	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
4.5	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	0	385 178	2024	2024
4.6	Строительство объекта "Модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, ул. Днепрпетровская около жилого дома 8	0	272 959	2026	2028
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)	63 444	76 088	2019	2027
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	6 290	195 341	2023	2024

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
4.9	Строительство объекта: "Котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко, Приокский район, г. Нижний Новгород	0	1 002 606	2027	2029
4.10	Строительство объекта: "Блочно-модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, ул Завкомовская, у дома 8	0	41 346	2025	2027
4.11	Строительство блочно-модульных котельных с переводом нагрузок от существующих котельных (ПИР)	11 354	40 191	2023	2024
4.12	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Суетинская, 21	1 500	4 500	2023	2024
4.13	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, к.п. Зеленый город д/о "Зеленый город", д.№ 19	1 500	4 500	2023	2024
4.14	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Дальняя, 1/29-в	1 500	4 500	2023	2024
4.15	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, к.п. Зеленый город, ДОЛ"Чайка", 31л	1 500	4 500	2023	2024
4.16	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, к.п. Зеленый город, д. 7, Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город"	1 500	4 500	2023	2024
4.17	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, к.п. Зеленый город, Мореновская школа, д. 7-г	1 500	4 500	2023	2024
4.18	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Радужная, 2-а	1 500	4 500	2023	2024
4.19	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Чкалова, 37-а	1 500	4 500	2023	2024
4.20	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город	1 500	4 500	2023	2024

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	Нижний Новгород, ул.Путейская, 31-а				
4.21	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул.Меднолитейная, 1-б	1 500	4 500	2023	2024
4.22	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул.Дубравная,18	1 500	4 500	2023	2024
4.23	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул.Римского-Корсакова, 50	1 500	4 500	2023	2024
4.24	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Анкудиновское шоссе, 24	1 500	4 500	2023	2024
4.25	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, пр. Гагарина, 97	1 500	4 500	2023	2024
4.26	Строительство объекта «Котельная» по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Тепличная,8а	1 500	4 500	2023	2024
4.27	Строительство котельной №4 ориентировочной мощностью 90 МВт в посёлке Новинки для обеспечения теплоснабжением территории комплексного развития в посёлке Новинки городского округа город Нижний Новгород	0	826 000	2024	2032

Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23 включено в инвестиционную программу АО «Теплоэнерго». Строительство новой БМК, оснащенной современным, эффективным оборудованием, планируется для переключения нагрузок старых, существующих котельных.

Котельная в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" уже существует, но планируется ее расширение (строительство 2-5 очереди) для обеспечения тепловой нагрузки перспективных потребителей.

Остальные новые энергоисточники строятся для снабжения тепловой энергией перспективных потребителей в зонах массовой жилой застройки, не

обеспеченных тепловой мощностью существующих источников тепловой энергии. В данном случае в соответствии с п. 114 и Приложения 37 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения выбор отдельного или комбинированного варианта энергоснабжения проектируемого узла теплоснабжения принимается по значению $\Delta НВВ$.

Где

$$\Delta НВВ = НВВ_{\text{разд}} - НВВ_{\text{комб}}, \text{ тыс. руб.}, (\text{П37.1})$$

где,

$\Delta НВВ$ - экономия необходимой валовой выручки при сравнении вариантов схем энергоснабжения узла, тыс. руб.;

$НВВ_{\text{разд}}$ - валовая выручка, необходимая организации для осуществления выработки тепловой энергии и покупки электрической энергии из энергосистемы при отдельной схеме энергоснабжения вновь проектируемого узла, тыс. руб.;

$НВВ_{\text{комб}}$ - валовая выручка, необходимая организации для осуществления выработки тепловой энергии и выработки электроэнергии на ТЭЦ при комбинированной выработке тепловой и электрической энергии, тыс. руб.

Необходимая валовая выручка для отдельного способа энергоснабжения узла должна определяться по формуле:

$$НВВ_{\text{разд}} = C_{\text{ТК}} Q_{\text{по.к}} + C_{\text{э.сист}} \mathcal{E}_{\text{зам}}, \text{ ч},$$

где,

$C_{\text{ТК}}$ - цена на тепловую энергию от котельной, руб./Гкал;

$Q_{\text{по.к}}$ - объем полезного отпуска тепловой энергии для обеспечения потребителей проектируемого узла теплоснабжения, тыс. Гкал;

$C_{\text{э.сист}}$ - средневзвешенная цена электрической энергии, поставляемой из энергосистемы, вместо электрической энергии, которая могла быть отпущена с шин проектируемой ТЭЦ, руб./МВт-ч;

$\mathcal{E}_{\text{зам}}$ - количество электрической энергии, поставляемой из энергосистемы, которая замещает электрическую энергию, отпущенную с шин проектируемой

ТЭЦ, тыс. МВт-ч.

Необходимая валовая выручка для комбинированного способа производства тепловой и электрической энергии узла должна определяться по формуле:

$$HBB_{\text{комб}} = C_{\text{т.тэц}} Q_{\text{по}} + C_{\text{э.тэц}} \mathcal{E}_{\text{тэц}}, \text{ ч},$$

где,

$C_{\text{т.тэц}}$ - предельная цена на тепловую энергию от ТЭЦ, руб./Гкал;

$Q_{\text{по-тэц}}$ - объем полезного отпуска тепловой энергии для обеспечения потребителей проектируемого узла теплоснабжения, тыс. Гкал;

$C_{\text{э.тэц}}$ - средневзвешенная цена электрической энергии, отпускаемой с шин ТЭЦ, руб./МВт-ч;

$\mathcal{E}_{\text{тац}}$ - количество электрической энергии, отпущенной с шин проектируемой ТЭЦ, тыс. МВт-ч.

С учетом приведения сравниваемых вариантов энергоснабжения узла к энергетической сопоставимости, заключающейся в равенстве $\mathcal{E}_{\text{тэц}} = \mathcal{E}_{\text{зам}}$ и $Q_{\text{по.к}} = Q_{\text{по.тэц}}$ экономия ΔHBB , должна определяться по формуле:

$$\Delta HBB = (C_{\text{т.к}} - C_{\text{т.тэц}}) \times Q_{\text{по.к}} + \\ + (C_{\text{э.сист}} - C_{\text{э.тэц}}) \times \mathcal{E}_{\text{тац}}, \text{ тыс. руб.}$$

Если $\Delta HBB > 0$, то для дальнейшей разработки должен приниматься вариант строительства источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Если $\Delta HBB \leq 0$ - то должен пониматься отдельный вариант энергоснабжения проектируемого узла теплоснабжения.

Следует отметить, что строительство источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для энергоснабжения рассматриваемых территорий не предусмотрено СиПР ЕЭС России 2021-2027 гг. и СиПР электроэнергетики Нижегородской области. Соответственно для данных объектов не принято специальных условий финансирования и возврата инвестиций в строительство источников комбинированной выработки тепловой

и электрической энергии (договоров на поставку мощности). В этих условиях в значении $HVV_{\text{комб}}$ должен быть учтен возврат инвестиций в строительство источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (также как в $HVV_{\text{разд.}}$ должен быть учтен возврат инвестиций в строительство котельной).

В таблице 8.2 приведен расчет ΔHVV для узла теплоснабжения потребляемой тепловой мощностью (тепловой нагрузкой) порядка 8 Гкал/ч (тепловая мощность источника тепловой энергии 10 Гкал/ч соответственно).

Таблица 8.2 – Расчет ΔHVV для эталонной котельной 10 Гкал/ч

Показатель	Ед. изм.	Значение
<i>HVV комб. в т.ч.</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>200 640</i>
Тепловая мощность ТЭЦ	Гкал/ч	10
Электрическая мощность ТЭЦ	МВт	6
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	17600
Годовой отпуск электроэнергии	МВт*ч	24000
Удельная стоимость строительства ТЭЦ	тыс. руб./кВт	308000
Стоимость строительства ТЭЦ	тыс. руб.	1848000
Предельная цена на тепловую энергию от ТЭЦ	руб./Гкал	1400
Средневзвешенная цена электрической энергии, отпускаемой с шин ТЭЦ (без учета возврата инвестиций)	руб./МВт*ч	2200
Средневзвешенная цена электрической энергии, отпускаемой с шин ТЭЦ (с учетом возврата инвестиций на 15 летнем периоде)	руб./МВт*ч	7333
<i>HVV разд. в т.ч.</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>147 013</i>
Тепловая мощность котельной	Гкал/ч	10
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	17600
Годовой объем электроэнергии получаемой из сети	МВт*ч	24000
Удельная стоимость строительства котельной	тыс. руб./Гкал/ч	11000
Стоимость строительства котельной	тыс. руб.	110000
Цена на тепловую энергию от котельной (без учета возврата инвестиций)	руб./Гкал	1800
Цена на тепловую энергию от котельной (с учетом возврата инвестиций на 15 летнем периоде)	руб./Гкал	2217
Средневзвешенная цена электрической энергии, поставляемой из энергосистемы	руб./МВт*ч	4500
ΔHVV	тыс. руб.	-53 627

На основании расчетов приведенных в таблице 8.2 можно сделать вывод, что $\Delta HVV \leq 0$ - принимается отдельный вариант энергоснабжения проектируемого узла теплоснабжения, то есть строительство котельных.

9 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОИСТОЧНИКОВ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ И ПО ПРИЧИНЕ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Необходимость реализации рассматриваемых мероприятий обусловлена необходимостью сохранения резерва мощности в системах централизованного теплоснабжения при реализации мероприятий по укрупнению СЦТ и приростах тепловых нагрузок.

В таблице 9.1 представлен перечень проектов по реконструкции теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии.

Таблица 9.1 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения (группа 5)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 5					
	"Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии "	5 567	40 398	2021	2024
5.1	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	5 567	40 398	2021	2024

В таблице 9.2 представлен перечень проектов по техническому перевооружению источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в городе Нижний Новгород с указанием стоимости проекта, без НДС.

Таблица 9.2 – 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 (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024 -- 2030 годы), тыс. руб.-	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 6 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"		17 594	506 737	2022	2028
6.1	Техническое перевооружение котельной по адресу: г. Нижний Новгород, пер. Бойновский, 9д	1 594	13 094	2023	2024
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 проспект Гагарина, 25е для обеспечения подключения объектов ИТ-Кампуса им.Неймарка	16 000	240 000	2023	2024

10 РЕКОНСТРУКЦИЯ КОТЕЛЬНЫХ В ТЕПЛОВЫЕ ПУНКТЫ, ПРИ ПЕРЕВОДЕ ИХ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ НА ДРУГИЕ ЭНЕРГОИСТОЧНИКИ

В таблице 10.1 представлен перечень проектов по техническому перевооружению котельных с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии в городе Нижнем Новгороде с указанием стоимости проекта без НДС.

Таблица 10.1 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 7 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"		0	152 551	2023	2029
7.1	Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	24 477	2023	2024
7.2	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
7.3	Техническое перевооружение котельных с переводом в режим работы автоматизированного ЦТП. Котельная, г. Нижний Новгород, ул Республиканская, д.47А	0	50 622	2028	2029
7.4	Техническое перевооружение котельных с переводом в режим работы автоматизированного ЦТП. Котельная, г. Нижний Новгород, ул Бориса Панина, д 19Б	0	43 221	2027	2028

Проекты по укрупнению систем централизованного теплоснабжения направлены на снижение условно-постоянных затрат и повышению эффективности теплоснабжения.

11 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Для формирования предложений по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью снятия ограничений установленной тепловой мощности был сформирован перечень котельных со значительными ограничениями тепловой мощности по причине старения оборудования.

На данных котельных предлагается провести техническое перевооружение с заменой оборудования на более эффективное с использованием современных автоматических систем управления технологическими процессами. Перечень проектов по 8-й группе с указанием стоимости проекта без НДС представлен в таблице 11.1.

Таблица 11.1 – 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 (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"		0	50 000	2016	2025
8.1	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	0	50 000	2016	2025

Для формирования предложений по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности генерации тепловой энергии в системах теплоснабжения был сформирован перечень котельных с высокой себестоимостью производства тепловой энергии по причине высокого удельного расхода топлива.

На данных котельных предлагается провести техническое перевооружение с заменой оборудования на более эффективное с использованием современных автоматических систем управления технологическими процессами. Перечень

проектов по 9-й группе с указанием стоимости проекта без НДС представлен в таблице 11.2.

Таблица 11.2 – 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 (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 9 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"		83 789	2 065 417	2020	2030
9.1	Техническое перевооружение системы управления котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, д.5	578	96 248	2023	2025
9.2	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")	40 671	6 747	2020	2024
9.3	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	0	98 500	2027	2030
9.4	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
9.5	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
9.6	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Профинтерна, 7б УТМ 1,32 МВт, ООО "Генерация тепла"	0	14 507	2024	2025
9.7	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в	2 570	186 388	2023	2023
9.8	Монтаж АРМ верхнего уровня котельной ООО КСК	0	5 101	2027	2027
9.9	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в.	39 970	33 916	2022	2027
9.10	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла"	0	28 820	2025	2026

№ п.п	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
9.11	Модернизация газовых котельных по адресам: г. Нижний Новгород, №2 ул. К.Маркса, д.60б и №3 ул. К.Маркса, д.42а	0	35 070	2024	2028
9.12	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Климовская, д.86а	0	309 342	2027	2028
9.13	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5	0	128 293	2024	2029
9.14	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Базарная, д.6	0	14 285	2030	2030
9.15	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Коперника, д.1А	0	119 104	2028	2029
9.16	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Гаугеля, д.25	0	260 737	2028	2029
9.17	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 36б	0	10 809	2030	2030
9.18	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Общественный, дом 2а	0	6 906	2028	2029
9.19	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Федосеенко, д 89А	0	3 030	2030	2030
9.20	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Академика Баха, д.4	0	228 234	2029	2030
9.21	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Металлистов, д.4 б	0	49 495	2029	2030
9.22	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д.209 Б	0	190 277	2029	2030

№ п.п	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
9.23	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Суетинская, д 21	0	14 299	2024	2025
9.24	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пер Звенигородский, дом 8А	0	46 898	2027	2028
9.25	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб Нижневолжская, дом 2а	0	73 346	2029	2030
9.26	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д 60, корп 22	0	7 118	2030	2030
9.27	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр.Гагарина, д.70 А	0	11 076	2030	2030
9.28	Техническое перевооружение (модернизация) Здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ф.Энгельса, д.1А	0	287	2028	2028
9.29	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ф.Энгельса, д.1Б	0	287	2028	2028
9.30	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Пугачева, д.2	0	287	2028	2028
9.31	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	0	287	2028	2028
9.32	Техническое перевооружение (модернизация) Нежилое здание (здание мастерских по ремонту запорной арматуры, пристрой производственных мастерских по обработке металлов, пристрой механических мастерских) адрес	0	287	2028	2028

№ п.п	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	(местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.8б				
9.33	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	0	287	2028	2028
9.34	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	0	287	2028	2028
9.35	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 Чаадаева, д.8б	0	287	2028	2028
9.36	Техническое перевооружение (модернизация) НЕЖИЛОЕ ЗДАНИЕ-ПРОХОДНАЯ, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Чаадаева, д.8б	0	287	2028	2028
9.37	Техническое перевооружение (модернизация) Здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр-кт Гагарина, д 76	0	287	2028	2028
9.38	Техническое перевооружение (модернизация) Нежилое помещение, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, пр.Гагарина, д.76, пом.П1	0	287	2028	2028
9.39	Техническое перевооружение (модернизация) Нежилое здание, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д 205а	0	287	2028	2028

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)
ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ
ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

№ п.п	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
9.40	Техническое перевооружение (модернизация) Котельная, адрес (местонахождение) объекта: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Радужная, дом 2а	0	51 659	2029	2030

12 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Для формирования предложений по переключению тепловой нагрузки котельных на источники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии были определены радиусы эффективного теплоснабжения (РЭТ) ТЭЦ города и котельные, попадающие в границы РЭТ, после чего были рассмотрены различные варианты переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ.

В соответствии с актуализированным вариантом развития СЦТ города отсутствуют предложения по переключению тепловой нагрузки котельных на источники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии.

Переключение потребителей котельных на источники с комбинированной выработкой тепло- и электроэнергии приведет к снижению расхода топлива на выработку электроэнергии, сокращению затрат на оплату труда, сокращению платы за выбросы, снижению затрат на топливо, снижению цеховых и общехозяйственных расходов.

Переключение потребителей от некоторых котельных предлагается провести путем реконструкции котельной в блочный тепловой пункт. Тем самым, улучшив качество теплоснабжения потребителей, устранив «перетопы» в осенне-весенние периоды, когда в отопительные системы зданий подается теплоноситель выше необходимой температуры, что вызывает дискомфорт у населения и, как следствие этого, потерю теплоты через открытые форточки и фрамуги окон.

Переключение потребителей котельных на ТЭЦ по независимой схеме также повысит надежность теплоснабжения. Исключается возможность повреждений отопительных приборов абонентов в результате сбоя гидравлического режима в тепловых сетях от ТЭЦ.

Также одним из достоинств подключения теплоснабжающих установок по независимой схеме является исключение возможности попадания загрязняющих веществ - шлама (ржавчины, отложений и т.п.) в сетевую воду из отопительных приборов абонентов, что приведет к снижению затрат на водоподготовку и повышению работы надежности водоподготовительной установки ТЭЦ.

Таким образом, перевод потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ позволит не только снизить себестоимость производства и передачи теплоэнергии, но и улучшит качество и надежность теплоснабжения потребителей.

13 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

С целью повышения эффективности работы источников предлагается установка дополнительных установок (станций) электроснабжения.

Перечень проектов по 13-й группе с указанием стоимости проекта без НДС представлен в таблице 13.1.

Таблица 13.1 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"	0	49 322	2025	2028
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая, 14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	0	49 322	2025	2028

Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ) планируется после 2030 года.

14 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

В соответствии с рекомендованным вариантом развития СЦТ города не предусматривается организация совместной работы котельных города в пиковом режиме по отношению к ТЭЦ города.

15 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

В соответствии с рекомендованным вариантом развития СЦТ города не предусматривается вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

16 ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ

При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников энергии. Такая организация позволит потребителям в зонах малоэтажной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжения.

Основными достоинствами децентрализованного теплоснабжения являются:

- отсутствие необходимости отводов земли под тепловые сети и котельные;
- снижение потерь теплоты из-за отсутствия внешних тепловых сетей, снижение потерь сетевой воды, уменьшение затрат на водоподготовку;
- значительное снижение затрат на ремонт и обслуживание оборудование;
- полная автоматизация режимов потребления.

При формировании перспективных балансов тепловой энергии учитывались перспективный радиус теплоснабжения и плотность перспективной тепловой нагрузки. На их основе был проведен анализ и выявлены зоны перспективной застройки, теплоснабжение которых предлагается выполнить от индивидуальных источников.

Поскольку в соответствии с прогнозом перспективной застройки, утвержденном в целях разработки схемы теплоснабжения (Глава 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения) многоквартирные здания, планируемые к вводу с 2024 по 2030 годы, попадают в зоны централизованного теплоснабжения, применение поквартирного отопления в строящихся объектах не предусматривается.

Таким образом, организация индивидуального теплоснабжения предусматривается для зон перспективной малоэтажной (индивидуальной) застройки.

17 ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Организация теплоснабжения в производственных зонах не изменяется (за исключением перепрофилирования производственных зон). В этом случае перспективные потребители подключаются к СЦТ города. Данные мероприятия учтены при формировании мероприятий по подключению новых потребителей.

18 ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В таблице 18.1 представлен перечень проектов по прочим проектам, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности источников тепловой энергии в городе Нижний Новгород, с указанием стоимости проекта без НДС.

Таблица 18.1 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 12 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"		237 685	504 762	2018	2030
12.1	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	69 190	151 776	2023	2027
12.2	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	54 492	48 501	2018	2030
12.3	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	83 045	104 109	2023	2026
12.4	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	30 478	13 517	2018	2030
12.5	Модернизация насоса ГВС №3 "Д200/90" путем замены частотных преобразователей в котельной по адресу: ул. 40 лет Победы, 15	49	1 651	2023	2024
12.6	Модернизация насоса ГВС №3 "Д200/90" путем замены частотных преобразователей в котельной по адресу: ул. Голованова, 25а	49	1 651	2023	2024
12.7	Модернизация объекта: "Сетевой насос К150-125-315" в котельной по адресу: ул. Знаменская, 5-Б	121	3 495	2023	2024
12.8	Модернизация объекта: "Соляной насос" (2 шт) в котельной по адресу: ул. Академика Баха, 4	198	3 720	2023	2024
12.9	Реконструкция газораспределительного устройства (инв.№000004306) котельной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Коперника, д.1А	66	346	2023	2024

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

**ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ
ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»**

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
12.10	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д.209 Б (в части замены насоса подпитки K45/30)	0	3 374	2024	2025
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	0	19 381	2024	2025
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)	0	5 468	2024	2025
12.13	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Маршала Голованова, д 25а (в части замены частотного преобразователя Hyundai N300-900HFP насоса ГВС №1 Д200/90)	0	2 088	2024	2025
12.14	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пр.Гагарина, д.70 А (в части замены рециркуляционного насоса)	0	5 011	2024	2025
12.15	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Чкалова, д 9г (в части замены насоса Д500/65)	0	5 499	2024	2025
12.16	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Чкалова, д 9г (в части замены ВВП ХВП ВВПИ-200)	0	1 082	2024	2025
12.17	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Чкалова, д 9г (в части замены дымососа ДН-11,2)	0	1 864	2024	2025
12.18	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Чкалова, д 9г (в части замены ВВП ХВП 07-ОСТ)	0	542	2024	2025
12.19	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Базарная, д.6 (в части замены ВВП ОСТ-16, ОСТ-14)	0	6 320	2024	2025

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

**ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ
ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»**

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
12.20	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Базарная, д.6 (в части замены ВВП ОСТ-12)	0	1 594	2024	2025
12.21	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Гаугеля, д.6Б в части замены водоподогревателя ОСТ-12	0	1 675	2024	2025
12.22	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д.209 Б (в части замены котлоагрегатов КВГ-6,5 (рег. №54433))	0	13 167	2024	2025
12.23	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ветеринарная, д.5 в части замены котловой автоматики безопасности котла ПТВМ-60 ст. №2	0	24 127	2025	2026
12.24	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
12.25	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д.209 Б (в части замены котлоагрегатов КВГ-6,5 (рег. №54434))	0	13 851	2025	2026
12.26	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Ванеева, д.209 Б (в части замены котлоагрегатов КВГ-6,5 (рег. №54432))	0	13 851	2025	2026
12.27	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
12.28	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
12.29	Техническое перевооружение котельной, расположенной по	0	910	2026	2027

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул Василия Иванова, д 36б (в части замены ВВП ОСТ-12)				
12.30	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
12.31	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
12.32	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
12.33	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
12.34	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
12.35	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

19 ПРОЕКТЫ ПО УКРУПНЕНИЮ СИСТЕМ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ПЕРЕВОДУ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ КОТЕЛЬНЫХ НА ИСТОЧНИКИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

С целью более наглядного представления проектов по укрупнению систем централизованного теплоснабжения и переводу потребителей котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии был сформирован перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных или ТЭЦ, представленный в таблице 19.1.

Таблица 19.1 – Перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных или ТЭЦ

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта		Мероприятия на источниках	Мероприятия на тепловых сетях	Капитальные затраты на реконструкцию источников тепловой энергии (2021-2030 годы), тыс. руб. без учета НДС
		Начало	Завершение			
Ветеринарная, 5 (НТЦ)	ул. Большая Покровская, 16	2019	2022	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс, установка элеваторных узлов у потребителей	2 319
	пл. Горького, 4а	2026	2027	Перевод котельной в режим работы ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс, установка элеваторных узлов и ИТП у потребителей	24477
	Ул. Горького, 65	2031	2032	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс, реконструкция ЦТП-	44 256
	Ул. 3-я Ямская, 7	2021	2023	Перевод котельной в режим работы ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс, перевод котельной в режим работы ЦТП	14 715
	Ул. Горького, 113/30	2022	2022	-	-	15 919
	Ул. Белинского, 32	2022	2022	-	-	17 556
	ул. Минина, 1	2014	2022	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс, установка элеваторных узлов у потребителей	29 142
	Ул Воровского, д 3	2027	2028	Перевод котельной в режим работы ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс, перевод котельной в режим работы ЦТП	34 231
	Ул Республиканская, д.47А	2028	2029	Перевод котельной в режим работы ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс, перевод котельной в режим работы ЦТП	50 622
Ул Бориса Панина, д 19Б	2027	2028	Перевод котельной в режим работы ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс, перевод котельной в режим работы ЦТП	43 221	
Сормовская ТЭЦ	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2020	2022	Строительство ЦТП	Строительство и реконструкция тепловых сетей	66 965
	Переключение объектов с котельной ОАО "НАЗ "Сокол" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2023	2023		Строительство и перекладка теплотрасс, установка элеваторных узлов и ИТП у потребителей	0
Автозаводская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации котельной Профинтерна,7б, ООО «Генерация тепла», переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2024 г.	2024	2024	Установка элеваторных узлов	Строительство и реконструкция тепловых сетей	0
Ул. Заводская, 19	Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от котельной на ул. Памирская, 11 (с перераспределением нагрузок между котельными ул. Заводская, 19 и ул. Академика Баха, 4а)	2021	2023		Строительство и реконструкция тепловых сетей, строительство ЦТП, монтаж оборудования элеваторных узлов	0
Ул. Академика Баха, 4а						
Блочная модульная котельная по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, в 30 метрах на юго-запад от дома №5 на ул. Гребешковский откос	ул. Ярославская, 23,	2021	2024	Ликвидация котельной	Строительство и реконструкция тепловых сетей, строительство ИТП,	51 699
	ул. Соревнования, 4а			Ликвидация котельной		
	Гребешковский откос, 7			Ликвидация котельной		

В рамках реализации концепции укрупнения систем централизованного теплоснабжения выполнены и в перспективе планируется к выполнению ряд мероприятий по выводу из эксплуатации источников теплоснабжения, тепловых сетей и теплосетевых объектов АО «Теплоэнерго» приведенные в таблицах 19.2 - 19.6.

Таблица 19.2 – Перечень котельных АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации

№ п/п	Адрес	Год вывода	Основание	Результат	Зона ЕТО
1	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ковалихинская, 60а	1996	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
2	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ковалихинская, 49г	1996	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
3	город Нижний Новгород, Ленинский район, проспект Ленина, 2	1996	объекты переключены на котельную улица Заводская, 19	выполнено	АО "Теплоэнерго"
4	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Комарова, 13а	1997	объекты переключены на котельную улица Геройская, 11а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
5	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Чугунова, 6	1997	объекты переключены на Автозаводскую ТЭЦ	выполнено	АО "Теплоэнерго"
6	город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Мокроусова, 9а	1998, 1999	объекты переключены на котельные улица Станиславского, 3 и Иванова, 14д	выполнено	АО "Теплоэнерго"
7	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ильинская, 78	1999	объекты переключены на котельную переулок Плотничный, 11а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
8	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Пискунова, 39в	1999	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
9	город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Коперника, 25	2001	объекты переключены на котельную улица Коперника, 1а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
10	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ильинская, 149а	2002	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
11	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ульянова, 32д	2003	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
12	город Нижний Новгород, Советский район, улица Краснозвездная, 12б	2003	объекты переключены на котельную проспект Гагарина, 60 корпус 22	выполнено	АО "Теплоэнерго"
13	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Зеленодольская, 97б	2004	объекты переключены на котельную улица Климовская, 8б	выполнено	АО "Теплоэнерго"
14	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Украинская, 1а	2004	объекты переключены на котельную улица Климовская, 8б	выполнено	АО "Теплоэнерго"
15	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Лесной городок, 27а	2004	объекты переключены на котельную улица Лесной городок, 6а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
16	город Нижний Новгород, Московский район, улица Мориса Тореза, 29а	2004	объекты переключены на котельную улица Куйбышева, 41а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
17	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Искры, 1б	2004	объекты переключены на котельную улица Климовская, 8б	выполнено	АО "Теплоэнерго"
18	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Чкалова, 26а	2005	объекты переключены на котельную улица Чкалова, 9г	выполнено	АО "Теплоэнерго"
19	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Октябрьской Революции, 18б	2005	объекты переключены на котельную улица Чкалова, 37а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
20	город Нижний Новгород, Канавинский район, Московское шоссе, 144а	2006	объекты переключены на котельную улица Люкина, 6а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
21	город Нижний Новгород, Приокский район, Анкудиновское шоссе, 26а	2006	объекты переключены на котельную Анкудиновское шоссе, 24	выполнено	АО "Теплоэнерго"
22	город Нижний Новгород, Московский район, Московское шоссе, 159а	2007	объекты переключены на котельную проспект Героев, 13	выполнено	АО "Теплоэнерго"
23	город Нижний Новгород, Приокский район, улица Медицинская, 9а	2007	объекты переключены на котельную проспект Гагарина, 70а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
24	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Минина,	2008	объекты переключены на котельную улица Минина, 1	выполнено	АО "Теплоэнерго"

**ОБНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

**ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ
ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»**

№ п/п	Адрес	Год вывода	Основание	Результат	Зона ЕТО
	Зд				
25	город Нижний Новгород, Советский район, улица Кулибина, 11	2009	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
26	город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Озерная, 2 линия, 5	2010	объекты переключены на котельную улица Дубравная, 18	выполнено	АО "Теплоэнерго"
27	город Нижний Новгород, Советский район, улица Ванеева, 28б	2010	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
28	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Октябрьской революции, 64б	2011	объекты переключены на котельную улица Октябрьской революции, 66в	выполнено	АО "Теплоэнерго"
29	город Нижний Новгород, Канавинский район, Московское шоссе, 344а	2011	объекты переключены на котельную улица Тепличная, 8а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
30	город Нижний Новгород, Канавинский район, переулок Тургайский, 3а	2013	объекты переключены на котельную улица Июльских дней, 1	выполнено	АО "Теплоэнерго"
31	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Путейская, 31а	2017	объекты переключены на новую котельную на ул. Путейская	выполнено	АО "Теплоэнерго"
32	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Гордеевская, 61в	2017	объекты переключены на Сормовскую ТЭЦ	выполнено	АО "Теплоэнерго"
33	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Конотопская, 4а	2017	объекты переключены на котельную Московское шоссе, 52	выполнено	АО "Теплоэнерго"
34	город Нижний Новгород, Приокский район, улица Цветочная, 3	2017	объекты переключены на котельную улица Цветочная, 3в	выполнено	АО "Теплоэнерго"
35	город Нижний Новгород, Нижегородский район, Верхне-Волжская набережная, 18ж	2017	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
36	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Семашко, 22е	2017	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
37	город Нижний Новгород, Советский район, улица Барминская, 8а	2019	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
38	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ванеева, 63	2019	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
39	город Нижний Новгород, Советский район, Панина, 10б	2019	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
40	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Родионова, 28б	2020	объекты переключены на котельную улица Радужная, 2а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
41	город Нижний Новгород, Московский район, улица Люкина, 6а	2020	объекты переключены на Сормовскую ТЭЦ	выполнено	АО "Теплоэнерго"
42	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Мурашкинская, 13б	2020	объекты переключены на Сормовскую ТЭЦ	выполнено	АО "Теплоэнерго"
43	город Нижний Новгород, Московский район, улица Безрукова, 5	2020	объекты переключены на Сормовскую ТЭЦ	выполнено	АО "Теплоэнерго"
44	город Нижний Новгород, Московский район, улица Куйбышева, 41а	2020	объекты переключены на Сормовскую ТЭЦ	выполнено	АО "Теплоэнерго"
45	город Нижний Новгород, Канавинский район, Бульвар Мира, 4а	2020	объекты переключены на Сормовскую ТЭЦ	выполнено	АО "Теплоэнерго"
46	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Грузинская, 5	2020	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
47	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Заломова, 5	2020	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
48	город Нижний Новгород, Нижегородский район, переулок Гоголя, 9д	2020	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
49	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Нижегородская, 29	2020	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
50	город Нижний Новгород, Канавинский район, переулок Рубо, 3	2020	объекты переключены на котельную проспект Ленина, 5а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
51	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Конотопская, 5	2020	объекты переключены: по отоплению на котельную Московское шоссе, 52, по ГВС на котельную улица Тихорецкая, 3в	выполнено	АО "Теплоэнерго"
52	город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Сутырина, 19а	2021	котельная ликвидируется. У потребителя устанавливается электрическое оборудование	выполнено	АО "Теплоэнерго"
53	город Нижний Новгород, Нижегородский район, Кремль корпус, 3а	2021	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"

**ОБСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

**ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ
ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»**

№ п/п	Адрес	Год вывода	Основание	Результат	Зона ЕТО
54	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Бориса Панина, 3 (АО "ВВЭМ-НН")	2021	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
55	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Генкиной, 37	2021	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
56	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Большая Покровская, 16	2022	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
57	город Нижний Новгород, Приокский район, улица Тропинина, 13б	2022	объекты переключаются на новую котельную улица Тропинина, 13д	выполнено	АО "Теплоэнерго"
58	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Белинского, 32	2023	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
59	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Горького, 113/30	2023	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
60	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Соревнования, 4а	2023	объекты переключаются на новую котельную	выполнено	АО "Теплоэнерго"
61	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Гребешковский откос, 7	2023	объекты переключаются на новую котельную	выполнено	АО "Теплоэнерго"
62	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ярославская, 23	2023	объекты переключаются на новую котельную	выполнено	АО "Теплоэнерго"
63	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица 3-я Ямская, 7	2023	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
64	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Памирская, 11	2023	объекты переключаются на котельные улица Заводская, 19 (АО НПП "Полёт" и улица Академика Баха, 4а)	выполнено	АО "Теплоэнерго"
65	город Нижний Новгород, Приокский район, улица Батумская, 7б	2023	объекты переключаются на котельную улица Углова, 7	выполнено	АО "Теплоэнерго"
66	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Премудрова, 12а	2024	объекты переключаются на новые котельные на ул. Днепропетровская и ул. Дачная	план	АО "Теплоэнерго"
67	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ярославская, 8а	2024	объекты переключаются на новую котельную на улице Ярославская	план	АО "Теплоэнерго"
68	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Малая Ямская, 9а	2024	объекты переключаются на новую котельную на улице Ярославская	план	АО "Теплоэнерго"
69	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Дальняя, 1/29в	2024	объекты переключаются на новую котельную на улице Дальняя	план	АО "Теплоэнерго"
70	город Нижний Новгород, Приокский район, проспект Гагарина, 178б	2025	объекты переключаются на новую котельную на улице Ларина-Кащенко	план	АО "Теплоэнерго"
71	город Нижний Новгород, Приокский район, проспект Гагарина, 97	2025	объекты переключаются на новую котельную на улице Ларина-Кащенко	план	АО "Теплоэнерго"
72	город Нижний Новгород, Нижегородский район, площадь Горького, 4а	2025	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
73	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Горького, 65	2025	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
73	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Грузинская, 37б	2027	объекты переключаются на другой источник	план	

Таблица 19.3 – Перечень тепловых пунктов АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации

№ п/п	Адрес	Год вывода	Основание	Результат
1	город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Коминтерна, 115	2000	на объектах установлены элеваторные узлы управления	выполнено
2	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Архитектурная, 9/10	2000	на объектах установлены элеваторные узлы управления	выполнено
3	город Нижний Новгород, Ленинский район, ЦТП-410 улица Каширская, 69в	2015	по отоплению: на объектах установлены элеваторные узлы управления, по ГВС: объекты переключены на ЦТП-404 Баумана, 58а	выполнено
4	город Нижний Новгород, Приокский район, улица Жукова, 1а	2015	на объекте установлены элеваторные узлы управления	выполнено
5	город Нижний Новгород, Советский район, проспект Гагарина, 64а	2015	объекты переключены на котельную проспект Гагарина, 60 корпус 22	выполнено
6	город Нижний Новгород, Московский район, ЦТП-507, улица Берёзовская, 82	2020	на объектах устанавливаются элеваторные узлы управления	выполнено
7	город Нижний Новгород, Московский район, ЦТП-315, Сормовское шоссе, 9	2021	на объектах устанавливаются элеваторные узлы управления	выполнено
8	город Нижний Новгород, Канавинский район, ЦТП-310, улица Керченская, 9	2021	на объектах устанавливаются элеваторные узлы управления	выполнено
9	город Нижний Новгород, Советский район, ЦТП 1-я Оранжерейная (ул. Тимирязева, 3/2)	2022	на объектах устанавливаются элеваторные узлы управления	выполнено
10	город Нижний Новгород, Московский район, ЦТП-327, ул. Куйбышева, 10	2022	Объекты переключены по ГВС на новый ЦТП	выполнено
11	город Нижний Новгород, Московский район, ЦТП-506, ул. Рябцева, 5а	2023	В связи с установкой ИТП ГВС на объектах	выполнено
12	город Нижний Новгород, Московский район, ЦТП-320, ул. Красных зорь, 15а	2023	В связи с оптимизацией тепловых сетей	выполнено
13	г. Нижний Новгород, Нижегородский район, Павильон задвижек №7, пл.Свободы, д.3 (Кад.№52:18:0060068:963)	2024	в связи с изменением схемы тепловых сетей, попадающих в зону строительства станции метро	план
14	город Нижний Новгород, Ленинский район, ЦТП-412 улица Днепропетровская, 8а	2024	переход на двухтрубную схему теплоснабжения, на объектах устанавливаются ИТП ГВС	план
15	город Нижний Новгород, Московский район, ЦТП-326, Шалапина, 23а	2025	объекты переключаются на новый ЦТП	план
16	город Нижний Новгород, Московский район, ЦТП-316, Шалапина, 14а	2025	на объектах устанавливаются элеваторные узлы управления, ИТП ГВС	план
17	город Нижний Новгород, Канавинский район, ЦТП-312, улица Мануфактурная, 16	2025	на объектах устанавливаются элеваторные узлы управления	план
18	город Нижний Новгород, Советский район, ЦТП-164, улица Ванеева, 110	2025	переход на двухтрубную схему теплоснабжения, на объектах устанавливаются ИТП ГВС	план
19	город Нижний Новгород, Ленинский район, ЦТП-405 улица Гончарова, 1д	2025	переход на двухтрубную схему теплоснабжения, на объектах устанавливаются ИТП ГВС	план

Таблица 19.4 – Перечень паропроводов АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование объекта недвижимости	Кадастровый номер	Инв.№	наименование инв. №	Участок	Протяжённость, м	Ду, мм	Год вывода	Основание	Результат
1	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Памирская, 11	Паропровод от кот. по ул. Памирская, 11	52:18:0000000:12108	000030333	Паропровод Перекопская 10а	Паропровод от кот. по ул. Памирская, 11 до д. 10а (ЦТП-411) по ул. Перекопская	910	200	2015	в связи с переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	выполнено
2	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Памирская, 11	Паропровод от котельной по ул. Памирская, 11	52:18:0000000:12735	000030359	Паропровод от кот.Зефс до ЦТПу.Каширская	Паропровод от котельной по ул. Памирская, 11 до д. 69в (ЦТП-410) по ул. Каширская	1730	200	2015	в связи с переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	выполнено
3	город Нижний Новгород, Нижегородский район, Верхне-Волжская набережная, 18ж	квартальная теплотрасса ГВС и паропровод	52:18:0060101:388	50128	Т/тр ГВС.пар.от кот. до прачечной ул.В.В.Набережная. 18	Кв. паропровод от котельной НИИТО по ул. В.Волжская набережная,18-ж до д. 18 (новый корпус НИИТО) по ул. Верхне-Волжская набережная	65	50	2018	в связи с выводом котельной из эксплуатации с переключением на котельную улица Ветеринарная, 5 и отказом потребителя от потребления пара	выполнено
4	город Нижний Новгород, Московский район, улица Безрукова, 5	Сооружение - Квартальный паропровод от котельной по ул. Безрукова, 5	52:18:0000000:12112	000056132	Кв. паропровод от котельной по ул. Безрукова, 5 до д.35 (гараж, гаражи прачечной, гаражи больницы №30), д.35 (Городская поликлиника №17) по ул. Страж Революции до Ш.О.у гаражей д.35в по ул. Страж Революции	Кв. паропровод от котельной по ул. Безрукова, 5 до д.35 (гараж, гаражи прачечной, гаражи больницы №30), д.35 (Городская поликлиника №17) по ул. Страж Революции до Ш.О.у гаражей д.35в по ул. Страж Революции.	1136	25-250	2020	в связи с выводом котельной из эксплуатации с переключением на Сормовскую ТЭЦ и переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	выполнено
5	город Нижний Новгород, Московский район, улица Безрукова, 5			000056133	Кв. паропровод от Ш.О.у гаражей д.35в по ул. Страж Революции до д.82 (ЦТП-507) по ул. Березовская	Кв. паропровод от Ш.О.у гаражей д.35в по ул. Страж Революции до д.82 (ЦТП-507) по ул. Березовская	784	150-250	2020	в связи с выводом котельной из эксплуатации с переключением на Сормовскую ТЭЦ и переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	выполнено
6	город Нижний Новгород, Приокский район, проспект Гагарина, 178б			000050631	Паропровод	паропровод от котельной по пр. Гагарина, 178б до солевой ямы	35	50		Паропровод выведен из эксплуатации, объект теплоснабжения - солевая яма, не используется	выполнено
7	город Нижний Новгород, Приокский район, проспект Гагарина, 178б			000030332	Головной паропровод т/тр.	Головной паропровод т/тр				в связи с переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	выполнено
8	город Нижний Новгород, Ленинский район,			000030335	Конденсатопровод	конденсатопровод от ЦТП 411 до котельной ул. Памирская, 11			2015	Объект теплоснабжения - ЦТП-411 по ул. Перекопская,10а переключен	выполнено

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование объекта недвижимости	Кадастровый номер	Инв.№	наименование инв. №	Участок	Протяжённость, м	Ду, мм	Год вывода	Основание	Результат
	улица Памирская, 11									на другой источник теплоснабжения - на кот. по ул. Памирская д.11 . Потребители, расположенные в непосредственной близости от вышеуказанного объекта обеспечиваются тепловой энергией посредством тепловых сетей № 000058056 ;000030337;000030334	
9	город Нижний Новгород, Московский район, кот. ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева	Паропровод от кот. ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева	52:18:0020185:318	000055303	Т/тр Паропровод на баню	Паропровод от кот. ОАО НАЗ "Сокол" №1 по ул. Чаадаева до д. 8а (баня№1) по ул. Чаадаева	75	100	2015	В связи с отказом потребителя от пароснабжения объекта	выполнено
10	город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Сутырина, 19а	паропровод от котельной по ул.Сутырина, 19а.	52:18:0010148:432	000058440	Паропровод от котельной до ул. Сутырина, 17 (инф. больница, прачечная) и паропровод до д.17 (больница №14) по ул. Сутырина	Паропровод от котельной по ул. Сутырина, 19а до д. 17 по ул. Сутырина (прач. инф. больницы №14) по ул . Сутырина	122	80	2021	В связи с отказом потребителя от пароснабжения объекта	выполнено
11	город Нижний Новгород, Приокский район,улица 40-лет Победы, 15			0050078\5	Парамазутустройство	Парамазутустройство				в связи с переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	выполнено
12	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Памирская, 11	Паропровод от котельной по ул. Памирская, 11	52:18:0050275:585	000030334	Паропровод Кока-кола.	Паропровод от котельной по ул. Памирская, 11 до УТ-14а у д. 11(Кока-кола) по ул. Памирская	1003	200	2023	в связи с переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	выполнено
13	город Нижний Новгород, Нижегородский район, котельная НИИ Педиатрии на ул.Семашко, 22е	квартальная теплотрасса отопления, ГВС и паропровод	Часть кадастрового номера 52:18:0060095:368 (только паропровод)			Паропровод от котельной НИИ Педиатрии на ул.Семашко, 22е				в связи с переходом с отказом потребителей от пароснабжения	выполнено

Таблица 19.5 – Перечень трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации

№ п/п	Административный район	Источник теплоснабжения	Наименование объекта недвижимости	Кадастровый номер	Инвентарный номер	Наименование инв. №	Участок	Назначение	Диаметр, мм	Протяжённость, м	Год вывода	Основание	Результат
1	Канавинский	Сормовская ТЭЦ	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь (ТК-218-1-4)	52:18:0000000:12664	000055821	Т/тр до ОУС МР-4 М.озеро	от ТК-218-1-4 у д.14 по б-ру Мира до д.23 по б-ру Мира (гараж)	отопление	100	78	2018	В связи с отключением объекта	выполнено
2	Приокский	Анкудиновское шоссе, 3в	Российская Федерация, Нижегородская область, г.Нижний Новгород, от ТК-1-1 у д.3 по Анкудиновскому шоссе (хоз. корпус) до ТК-1-3 у д.3а Анкудиновское шоссе (спортзал)	52:18:0080023:117	97287	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по Анкудиновскому шоссе, 3б (территория Академии МВД)	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по Анкудиновскому шоссе, 3б (территория Академии МВД)	отопление и ГВС	71	71	2022	В связи с оптимизацией схемы теплоснабжения	выполнено
3	Московский	АО"НАЗ"Сокол" Котельная №3	Квартальная теплотрасса ГВС	52:18:0000000:12133	54850	Кв. т/тр ГВС (подающий) от УТ-1_ГВС у д. 35 ул. Рябцева до УТ-5б_ГВС у д. 17 (д/с №318) ул. Рябцева	от УТ-1_ГВС у д.35 по ул. Рябцева до д.1а,5а (ЦТП №506), 12, 17(д/с №318), 21(д/с №73) по ул. Рябцева	ГВС	125/100	1036	2023	В связи с переключением объектов от котельной №3 АО"НАЗ"Сокол" на тепловые сети от Сормовской ТЭЦ	выполнено

Таблица 19.6 – Перечень оборудования АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации

№ п/п	Источник теплоснабжения	Объект	Год вывода	Основание	Результат
1	город Нижний Новгород, Советский район, улица Ветеринарная, 5	Грязевик ГИГ-6400		Установлен новый грязевик с большей пропускной способностью	выполнено

В целях обеспечения резервирования теплоснабжения потребителей на источниках АО «Теплоэнерго» в 2021 году выполнены работы по реконструкции резервного топливного хозяйства (в качестве резервное используется печное топливо) на следующих котельных:

пр. Гагарина, 178б,
ул. Углова, 7,
пр. Союзный, 43,
ул. Академика Баха, 4,
ул. Премудрова, 12а,
ул. Иванова 14д,
ул. Баренца, 9а,
ул. Планетная, 8в,
ул. Геройская, 11а.

На котельной ул. Ветеринарная, 5 для резервирования теплоснабжения потребителей имеется 2 ввода природного газа.

Также имеются теплотрассы-перемычки для резервирования теплоснабжения потребителей между котельными представленными в таблице 19.7

Таблица 19.7 – Теплотрассы-перемычки для резервирования теплоснабжения потребителей между котельными

№№ п.п.	Наименование источника	Узел присоединения	Диаметр	Длина	Назначение
1	кот. ул.Пугачева 1	подвал ж/д ул.Льва Толстого 8	150	48	т/носитель
	кот. ул.Базарная 6	ТК-5			
2	кот. ул.Пугачева 1	подвал ж/д ул.Культуры 4	150	110	т/носитель
	кот. ул.Базарная 6	подвал ж/д ул.Культуры 3			
3	кот. ул.Гаугеля 6б	ТК-1	300	116	т/носитель
	кот. ул.Гаугеля 25	УТ-14а			
4	кот. ул.Иванова 14д	ТК-10-2	150	171	т/носитель
	кот. ул.Иванова 36б	ТК-3а			
5	кот. ул.Иванова 14д	ТК-10	200	73	т/носитель
	кот. ул.Баренца 9а	ТК-4-17			
6	кот. ул.Коперника 1а	подвал ж/д ул.Культуры 113	200	120	т/носитель
	кот. АО "Завод "Электромаш" ул.Федосеенко 64	ТК-12-4			
7	кот. ул.Федосеенко 89а	кот. ул.Федосеенко 89а			т/носитель
	кот. АО "Завод "Электромаш" ул.Федосеенко 64	ЦТП ул.Федосеенко 89а			
8	кот. пр.Союзный 43	ТК-36	200	в ТК	т/носитель
	Сормовская ТЭЦ				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ
ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

№№	Наименование источника	Узел присоединения	Диаметр	Длина	Назначение
9	кот. пр.Ленина 5а	ТК-28-2	150	276	т/носитель
	кот. ул.Июльских дней 1	ТК-21			
10	кот. ул.Академика Баха 4	ТК-3г	200	25	т/носитель
	кот. АО НПП "Полет" ул.Заводская 19	ТК-16			
11	кот. Московское шоссе 15а	ТК-ЦТП306 к5	150	в ТК	т/носитель
	Сормовская ТЭЦ				
12	кот. пр.Ленина 51/10	УТ-2-4	250	134	т/носитель
	Автозаводская ТЭЦ	подвал ж/д пр.Ленина 45/4			
13	кот. пр.Ленина 51/10	УТ-5а	200	3	т/носитель
	Автозаводская ТЭЦ	УТ-1л92			
14	кот. ул.Геройская 11а	подвал ж/д ул.Чугунова 6	50	44	т/носитель
	Автозаводская ТЭЦ	ТК-4-5			
15	кот. ул.Горького 65д	котельная	40	157	т/носитель
	кот. ул.Ветеринарная 5	ТК-206-16			
16	кот. ул.Ванеева 209б	ТК-1	300	406	т/носитель
	кот. ул.Ветеринарная 5	УТ-1-1			
17	кот. ООО "Нижновтеплоэнерго" ул.Деловая 14	УТ-430-1	500	1150	т/носитель
	кот. ул.Ветеринарная 5	УТ-430			
18	кот. пр.Гагарина 70а	ТК-12	200	40	т/носитель
	кот. ул.Терешковой 7	подвал ж/д ул.Сурикова 16			
19	кот. ул.Республиканская 47а	ТК-10-1	125	136	т/носитель
	кот. пер.Звенигородский 8а	ТК-7-1а			
20	кот. Гребешковский откос 7	ТК-1	125	92	т/носитель
	кот. ул.Соревнования 4а	подвал больницы №38			
21	кот. пр.Ленина 5а	ТК-28	200, 250	290	т/носитель
	кот. ул.Июльских дней 1	подвал ж/д ул.Июльских дней 19	125/100	290	ГВС

20 «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 регулируемые 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 20.1.

Таблица 20.1 – Прочие проекты, направленные на обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры (группа 15)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2018-2023 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2024-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 15 "Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"		16 565	97 597	2023	2027
15.1	Монтаж автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на объектах АО "Теплоэнерго"	9 808	23 746	2023	2027
15.2	Монтаж охранной сигнализации на объектах АО "Теплоэнерго"	3 205	4 617	2023	2027
15.3	Монтаж и настройка систем диспетчеризации и обеспечения безопасности критической информационной инфраструктуры на объектах АО "Теплоэнерго"	3 552	60 830	2023	2025
15.4	Монтаж системы охранного теленаблюдения на территории и освещения по периметру котельной ул. Зайцева, 31В, ООО "КСК"	0	8 407	2024	2024

21 ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей составлены для принятого варианта развития системы теплоснабжения, рассматриваемого в документе Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год) Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения».

В первую очередь, рассмотрены балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки существующей установленной тепловой мощности источников тепла и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия сложившихся (установленных по утвержденным картам гидравлических режимов тепловых сетей) на базовый год.

Данные тепловые балансы являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов. Данные балансы 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».

В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Далее рассмотрены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки для принятого варианта развития системы теплоснабжения с учетом всех выше описанных проектов.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по отдельным источникам теплоснабжения города Нижнего Новгорода были определены с учетом следующего соотношения:

$$(Q_{р\ гв} - Q_{сн\ гв}) - (Q_{пот\ тс} + Q_{факт}) - Q_{прирост} = Q_{рез} \quad (1)$$

где

$Q_{р\ гв}$ – располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии в воде, Гкал/ч;

$Q_{сн\ гв}$ – затраты тепловой мощности на собственные нужды станции, Гкал/ч;

$Q_{пот\ тс}$ – потери тепловой мощности в тепловых сетях при температуре наружного воздуха принятой для проектирования систем отопления, Гкал/ч;

$Q_{факт}$ – фактическая тепловая нагрузка;

$Q_{прирост}$ – прирост тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии за счет изменения зоны действия и нового строительства объектов жилого и нежилого фонда, Гкал/ч;

$Q_{рез}$ – резерв источника тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч.

21.1 Перспективные балансы тепловой мощности источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии

21.1.1 Перспективные балансы тепловой мощности по Сормовской ТЭЦ

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде по Сормовской ТЭЦ представлены в таблице 21.1.

Таблица 21.1 – Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по 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>теплофикационные</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>460,00</i>													
<i>встроенные пучки конденсаторов</i>	<i>Гкал/ч</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	258,03	166,71	165,22	129,48	118,99	78,52	131,64	113,61	84,91	72,35	62,64	52,42	38,24	27,36
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	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															

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

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).

21.1.2 Перспективные балансы тепловой мощности по Автозаводской ТЭЦ

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлены в таблице 21.2 – Автозаводская ТЭЦ и 21.3 – котельная Ленинская.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Таблица 21.2– Перспективные балансы 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>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>									
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>Пар 11 ата</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>38,93</i>													
<i>Перегретая вода</i>	<i>Гкал/ч</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>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>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>УКС</i>	<i>Гкал/ч</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	1028,29	988,91	718,78	708,46	642,98	601,13	647,93	640,57	815,21	796,28	795,43	794,96	792,68	792,25
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	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															

Таблица 21.3– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская (Автозаводская ТЭЦ)

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	0,00	212,11	195,51	217,22	198,95	217,63	158,29	158,29	158,29	158,29	158,29	158,29	158,29	158,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	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 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.

21.2 Перспективные балансы тепловой мощности источников АО «Теплоэнерго»

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде по котельным АО «Теплоэнерго» представлены в таблице 21.4.

Таблица 21.4 – Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным АО «Теплоэнерго»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Базарная, 6												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	20,05	20,21	20,12	20,13	20,24	20,24	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,57	17,77	17,68	17,69	17,78	17,78	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
ГВС, Гкал/ч	2,49	2,44	2,44	2,44	2,47	2,47	2,54	2,54	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	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,65	5,48	5,57	5,57	5,44	5,44	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
ул. Баренца, 9-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
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	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,41	15,37	15,35	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,47	12,48	12,46	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
ГВС, Гкал/ч	2,94	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,91	4,96	4,98	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
ул. Гаугеля, 25												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
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	31,83
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,73	16,75	16,62	16,70	16,70	16,76	16,76	16,76	16,76	18,16	18,16	18,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,69	14,75	14,63	14,71	14,71	14,76	14,76	14,76	14,76	15,99	15,99	15,99
ГВС, Гкал/ч	2,05	2,00	1,99	1,99	1,99	2,00	2,00	2,00	2,00	2,16	2,16	2,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,97	0,97	0,96	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	1,07	1,07	1,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,38	13,36	13,50	13,42	13,42	13,36	13,36	13,36	13,36	11,86	11,86	11,86
ул. Гаугеля, 6-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
ул. Дубравная, 17 (БМК)												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
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	5,90	5,90
"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	2,43	2,43
ул. Иванова, 14-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,96	22,96	22,96	22,96	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,46	22,46	22,46	22,46	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,96	19,24	18,98	19,24	20,64	22,04	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	17,59	18,81	19,35	20,57	21,79	21,79	21,79	23,01
ГВС, Гкал/ч	2,88	2,87	2,86	2,87	3,05	3,23	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	1,31	1,40	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	12,55	11,06	10,45	8,95	7,46	7,46	7,46	5,96
ул. Иванова, 36-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
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	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,63	7,64	7,61	7,64	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,37	2,36	2,40	2,36	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
ул. Коперника, 1-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	26,91	26,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,05	13,13	12,93	13,13	13,13	13,40	14,33	15,26	18,29	18,73	18,73	18,73
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,64	12,72	12,52	12,72	12,72	12,97	13,75	14,52	16,91	17,35	17,35	17,35
ГВС, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,43	0,58	0,74	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,89	1,90	1,89	1,90	1,90	1,92	1,98	2,05	2,26	2,29	2,29	2,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-2,04	-2,12	-1,91	-2,12	-2,12	-2,40	-3,40	-4,40	-7,64	-8,12	5,88	5,88
ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)												
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
пер. Общественный, 2-а												
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	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
"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	0,06
ул. Планетная, 8-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"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
ул. Пугачева, 1												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Располагаемая 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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	24,68	24,06	23,70	24,30	25,67	25,67	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	29,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,09	19,62	19,35	19,85	20,69	20,69	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	22,99
ГВС, Гкал/ч	4,59	4,45	4,35	4,45	4,98	4,98	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	6,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,49	1,45	1,42	1,46	1,56	1,56	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,80
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,45	9,11	9,50	8,86	7,39	7,39	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	3,80
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
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	5,58	5,58
"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	1,74	1,74
пр. Союзный, 43												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	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	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	63,00	63,00	63,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	34,99	34,89	33,96	33,83	36,17	36,17	36,17	38,87	41,68	45,70	49,04	53,94
отопление и вентиляция, Гкал/ч	30,66	30,63	29,70	29,57	31,66	31,66	31,66	34,08	36,68	40,34	43,34	47,73
ГВС, Гкал/ч	4,33	4,27	4,25	4,26	4,51	4,51	4,51	4,79	5,00	5,36	5,70	6,21
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,02	2,01	1,94	1,93	2,10	2,10	2,10	2,29	2,48	2,77	3,00	3,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,99	16,10	17,10	17,24	14,73	14,73	14,73	11,84	8,83	14,54	10,96	5,72
ул. Станиславского, 3 (новая БМК)												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	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	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	15,60	15,60	16,35	16,35	16,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,48	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	15,45	15,45	16,07	16,07	16,07
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	0,97	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	0,95	2,73	2,73	1,55	1,55	0,75	0,75	0,75
ул. Федосеенко, 89-а												
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
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	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	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 (+/-)	-0,20	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	2,91	2,91	2,91
ул. Энгельса, 1-в												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
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	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,87	17,98	17,98	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,33	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44
ГВС, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,26	9,14	9,14	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15
ул. Вольская, 15-а												
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	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,39	3,32	3,29	4,16	4,16	4,16	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,30	3,23	3,20	3,24	3,24	3,24	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,92	0,92	0,92	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,18	0,18	0,24	0,24	0,24	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,74	5,81	5,84	4,91	4,91	4,91	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
ул. Знаменская, 5-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	15,00	15,00	15,00
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	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	14,85	14,85	14,85
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,41	2,41	2,39	2,46	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	8,65	10,79	13,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,19	2,19	2,17	2,21	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	7,63	9,49	11,56
ГВС, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,25	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	1,03	1,30	1,58
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,22	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,65	0,80	0,96
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,57	1,57	1,59	1,52	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	5,55	3,26	0,74
ул. Климовская, 86-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	39,76	39,76	39,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,07	16,05	15,06	16,70	18,08	21,25	21,25	24,79	27,04	29,91	33,07	34,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,11	15,14	14,16	15,74	16,98	19,65	19,65	22,80	24,65	27,08	29,82	30,87
ГВС, Гкал/ч	0,95	0,91	0,90	0,96	1,10	1,59	1,59	1,99	2,39	2,82	3,25	3,37
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,36	1,36	1,29	1,40	1,50	1,72	1,72	1,97	2,13	2,33	2,55	2,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,90	3,92	4,97	3,22	1,74	-1,65	-1,65	-5,43	-7,85	7,53	4,14	2,89
ул. Лесной городок, 6-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19
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	31,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,95	18,76	17,86	18,09	18,09	18,42	18,57	21,42	24,94	24,94	24,94	24,94
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,14	17,03	16,13	16,30	16,30	16,60	16,71	19,24	22,39	22,39	22,39	22,39
ГВС, Гкал/ч	1,81	1,73	1,73	1,78	1,78	1,82	1,86	2,18	2,55	2,55	2,55	2,55
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,91	0,90	0,84	0,85	0,85	0,88	0,89	1,09	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	10,59	10,79	11,75	11,51	11,51	11,16	10,99	7,94	4,17	4,17	4,17	4,17
ул. Московское шоссе, 15-а												
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,34	11,25	11,13	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25
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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,47	6,57	6,71	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
ул. Невельская, 9-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
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	2,94
"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	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ул. Пугейская, 31-а												
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
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
ул. Ивана Романова, 3-а												
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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,83	2,57	2,46	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
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	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
ул. Таллинская, 15-в												

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	24,61	24,70	24,70	25,03	25,80	25,80	25,80	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,38	21,47	21,47	21,78	22,51	22,51	22,51	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89
ГВС, Гкал/ч	3,22	3,23	3,23	3,25	3,29	3,29	3,29	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,59	1,60	1,60	1,62	1,67	1,67	1,67	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,12	5,02	5,02	4,66	3,84	3,84	3,84	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
ул. Тепличная, 8-а												
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	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
"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	4,72	4,72	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
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	0,61	0,61	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	2,68	2,68	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
ул.Терешковой, 7												
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	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81
ГВС, Гкал/ч	0,54	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,60	2,61	2,61	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
ул. Тихорецкая, 3-в												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,83	12,86	12,86	12,88	15,38	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	20,94
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,38	11,40	11,40	11,43	12,82	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	18,01

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,45	1,45	1,45	1,45	2,56	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,92
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,63	0,70	0,70	0,70	0,88	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	1,27
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,96	-0,14	-0,14	-0,17	-2,84	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	2,46
ул. Чкалова, 37-а												
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	0,07	0,07
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	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,77	1,77	1,77	1,77	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,06	1,05	1,05	1,05	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
ул. Чкалова, 9-г												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
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
ул. Академика Баха, 4-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
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	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	55,39	55,49	54,08	55,64	55,75	66,26	66,28	66,83	66,83	66,83	66,83	66,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	46,80	46,85	45,48	46,98	47,06	56,24	56,25	56,70	56,70	56,70	56,70	56,70
ГВС, Гкал/ч	8,59	8,65	8,60	8,66	8,69	10,03	10,03	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,89	8,90	8,80	8,91	8,91	9,65	9,65	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,29	2,18	3,69	2,03	1,91	2,35	2,33	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
ул. Геройская, 11-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,02	14,02	14,02	14,02	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал/ч												
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,65	13,65	13,65	13,65	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,62	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	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Июльских дней, 1												
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	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,61	22,50	22,42	22,49	25,01	26,08	28,87	32,86	35,71	37,79	38,93	41,04
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,69	20,57	20,49	20,55	22,67	23,57	25,95	29,40	31,84	33,66	34,65	36,37
ГВС, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	2,34	2,51	2,92	3,45	3,87	4,13	4,28	4,66
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,43	1,49	1,48	1,49	1,66	1,74	1,93	2,21	2,41	2,56	2,64	2,79
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	22,49	21,54	21,63	21,56	18,86	17,72	14,73	10,46	7,41	5,18	3,96	1,71
пр. Ленина, 51 корпус 10												
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	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45
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	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98
"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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,58	3,70	2,20	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
пр. Ленина, 5-а												
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	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,47	14,08	13,96	14,05	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61
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	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,46	4,81	4,94	4,84	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Октябрьской Революции, 66												
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	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
ул. Памирская, 11												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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 2023 г.						
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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							
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	24,72							
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,69	24,18	22,79	23,68	23,78							
ГВС, Гкал/ч	0,89	0,93	0,93	0,93	0,93							
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,18	1,22	1,12	1,18	1,19							
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,45	4,88	6,36	5,41	5,30							
ул. Премудрова, 12-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	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	22,10	22,13	22,13	22,38	22,38	22,38		
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,70	20,84	20,59	20,81	20,81	20,83	20,83	21,04	21,04	21,04		
ГВС, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,30	1,30	1,34	1,34	1,34		
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	2,79	2,76	2,76	2,50	2,50	2,50		
ул. Баранова, 11												
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	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,72	18,81	18,72	18,88	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16
ГВС, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,26	1,27	1,26	1,27	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,62	2,52	2,61	2,45	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	9,08	9,08	9,08
ул. Гастелло, 1-а												
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	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	34,66	34,66	34,66
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,55	10,57	10,57	10,57	13,69	17,25	18,93	20,44	23,46	23,46	23,46	23,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,48	10,50	10,50	10,50	12,75	15,22	16,12	17,11	19,18	19,18	19,18	19,18
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,94	2,03	2,81	3,34	4,27	4,27	4,27	4,27
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,55	0,55	0,55	0,76	1,01	1,13	1,24	1,45	1,45	1,45	1,45
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,36	1,33	1,34	1,33	-2,00	-5,81	-7,60	-9,22	-12,45	9,76	9,76	9,76
пр. Героев, 13												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
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
ул. Красных Зорь, 4-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
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	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,69	9,69	9,47	9,71	9,71	9,71	9,71	9,71	9,71	9,71	9,71	9,71
ГВС, Гкал/ч	0,58	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,61	0,60	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	1,00	1,23	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
ул. Металлистов, 4-б												
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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
Московское шоссе, 219-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
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
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город												
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
ул. 3-я Ямская, 7												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	Перевод котельной в режим работы ЦТП. Перевод нагрузки потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5					
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						
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						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,13	0,18	0,19	0,18	0,18	0,18						
пер. Бойновский, 9-д												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	5,94	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	5,94	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
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	5,82	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,78	2,77	2,70	2,77	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,67	2,66	2,59	2,66	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
ГВС, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,23	-0,23	-0,15	-0,23	1,92	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
ул. Варварская, 15-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
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	2,07	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.:	1,23	1,23	1,17	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	1,15	1,10	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,83	0,83	0,90	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
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
ул. Воровского, 3												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

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	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	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	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	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	0,78	0,78
пл. Горького, 4-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2024 г.		
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	2,78	2,89	2,99	3,05	3,05			
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,41	2,41	2,38	2,38	2,47	2,56	2,66	2,70	2,70			
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,30	0,28	0,30	0,31	0,32	0,34	0,34	0,34			
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19			
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,43	0,47	0,46	0,34	0,23	0,12	0,06	0,06			
ул. Гребешковский откос, 7												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2025 г.					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	0,68	1,08						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	0,67	0,67	0,68	0,68	1,03						
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05						
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,01						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	-0,13						
ул. Дальняя, 1/29-в												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,36	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
"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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ул. Донецкая, 9-в												
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая 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
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,47	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	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,61	0,61	0,61	0,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,55	0,55	0,55	0,55
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,13	0,13	0,13	0,13
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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							
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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							
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	0,15	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							
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
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

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК со 2-го полугодия 2023 г.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
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	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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	1,17	1,17
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
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
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
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
ул. Горького, 65-д												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2027 г.		
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57			
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37			
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35			
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35			
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
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 (+/-)	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02			
Малая Ямская ул, 9б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
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
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
ул. Минина, 1												
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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,85	2,85	2,76	2,25	4,24	4,24	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	3,79	3,79	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
ГВС, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,46	0,46	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	0,12	0,12	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,01	1,11	1,65	-0,48	-0,48	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
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	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
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
пер. Плотничный, 11												

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
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	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,85	11,36	11,04	11,36	11,36	11,68	11,68	12,08	12,72	12,72	12,72	12,72
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,16	10,65	10,33	10,65	10,65	10,95	10,95	11,33	11,89	11,89	11,89	11,89
ГВС, Гкал/ч	0,69	0,71	0,71	0,71	0,71	0,73	0,73	0,75	0,83	0,83	0,83	0,83
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,42	0,46	0,44	0,46	0,46	0,48	0,48	0,51	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,48	3,94	4,28	3,94	3,94	3,59	3,59	3,17	2,48	2,48	2,48	2,48
ул. Радужная, 2-а												
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	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	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	4,64	4,64
"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	1,45	1,45
ул. Рождественская, 24												
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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,76	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	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
ул. Рождественская, 40-а												
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

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	0,16	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
ул. Рождественская, 8												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ул. Соревнования, 4-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2022 г.					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,15	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						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	1,17	1,52						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,18	0,65	0,65	1,04	1,04	1,35						
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,08	0,08	0,14	0,14	0,18						
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,09	0,09	0,12	0,12	0,14						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,92	0,33	0,33	-0,15	-0,15	-0,52						
ул. Суетинская, 21												
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	7,35	7,93	8,01	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,04	6,46	6,46	6,43	6,97	7,48	7,55	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,38	0,45	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,48	0,51	0,51	0,51	0,55	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,81	6,37	6,37	6,39	5,74	5,12	5,04	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
ул. Ульянова, 47												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
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,	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал/ч												
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
ул. Ярославская, 23												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28						
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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						
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09						
Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,10	4,10	4,10									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,42	3,42	3,42									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18									
ГВС, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,68	0,68	0,68									
Анкудиновское шоссе, 24												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,43	3,99	3,79	3,88	3,88	4,13	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,15	3,67	3,46	3,56	3,56	3,78	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,33	0,33	0,33	0,33	0,35	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,30	0,28	0,29	0,29	0,31	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,51	1,92	2,14	2,03	2,03	1,77	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2022 г.

НД факт на 2022 и план на 2024

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Анкудиновское шоссе, 3-б												
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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	15,62	15,62	15,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,13	5,13	5,02	5,35	5,93	5,93	5,93	7,25	8,56	9,87	11,19	11,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,71	4,71	4,60	4,93	5,47	5,47	5,47	6,71	7,95	9,19	10,43	10,43
ГВС, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,47	0,47	0,47	0,54	0,61	0,68	0,76	0,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,32	0,32	0,31	0,34	0,38	0,38	0,38	0,47	0,56	0,65	0,74	0,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,17	7,17	7,29	6,93	6,31	6,31	6,31	4,90	3,50	5,09	3,69	3,69
ул. Углова, 7												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	55,90	55,90	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	55,90	55,90	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	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	28,79	28,79	28,79	28,79	55,23	55,23	55,23	55,23	55,23	55,23	55,23	55,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,15	21,10	21,10	21,00	21,00	28,04	31,29	32,72	34,80	37,58	37,83	38,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,16	18,13	18,13	18,10	18,10	25,07	27,66	28,96	30,88	33,42	33,64	33,85
ГВС, Гкал/ч	2,98	2,96	2,96	2,90	2,90	2,98	3,63	3,76	3,92	4,16	4,19	4,22
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,56	1,55	1,55	1,55	1,55	2,04	2,27	2,37	2,51	2,71	2,72	2,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,09	6,14	6,14	6,24	32,68	25,15	21,67	20,15	17,92	14,94	14,68	14,41
ул. Военных комиссаров, 9												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75
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	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,68	18,79	18,63	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95
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	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	3,09	3,27	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
пр. Гагарина, 156												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
пр. Гагарина, 178-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	47,91	47,91	47,91	47,91	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	46,31	46,31	46,31	46,31	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	37,55	39,43	38,70	39,35	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	40,67	43,36	43,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	33,81	35,65	34,93	35,51	35,88	35,88	35,88	35,88	35,88	36,74	39,34	39,34
ГВС, Гкал/ч	3,74	3,78	3,77	3,85	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,93	4,01	4,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,53	2,48	2,52	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,62	2,80	2,80
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,36	4,36	5,13	4,43	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	10,11	7,24	7,24
пр. Гагарина, 70-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
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	14,87	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	13,36	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77
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	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,07	2,86	2,86	2,86	2,86	3,90	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
пр. Гагарина, 97 (БМК)												
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	5,02	5,02	5,02	7,16	10,17	10,17	10,17	10,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,44	4,48	4,48	4,48	4,66	4,66	4,66	6,54	9,16	9,16	9,16	9,16
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,33	0,33	0,33	0,37	0,37	0,37	0,62	1,01	1,01	1,01	1,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,24	0,24	0,24	0,39	0,60	0,60	0,60	0,60

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,64	5,64	5,64	5,64	5,41	5,41	5,41	3,12	-0,10	-0,10	-0,10	ул. Ларина со 2-го полугод ия 2028 г.
ул. Голованова, 25-а												
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	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,23	23,07	22,37	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,63	19,43	18,74	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
ГВС, Гкал/ч	3,60	3,64	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,91	0,90	0,85	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,84	7,01	7,76	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
ул. Горная, 13-а												
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	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,14	11,37	12,11	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22
ГВС, Гкал/ч	1,82	1,89	1,97	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
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	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
ул. 40 лет Победы, 15												
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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,43	13,47	13,45	13,89	14,47	14,47	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,22	11,22	11,18	11,63	12,04	12,04	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73
ГВС, Гкал/ч	2,21	2,25	2,27	2,27	2,43	2,43	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,43	0,47	0,47	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,40	3,36	3,38	2,90	2,28	2,28	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ул. Радистов, 24												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,75	4,52	4,50	4,52	4,77	5,41	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,74	4,52	4,49	4,52	4,75	5,33	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,09	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,47	0,46	0,46	0,46	0,48	0,52	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,82	2,06	2,08	2,06	1,79	1,10	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ул. Тропинина, 13-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	Выход из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК Тропинина, 13-д								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,58	0,20	0,20									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,56	0,17	0,17									
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	-0,01	-0,01									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,63	1,05	1,05									
ул. Батумская, 7-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	Выход 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	6,28							
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,32	6,28	6,10	6,28	6,28							
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	3,76							
ул. Ванеева, 209-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	25,00	25,00	25,00
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	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	24,50	24,50	24,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,01	14,93	14,45	14,93	14,93	14,93	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,09	14,07	13,58	14,07	14,07	14,07	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40
ГВС, Гкал/ч	0,92	0,86	0,86	0,87	0,87	0,87	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,30	0,27	0,30	0,30	0,30	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	3,30	3,82	3,30	3,30	3,30	1,56	1,56	1,56	7,52	7,52	7,52
пр. Гагарина, 25-е												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	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	6,26	6,26	9,08	20,12	20,12	20,12	24,29	24,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,88	5,87	5,81	5,83	5,83	5,83	8,13	17,68	17,68	17,68	20,78	20,78
ГВС, Гкал/ч	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,95	2,44	2,44	2,44	3,52	3,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,42	1,20	1,20	1,20	1,49	1,49
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,07	3,11	3,17	3,14	3,14	3,14	0,12	-11,69	-11,69	8,47	4,01	4,01
пр. Гагарина 60 корп. 22												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
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	3,08	3,08	3,47	3,81	3,81	3,81
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,20	3,18	2,96	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	3,33	3,64	3,64	3,64
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	0,52	0,52	0,55	0,58	0,58	0,58
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,35	7,36	7,59	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,16	6,79	6,79	6,79
пер. Звенигородский, 8-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	12,18	12,18	12,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	11,81	11,81	11,81
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	11,73	11,73	11,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,20	2,19	2,19	2,19	2,76	2,76	2,76	3,44	4,05	4,67	5,28	7,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,20	2,19	2,19	2,19	2,68	2,68	2,68	3,28	3,82	4,35	4,89	6,51
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,16	0,24	0,32	0,40	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,07	0,07	0,07	0,12	0,16	0,20	0,25	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,50	0,51	0,51	0,51	-0,10	-0,10	-0,10	-0,82	-1,48	6,86	6,20	4,21
ул. Бориса Панина, 19-б												
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	3,04	3,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	3,04	3,04	3,04
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,97	2,97	2,97
"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	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	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	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	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	0,51	0,51	0,51
ул. Республиканская, 47-а												
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	2,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
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	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,40	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,26	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
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	0,09	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 (+/-)	0,44	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	660,00	660,00	660,00	660,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	553,56	553,56	553,56	553,56	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	540,16	540,16	540,16	540,16	686,60	686,60	686,60	686,60	686,60	686,60	686,60	686,60
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	502,15	526,74	525,72	542,29	584,10	610,44	627,53	639,52	648,52	656,41	665,34	673,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	457,48	480,34	478,94	494,91	531,76	555,73	570,57	581,01	588,87	595,76	603,60	610,30
ГВС, Гкал/ч	44,67	46,40	46,77	47,37	52,35	54,71	56,97	58,51	59,64	60,66	61,73	62,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	41,29	43,02	42,94	44,10	47,03	48,87	50,07	50,91	51,54	52,09	52,72	53,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-3,28	-29,59	-28,50	-46,23	55,47	27,28	8,99	-3,83	-13,46	-21,91	-31,45	-39,77
ул. Генкиной, 37												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2021 г.								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,35	0,35	0,35									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30									
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04									

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Чонгарская, 43-а												
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	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Березовая пойма, ул. Чернореченская, 1 к.1												
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	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,67	1,64	1,63	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
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	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Казанское шоссе, д. 12												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	24,90	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	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
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	19,52	19,52	19,52	19,52	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,66	8,66	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,82	7,82	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
ГВС, Гкал/ч	0,84	0,84	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,11	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 (+/-)	10,74	10,74	10,18	10,18	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
Космонавта Комарова д. 2Е												
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Арктическая, 20												
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
ул. Академика Сахарова, 4а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
отопление и вентиляция, 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
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	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 (+/-)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	1,70	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,41	3,41	3,41	1,67	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,21	1,21	1,08	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	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
ул. Федосеенко, 4а												
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	20,00	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	20,00	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	0,17	0,22	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,93	15,93	15,88	15,88	15,83	15,78	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,97	2,97	4,87	4,79	6,88	8,97	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,62	2,62	4,28	4,19	5,90	7,62	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
ГВС, Гкал/ч	0,34	0,34	0,59	0,60	0,98	1,36	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
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	8,94	6,80	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
ул. Полевая, 8а												
Установленная 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
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
Пос. Новинки, ул. Полевая, 2в												
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
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	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,18	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
наб. Гребного канала, 1Ц												
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	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	3,27	3,27	3,27	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
ГВС, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	0,05	0,05	0,05	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
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	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25
Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а												
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
Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3												
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	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
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	0,02	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	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2												
Установленная 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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"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
Бурнаковский проезд, 16 "Бурнаковский проезд, 16"												
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
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							3,73	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	3,73
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							0,11	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	3,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
отопление и вентиляция, Гкал/ч							2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
ГВС, Гкал/ч							0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч				1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч				1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч				0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч				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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч				0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)				1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская												

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							0,60	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							29,40	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							23,52	23,52	23,52	23,52	23,52	23,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч							21,17	21,17	21,17	21,17	21,17	21,17
ГВС, Гкал/ч							2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							4,23	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
Новая котельная в районе здания ЦТП-412 ул.Днепропетровская, 8а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч										35,42	35,42	35,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч										35,42	35,42	35,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч										0,71	0,71	0,71
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч										34,71	34,71	34,71
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:										20,16	20,16	20,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч										18,95	18,95	18,95
ГВС, Гкал/ч										1,21	1,21	1,21
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч										2,02	2,02	2,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)										12,53	12,53	12,53
Блочно-модульная котельная по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, ул Завкомовская, у дома 8												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч								3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч								3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч								0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:								2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч								2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
ГВС, Гкал/ч								0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч								0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)								1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко												
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч											71,54	71,54
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:											50,85	50,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч											45,91	45,91
ГВС, Гкал/ч											4,94	4,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч											3,54	3,56
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)											17,15	17,13
Новая котельная на ул. Федосеенко, 46												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:						0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
отопление и вентиляция, Гкал/ч						0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
ГВС, Гкал/ч						0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч						0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						0,69	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	0,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч						0,68	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	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч						0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ГВС, Гкал/ч						0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч						0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Новая котельная в районе ул. Дальняя												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							12,13	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	10,92
ГВС, Гкал/ч							1,21	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	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Новая котельная в районе ул. Малая Ямская												
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	12,13	12,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч						10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
ГВС, Гкал/ч						1,21	1,21	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	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18

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

21.3 Перспективные балансы тепловой мощности теплоисточников прочих теплоснабжающих организаций

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде по теплоисточникам прочих ТСО представлены в таблице 21.5.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Таблица 21.5 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным прочим ТСО

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	82,74	82,74	82,74	82,74	82,74	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
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	82,49	119,75	119,75	119,75	119,75	119,75	119,75	119,75
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	64,92	84,99	87,91	81,45	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	57,30	75,40	75,93	71,83	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21
ГВС, Гкал/ч	7,62	9,59	11,98	9,63	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19
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	-31,85	3,73	3,59	2,61	2,61	2,51	2,43	2,34
Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»												
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	115,00	115,00	115,00	145,00	145,00	180,00	180,00	180,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	17,20	3,09	3,22	3,33	3,40	3,48	3,51	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	97,79	100,51	111,78	111,67	111,60	111,52	111,49	141,26	141,26	176,26	176,26	176,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	109,31	120,47	119,50	134,09	134,09	134,09	134,09	134,09	134,09	134,09	134,09	134,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	92,15	101,90	101,36	112,31	112,31	112,31	112,31	112,31	112,31	112,31	112,31	112,31
ГВС, Гкал/ч	17,17	18,57	18,15	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78
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	-16,51	-31,51	-31,75	-32,05	-32,18	-3,03	-3,03	31,97	31,97	31,97
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,19	19,21	20,85	21,19	21,72	21,72	21,72	21,72	21,72	22,64	22,64	23,54
отопление и вентиляция, и потери в сетях абонентов, Гкал/ч	17,78	18,96	20,48	20,82	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	22,06	22,06	22,79
ГВС ср.часовая, Гкал/ч	0,41	0,25	0,37	0,37	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,58	0,58	0,75
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,50	0,61	0,64	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,74	0,74	0,80
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,94	1,85	0,09	-0,27	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83	19,84	19,84	18,88
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07
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	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,51	0,58	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	11,28	10,00	9,02	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
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	51,26	51,26	51,26	51,26	51,26	51,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	33,20	33,20	33,31	35,05	35,05	35,05	35,05	35,05	35,05	35,05	35,05	35,05
отопление и вентиляция, и потери в сетях абонентов, Гкал/ч	28,12	28,12	27,91	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24
ГВС ср.часовая, Гкал/ч	5,08	5,08	5,40	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,68	0,68	0,69	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	17,26	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
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
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
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	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,29	7,29	7,29	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	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	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
ГВС ср.часовая, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	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 (+/-)	0,57	0,57	0,57	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"												

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Электровозная, д. 8А, ОАО ВВПКП Оборонкомплекс,												
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
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
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
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
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

**ОБСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

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
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
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
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
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
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
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
«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А												
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	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	0,07	0,07	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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
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 (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3												
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
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

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	0,47	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
Гагарина, д. 37, ПАО НИТЕЛ,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36
"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	4,14	4,14	4,14	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47												
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	65,70	65,70	66,34	66,34	72,34	79,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	60,95	60,95	61,49	61,49	66,71	72,68
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	6,58
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,61	7,61	7,66	7,66	8,08	8,56
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	-0,64	19,36	18,67	18,67	12,25	4,85
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,62	0,62	0,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,39	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Зайцева, 31в, ООО "КСК"												
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	74,58	74,58	75,67	79,26	79,61	79,94	79,94	79,94
отопление и вентиляция, Гкал/ч	57,17	59,98	58,68	63,11	63,61	63,61	64,53	67,83	68,15	68,45	68,45	68,45
ГВС, Гкал/ч	8,15	8,42	12,42	10,85	10,96	10,96	11,13	11,42	11,46	11,49	11,49	11,49
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,21	1,42	1,61	1,81	1,85	1,85	1,93	2,18	2,21	2,23	2,23	2,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	74,27	70,97	68,08	65,02	64,36	64,36	63,19	69,67	41,30	40,94	40,94	40,94
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий», в 2020 году переключение на котельную Ветеринарная, 5 (НТЦ) потребителей по адресам ул. Бекетова д.2,4 и пр. Гагарина, 46 (РАНХиГС)												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	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
Нартова, д. 6, ООО Профит,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
«АО «Завод «Электромаш»,												
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	30,03	30,03	31,01	31,45	31,97	32,30	32,30	32,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	29,41	29,41	29,41	30,03	30,03	30,03	30,91	31,27	31,70	31,97	31,97	31,97
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,18	0,27	0,33	0,33	0,33
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,05	1,05	1,05	1,12	1,15	1,19	1,21	1,21	1,21
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	16,09	16,09	16,09	15,43	15,43	15,43	14,38	13,91	13,35	13,00	13,00	13,00
Горная, д. 13, НОУ ВПО «Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
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
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
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	32,19	32,19	32,19	32,19	32,50	32,50	26,87	26,87	26,87	27,27	27,27	27,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,36	27,36	27,36	27,36	27,58	27,58	22,11	22,11	22,11	22,51	22,51	22,51
ГВС, Гкал/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,92	4,92	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,62	2,62	2,23	2,23	2,23	2,26	2,26	2,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,21	4,21	4,21	4,21	3,88	3,88	9,90	9,90	9,90	9,47	9,47	9,47
Яблонева, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,												

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
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	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,37	5,37	5,37	5,37	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,												
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	40,49	40,49	40,49	40,49	40,49	40,49	40,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55
ГВС, Гкал/ч	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	Переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2022 г. Котельная работает на нужды предприятия.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,60	14,60	14,60	14,60								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,87	8,87	8,87	8,87								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,45	7,45	7,45	7,45								

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,96	4,96	4,96	4,96								
Литвинова, д. 74, АО Нормаль												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
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
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
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
Родионова, д. 190, Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,												
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
Котельная АО ВБД Ларина, 19,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
Белинского, д. 61, ООО Нижегородский завод Старт,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
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
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
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
Студенческая, д. 6, ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
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
Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиротранс» - КИМа ул., 335												
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
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»												
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
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»												
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
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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
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
Профинтерна, 7б, ООО «Генерация тепла»												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2025 г.				
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82					
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03					
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79					
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50					
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50					
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28					
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»												
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
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

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 (+/-)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
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
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
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
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
БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
"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 (+/-)	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,37	17,37	17,37	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,43	16,43	16,43	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39
ГВС, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,61	1,61	1,61	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Котельная ОАО Хладокомбинат Заречный												
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
"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
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
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
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Котельная АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120												
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	0,07	0,09	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	16,55	16,53	16,53	16,52	16,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,20	10,20	10,20	4,77	5,41	5,41	5,41	6,97	8,52	9,45	10,20	10,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,16	8,16	8,16	3,71	4,24	4,24	4,24	5,54	6,83	7,70	8,41	8,94
ГВС, Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	1,06	1,17	1,17	1,17	1,43	1,69	1,75	1,80	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	11,15	11,15	11,15	9,58	8,01	7,07	6,32	5,67
Котельная квартала "А" АО ПКО "Теплообменник"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
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
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
ООО "КМ Теплоресурс"												
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
ООО "Коммунальщик-НН"												
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал/ч												
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,55	2,55	2,55	2,55	2,54	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	1,58	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	1,18	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	0,40	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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
ПАО "Завод Красное Сормово"												
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
ОАО "НИТЕЛ", ул. Заовражная, д.6												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	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	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
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	0,04	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 (+/-)	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	11,20	11,20	11,20	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,20	11,20	11,20	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,10	11,10	11,10	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
отопление и вентиляция, Гкал/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
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 (+/-)	5,50	5,50	5,50	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,47	8,94	8,94	13,41	13,41	13,41	17,88	17,88	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	17,88	17,88	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	17,18	17,18	25,78	25,78	25,78	25,78
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,73	2,98	5,06	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,69	2,58	4,48	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
ГВС, Гкал/ч	1,04	0,40	0,58	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
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	5,24	2,97	6,08	5,81	5,71	10,13	10,08	18,68	18,68	18,68	18,68
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1												
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
Перспективная котельная ООО "Фиакр"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,43	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
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,11	9,11	26,33	43,51	43,51	43,51	60,71	60,71	73,35	73,35	85,99	85,99
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,11	9,11	26,33	43,51	43,51	43,51	60,71	60,71	73,35	73,35	85,99	85,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,53	0,87	0,87	0,87	1,21	1,21	1,47	1,47	1,72	1,72
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,93	8,93	25,81	42,64	42,64	42,64	59,49	59,49	71,88	71,88	84,27	84,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	6,61	20,40	31,87	35,18	42,48	49,33	55,29	63,33	66,82	67,68	67,68

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, и потери в сетях абонентов, Гкал/ч	0,00	5,67	16,74	28,70	31,50	37,76	43,57	48,65	55,41	58,28	58,99	58,99
ГВС ср.часовая, Гкал/ч	0,00	0,94	3,66	3,17	3,67	4,71	5,76	6,64	7,92	8,53	8,69	8,69
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	1,43	2,23	2,46	2,97	3,45	3,87	4,43	4,68	4,74	4,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,92	2,31	3,98	8,53	5,00	-2,81	6,70	0,33	4,12	0,38	11,85	11,85
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч					42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					0,00	4,75	11,07	17,44	21,64	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
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч						68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч						67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:						0,00	0,00	0,00	7,33	15,89	23,38	31,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	6,47	14,38	21,01	27,90
ГВС, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,86	1,51	2,37	3,44
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,51	1,11	1,64	2,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						67,41	67,41	67,41	59,57	50,41	42,39	33,88
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							50,56	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							6,01	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
Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч				4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч				4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 7 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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 выше перечисленных мероприятий 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.

22 АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ 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°C. Перед сбраживанием, для уменьшения объема осадка, используются установки предварительного уплотнения. Сбраживание осадка осуществляется в специальных емкостях – метантенках – в которых осуществляется постоянная циркуляция осадка.

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

Этап использования газа для получения энергии состоит из следующих подэтапов:

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

В качестве дополнительного этапа, повышающего эффективность установки, может предусматриваться сжигание высушенного и обезвоженного шлама в печи с кипящим слоем. Вырабатываемое тепло может использоваться для нагревания турбинного масла для т.н. 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 22.1.).

Таблица 22.1 – 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 5,313 млрд. руб.). Учитывая эксплуатационные затраты и стоимость (тарифы) на электрическую и тепловую энергию, определен простой срок окупаемости проекта, который составляет свыше 48 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 3,9-6,32 млрд. руб.), в зависимости от мощности установки, производителя оборудования и предлагаемой технологической схемы. С учетом данного факта проект будет иметь крайне длительный срок окупаемости (значительно выше 15 лет).

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

С учетом всех вышеописанных факторов можно сделать следующие выводы:

1. 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.

2. 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;
3. 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).

23 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 теплотребляющих 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.

Основные положения, изложенные в Методических указаниях, использованы при разработке методики определения радиуса эффективного теплоснабжения, изложенной ниже.

Радиус эффективного теплоснабжения рассматривается как предельно возможная протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на реконструкцию существующей тепловой сети, строительство и эксплуатацию новой теплотрассы. Невыполнение данного условия приводит к перераспределению издержек на ранее подключенных абонентов и соответственно к росту тарифов.

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

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

1. Определяется тепловая нагрузка присоединяемого потребителя Q , Гкал/час.

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

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

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

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

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

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

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

K_{19} – коэффициент перевода НЦС на цены 2019 года (дефлятор ИЦП 2019 года).

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

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

$П_{из}$ – нормативные тепловые потери через изоляцию, Гкал/час;

$П_{ут}$ – нормативные тепловые потери с утечкой, Гкал/час;

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

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

24 – часа в сутках;

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

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

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

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

$З_{стр}$ – приведенные затраты на строительство необходимой тепловой сети;

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

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

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

Минрегиона РФ от 30.12.2011 № 643;

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

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

9. Определяются эксплуатационные затраты на 1 метр теплотрассы:

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

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

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

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

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

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

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

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

1,2 – НДС, 20 %;

10 – в соответствии с Положением о системе планово-предупредительных ремонтов ремонтный цикл для внутриквартальных тепловых сетей составляет 10 лет, текущий ремонт не реже 1 раза в год.

11. Определяется средний годовой удельный налог на имущество:

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

H_i – годовой налог на имущество на каждый год в течение 10 лет, тыс.руб/год.

12. Определяются удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с утечкой, $Z_{\text{ТН}}$, тыс. руб./год.

13. Определяются удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, $Z_{\text{Газ}}$, тыс. руб./год.

14. Определяются удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, $Z_{\text{эл.эн.}}$, тыс. руб./год.

15. Определяется прогнозируемый размер выручки от реализации тепловой энергии V , тыс.руб./год.
16. Определяется радиус эффективного теплоснабжения от планируемой точки подключения, превышение которого приведет к перераспределению издержек на ранее подключенных абонентов и соответственно к росту тарифов:

$$PЭТ = \frac{V}{Z_{рек} + Z_{п} + Z_{стр} + Z_{э} + H_{ср} + Z_{тн} + Z_{газ} + Z_{эл.эн.}}, \text{ м}$$

Расчет радиус эффективного теплоснабжения от планируемой точки подключения абонента для различных температурных графиков приведен в таблице 23.1.

В отношении объектов с планируемыми к подключению тепловыми нагрузками, величины которых не предусмотрены в таблице 23.1 и (или) превышают величину 0,1 Гкал/ч, радиус эффективного теплоснабжения определяется в порядке, предусмотренном настоящей главой.

Таблица 23.1 – Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от планируемой точки подключения

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

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

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

24 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ, РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ И ПРОШЕДШИХ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, были выполнены следующие мероприятия, влияющие на предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии.

На Сормовской ТЭЦ в 2023 году реализовано:

- Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2;
- Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4;
- Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час;
- Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4;
- Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети.

На Автозаводской ТЭЦ в 2023 году реализовано:

- проект «Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления» в соответствии с проектной документацией ООО ИркутскЭнергоПроект».
- перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2.
- перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную № 2.
- разработана проектная документация к мероприятию «Техническое перевооружение систем подачи резервного топлива к горелкам котлов 12, 13 14, 15, 16».

- разработана проектная документация к мероприятию «Техническое перевооружение системы отопления».

Добавлено: Техническое перевооружение трубопроводов и оборудования с заменой тепловой изоляции ООО «Автозаводская ТЭЦ»

В 2022 году переключены тепловые нагрузки на Сормовскую ТЭЦ котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова"). Котельная продолжает работать на нужды предприятия.

В 2022 году выведены из эксплуатации с переключением тепловой нагрузки на другие источники котельные АО «Теплоэнерго»:

- Тропинина, 13-б (на новую БМК Тропинина, 13-д);
- Генкиной, 37 (переключение объектов на котельную Ветеринарная, ул, 5);
- ул. Горького, 113/30 (переключение объектов на котельную Ветеринарная, ул, 5);
- ул. Белинского, 32 (переключение объектов на котельную Ветеринарная, ул, 5);
- ул. Минина, 1а (переключение объектов на котельную Ветеринарная, ул, 5);
- Большая Покровская, 16 (переключение объектов на котельную Ветеринарная, ул, 5).

По согласованию с теплоснабжающей организацией были изменены сроки переключения следующих котельных АО «Теплоэнерго» на котельную Ветеринарная, ул., 5:

- пл. Горького, 4а – переключение во втором полугодии 2027 года;
- ул. Горького, 65 – переключение во втором полугодии 2032 года;
- ул. 3-я Ямская, 7 – переключена в 2023 году.

Дополнительно для переключения на котельную Ветеринарная, ул., 5 предлагаются следующие котельные:

- ул Воровского, д 3 – переключение во втором полугодии 2028 года;
- ул Республиканская, д.47А – переключение во втором полугодии 2029 года;
- ул Бориса Панина, д 19Б – переключение во втором полугодии 2028 года.

Котельные ул. Ярославская, 23, ул. Соревнования, 4а, Гребешковский откос, 7 планируются к переключению на новую БМК в 2024 году.

В актуализированную на 2025 год в схему теплоснабжения включено строительство новых источников тепловой энергии:

- строительство БМК для подключения объектов ИТ-Кампуса на территории города Нижнего Новгорода к сетям инженерной инфраструктуры в 2023-2024 годах;
- строительство объекта "Модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, ул. Днепропетровская около жилого дома 8 в 2026-2028 годах;
- строительство объекта: "Блочно-модульная котельная" по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, ул Завкомовская, у дома 8 в 2025-2027 годах;
- строительство блочно-модульных котельных с переводом нагрузок от существующих котельных в 2023-2024 годах:
 - ул. Римского-Корсакова, 50;
 - ул. Дубравная, 18;
 - ул. Путейская 31-А;
 - ул. Радужная, 2-А;
 - ш Анкудиновское, д.24;
 - кп Зеленый Город, "ДОЛ "Чайка", дом 31Л;
 - кп Зеленый Город, д/о Зеленый город, дом 19;
 - кп Зеленый Город, школа Мореновская, д.7г;
 - кп Зеленый Город, д 7, Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", пом П2.

Кроме указанных мероприятий на перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки оказывает влияние уточнение присоединенной нагрузки потребителей в базовом году и уточнение прогнозных значений приростов тепловой нагрузки от нового строительства.

Уточнение присоединенных нагрузок в 2023 году позволяет скорректировать прогнозные значения спроса на тепловую мощность и тепловую энергию, а, следовательно, и уточнить параметры перспективных балансов.

В 2022 году утверждена инвестиционная программа АО «Теплоэнерго» на 2023 - 2027 гг.

В инвестиционной программе добавлена группа проектов направленная на обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса по следующим направлениям, работы по которым начались в 2023 году:

- Монтаж автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией на объектах АО «Теплоэнерго»;
- Монтаж охранной сигнализации на объектах АО «Теплоэнерго»;
- Монтаж системы контроля и управления доступом, монтаж систем видеонаблюдения на объектах АО «Теплоэнерго»;
- Монтаж и настройка систем диспетчеризации и обеспечения безопасности критической информационной инфраструктуры на объектах АО «Теплоэнерго»;
- Монтаж строительных конструкций (ограждений) с целью проведения инженерной укреплённости объектов АО «Теплоэнерго» в соответствии с требованиями законодательства и НТД.