



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**  
**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО**  
**ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА**  
**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

**ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ**  
**И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ**  
**ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

## СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года (актуализация на 2016 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000.
<b><i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения</i></b>	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.001.000.
Приложение 1. Энергоисточники города	22401.ОМ-ПСТ.001.001.
Приложение 2. Тепловые сети города	22401.ОМ-ПСТ.001.002.
Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города	22401.ОМ-ПСТ.001.003.
Приложение 4. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.001.004.
Приложение 5. Анализ изменений, произошедших с момента утверждения схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.001.005.
Приложение 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зоне действия Автозаводской ТЭЦ	22401.ОМ-ПСТ.001.006.
Глава 2. 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.
Приложение 2. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.002.002.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города	22401.ОМ-ПСТ.003.000.
Приложение 1. Инструкция пользователя (ИГС «ТеплоГраф»)	22401.ОМ-ПСТ.003.001.
Приложение 2. Руководство оператора (ИГС «ТеплоГраф»)	22401.ОМ-ПСТ.003.002.
Приложение 3. Характеристика участков тепловых сетей	22401.ОМ-ПСТ.003.003.
Приложение 4. Результаты гидравлических расчетов по состоянию базового периода разработки схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.003.004.
Приложение 5. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.003.005.
Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	22401.ОМ-ПСТ.004.000.
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения в существующих зонах действия источников тепловой энергии (мощности))	22401.ОМ-ПСТ.004.001.
Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	22401.ОМ-ПСТ.005.000.

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

Наименование документа	Шифр
Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	22401.ОМ-ПСТ.006.000.
Приложение 1. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.006.001.
Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	22401.ОМ-ПСТ.007.000.
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)	22401.ОМ-ПСТ.007.001.
Приложение 2. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.007.002.
Приложение 3. Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района	22401.ОМ-ПСТ.007.003.
Приложение 4. Перечень трубопроводов тепловых сетей, подлежащих реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	22401.ОМ-ПСТ.007.004.
Глава 8. Перспективные топливные балансы	22401.ОМ-ПСТ.008.000.
Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.009.000.
Приложение 1. Программа реконструкции квартальных тепловых сетей с целью обеспечения надежности теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.009.001.
Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	22401.ОМ-ПСТ.010.000.
Глава 11. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций	22401.ОМ-ПСТ.011.000.
Приложение 1. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.011.001.
Глава 12. Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода до 2030 г. на 2016 год	22401.ОМ-ПСТ.012.000.
Глава 13. Реестр проектов схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.013.000.
Глава 14. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год	22401.ОМ-ПСТ.014.000.

## СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц .....	6
Перечень рисунков .....	8
1 Общие положения .....	9
2 Условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления .....	12
3 Основные положения технической политики .....	15
4 Обоснование предлагаемых для строительства и увеличения установленной мощности источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок .....	18
5 Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок .....	20
5.1 Предлагаемые проекты по реконструкции основного оборудования ТЭЦ .....	20
5.2 Мероприятия по реконструкции АТЭЦ, направленные на обеспечение нормальной работы станции до ввода ПГУ-440 .....	21
5.3 Предлагаемые проекты по установке нового оборудования на существующих ТЭЦ для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки .....	26
6 Обоснование предложений по новому строительству теплоисточников .....	27
7 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия .....	29
8 Обоснование реконструкции котельных в тепловые пункты, при переводе их тепловой нагрузки на другие энергисточки .....	34
9 Обоснование предлагаемых для технического перевооружения котельных .....	36
10 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии за счет переключения на них нагрузки котельных .....	42
11 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок .....	45
12 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии .....	46

13 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие котельные города.....	47
14 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями .....	53
15 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа.....	54
16 Прочие проекты направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности.....	55
17 Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	56
17.1 Перспективные балансы тепловой мощности источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии.....	59
17.1.1 Перспективные балансы тепловой мощности по Сормовской ТЭЦ.....	59
17.1.1 Перспективные балансы тепловой мощности по Автозаводской ТЭЦ .....	61
17.2 Перспективные балансы тепловой мощности источников ОАО «Теплоэнерго» .....	63
17.3 Перспективные балансы тепловой мощности теплоисточников прочих теплоснабжающих организаций.....	95
18 Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) .....	108

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла .....	11
Таблица 5.1 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группа 1) .....	20
Таблица 5.2 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 2) .....	26
Таблица 6.1 – Проекты по новому строительству энергоисточников города (группа 3) .....	27
Таблица 7.1 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия при перераспределении тепловой нагрузки от других котельных (группа 4) .....	29
Таблица 7.2 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 5) .....	30
Таблица 8.1 – Проекты по реконструкции котельных города в ЦТП (группа 6) .....	34
Таблица 9.1 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 7) .....	36
Таблица 9.2 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 8) .....	38
Таблица 9.3 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода в рамках энергосервисных контрактов (группа 9) .....	39
Таблица 10.1 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных (группа 10) .....	42
Таблица 11.1 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой на из территории электрогенерирующих мощностей (группа 12) .....	45
Таблица 13.1 – Перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных или ТЭЦ .....	48
Таблица 16.1 – Прочие проекты по реконструкции котельных города Нижний Новгород в ЦТП (группа 6) .....	55
Таблица 17.1 – Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	

по Сормовской ТЭЦ.....	60
Таблица 17.2 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ООО «Автозаводская ТЭЦ», Гкал/ч .....	62
Таблица 17.3 – Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным ОАО «Теплоэнерго» .....	64
Таблица 17.4 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным прочих ТСО .....	96
Таблица 18.1– Перспективный радиус эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников, км.....	109
Таблица 18.2– Перспективный радиус эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников, км.....	112

## **ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

Рисунок 5.1 – Схема проекта замещения выбывающих мощностей второй очереди АТЭЦ.....	25
Рисунок 17.1 – Динамика тепловой нагрузки по Сормовской ТЭЦ и котельным города Нижнего Новгорода .....	58
Рисунок 17.2 – Тепловые балансы по источникам теплоснабжения ЖКС города Нижнего Новгорода .....	59
Рисунок 17.3 – Тепловые балансы по Сормовской ТЭЦ .....	61
Рисунок 17.4 – Тепловые балансы по Автозаводской ТЭЦ .....	63
Рисунок 17.5 – Тепловые балансы по котельным ОАО «Теплоэнерго».....	95
Рисунок 17.6 – Тепловые балансы по теплоисточникам прочих ТСО .....	107



## **1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разработаны в соответствии с пунктом 41 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 41 Требований должны быть решены следующие задачи:

- определены условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления;
- приведено обоснование отсутствия предложений по строительству источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;
- приведено обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- приведено обоснование отсутствия предложений по реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;
- приведено обоснование для технического перевооружения котельных;
- приведено обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;
- приведено обоснование отсутствия предложений по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- приведено обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- приведено обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;

- приведено обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями;
- приведено обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа;
- приведено обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии;
- приведен расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии).

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 Главой 12 «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2030 г., на 2016 год» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения (шифр 22401.ОМ-ПСТ.012.000).

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

Данные предложения систематизированы в двенадцать групп по виду предлагаемых работ. Все проекты имеют индекс вида: ЭИ-хх.ууу.zz (nnn), где:

ЭИ – индекс, указывающий на отношение проекта к группе проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;

хх – номер группы проекта (определяется в соответствии с нижеприведенной таблицей 1.1.);

ууу – код системы теплоснабжения (существующей технологически изолированной зоны действия), к которой относится реализуемый проект. Коды систем теплоснабжения приведены в таблице 3.1. Главы 11 «Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения (шифр 22401.ОМ-ПСТ.011.000.). При этом для котельных, предлагаемых к строительству вне

существующих границ СЦТ (т.е. для которых на момент выполнения актуализации схемы теплоснабжения отсутствует зона деятельности ЕТО) номер зоны принят условно, начиная с 900;

zz – номер проекта внутри группы;

ppp - сквозная нумерация проектов для всех проектов, вошедших в схему теплоснабжения.

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	Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ
3	Строительство новых энергоисточников
4	Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии
5	Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки
6	Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии
7	Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности
8	Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения
9	Реконструкция теплоисточников в рамках энергосервисных контрактов
10	Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии
11	Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности
12	Реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

## **2 УСЛОВИЯ 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 2015 по 2029 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 2016 год предусмотрены следующие направления реализации технической политики развития систем централизованного теплоснабжения ТЭЦ города:

1. Развитие основного оборудования ТЭЦ города направлено на снятие существующих и перспективных ограничений установленной тепловой мощности станций, увеличение электрической мощности Автозаводской ТЭЦ и устанавливается в соответствии со следующими направлениями:

- Автозаводская ТЭЦ:
  - Мероприятия по реконструкции АТЭЦ, направленные на обеспечение нормальной работы станции до ввода ПГУ-440 при условии вывода выработавшего свой ресурс энергогенерирующего оборудования;
  - 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;
  - Подробно описания мероприятий по реконструкции АТЭЦ приведены в Главе 12 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения (актуализация на 2016 год) «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода до 2030 г. на 2016 год».
- Сормовская ТЭЦ:
  - Реконструкция схемы ТФУ станции с заменой выработавшего свой ресурс теплообменного оборудования теплофикационной установки. Данное мероприятие позволит улучшить качество и увеличить надёжность работы СЦТ станции;
  - Перевод энергетических котлов станции на использование в качестве основного топлива природного газа на 100%. Положительный эффект в данном случае достигается за счет снижения доли мазута в топливном балансе ТЭЦ с уменьшением затрат на топливо и УРУТ на производство электроэнергии. Обеспечения данного мероприятия возможно только при условии строительства отдельного газопровода для СТЭЦ;

- Строительство отдельного магистрального газопровода до станции и реконструкция внутристанционного газового хозяйства.

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:

- Модернизация четырнадцати котельных ОАО «Теплоэнерго» в рамках энергосервисных контрактов с целью повышения энергоэффективности данных котельных, качества и надежности теплоснабжения. Увеличение тепловой мощности предусматривается только на одной котельной (на 1,5 Гкал/ч);
- Техническое перевооружение 17-ти источников тепловой энергии ОАО «Теплоэнерго» с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- Техническое перевооружение девяти котельных ОАО «Теплоэнерго» со снятием ограничений установленной мощности, а также с целью обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, улучшения качества и надежности теплоснабжения;
- Реконструкция шести котельных ОАО «Теплоэнерго» с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии;
- Реконструкция 17-ти котельных с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии;
- Техническое перевооружение 17-ти котельных с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения, улучшения технико-экономических показателей, обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей;
- модернизация котельных с высоким удельным расходом топлива с заменой оборудования на более эффективное и с использованием современных АСУ ТП.

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, в том числе:

- Переключение потребителей от четырех котельных ООО «Генерация тепла» и двух котельных ЗАО «Перспективные компьютерные технологии» на АТЭЦ, при этом котельные реконструируются в тепловые пункты;
- Переключение потребителей пяти котельных ОАО на Сормовскую ТЭЦ.

Все вышеперечисленные 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 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА И УВЕЛИЧЕНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК**

Региональная энергосистема Нижегородской области входит в объединённую энергосистему Приволжского Федерального округа, в состав которой помимо ЭС Нижегородской области входит ещё 13 региональных энергосистем.

Потребление электрической энергии в Приволжском федеральном округе превышает производство электроэнергии примерно на 5 %. Таким образом, Приволжский ФО является энергодефицитным. Дефицит электроэнергии в округе покрывается за счет перетоков из соседних региональных энергосистем ЕЭС России.

Ожидается, что к концу 2018 года дефицит выработки электроэнергии возрастет более чем в два раза.

Энергосистема Нижегородской области также является энергодефицитной. Собственные объекты генерации обеспечили только 43,1% потребности области в электроэнергии.

Строительство новых и расширение существующих объектов электроэнергетики в Нижегородской области направлены прежде всего на энергообеспечение стратегических направлений социально-экономического развития области, в числе которых развитие автомобилестроения, авиастроения, судостроения, радиоэлектронной промышленности и приборостроения, черной металлургии, топливной промышленности, химической и нефтехимической промышленности, пищевой промышленности, сельского хозяйства, совершенствование научно-образовательного комплекса и внедрение информационных технологий.

Целью развития электроэнергетики Нижегородской области является обеспечение надежного и эффективного энергоснабжения потребителей и полноценного удовлетворения потребностей экономики области в электрической и тепловой энергии с учетом Программы социально-экономического развития Нижегородской области.

2-я очередь Автозаводской ТЭЦ полностью выработала свой ресурс  
22401.ОМ-ПСТ.006.000.

(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 предыдущей схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода предусматривалось строительство парогазовой установки мощностью 400 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 2019 год. Указанные мероприятия подробно рассмотрены в разделе 5.

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год рассмотрено два варианта развития, предусматривающих ввод в эксплуатацию Нижегородской ТЭЦ. Подробно описание указанных вариантов представлено в Главе 12 «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2030 года на 2016 год» Обосновывающих материалов.

В соответствии с обоснованием, представленном в указанной Главе, при актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год в качестве рекомендованного варианта рассмотрен вариант, не предусматривающий теплоснабжение потребителей города от предлагаемой к строительству ТЭЦ. Указанное решение может быть скорректировано при выполнении последующих актуализаций схемы теплоснабжения города.

## 5 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

### 5.1 Предлагаемые проекты по реконструкции основного оборудования ТЭЦ

В таблице 5.1 приведены проекты по реализации мероприятий, связанных с реконструкцией основного оборудования станций и их тепловых схем.

Здесь и далее в книге затраты приведены в ценах 2015 года без учета НДС. Затраты в ценах соответствующих лет приведены в Главе 13 «Реестр проектов схемы теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2030 года (актуализация на 2016 год).

Таблица 5.1 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группа 1)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<b>Всего по проектам группы 1 «Реконструкция основного оборудования и тепловых схем существующих ТЭЦ»</b>		<b>2 577,50</b>	<b>2015</b>	<b>2018</b>
ЭИ-01.028.01 (001)	Замена двух аккумуляторных баков на СТЭЦ	60,40	2016	2016
ЭИ-01.028.02 (002)	Реконструкция теплофикационной установки СТЭЦ	71,60	2015	2017
ЭИ-01.028.03 (003)	Реконструкция энергетических котлов СТЭЦ	102,30	2015	2017
ЭИ-01.028.04 (004)	Строительство магистрального газопровода до СТЭЦ (около 12 км)	1 500,00	2016	2017

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-01.028.05 (005)	Реконструкция внутростанционного газового хозяйства СТЭЦ	100,00	2015	2016
ЭИ-01.128.06 (006)	Замещающие мероприятия на АТЭЦ до ввода ПГУ-440 (подробное описание представлено в разделе 5.2.)	743,20	2015	2018

Суммарные капитальные затраты по первой группе в ценах 2015 года без НДС составят 2 578 млн. руб.

## **5.2 Мероприятия по реконструкции АТЭЦ, направленные на обеспечение нормальной работы станции до ввода ПГУ-440**

Год достижения индивидуального ресурса котлоагрегатов 2-й очереди ТЭЦ – с 2016 по 2020, турбоагрегатов – 2017 год. Продление срока службы невозможно. В связи с тем, что срок строительства нового энергоблока на АТЭЦ переносится на 2019 год, возникает необходимость в разработке замещающих мероприятий, которые должны быть реализованы до декабря 2018 года и которые в дальнейшем будут дополнять технические решения проекта ПГУ-440.

### **1. Замещающие мероприятия в системе пароснабжения и ТФУ**

Замещающие мероприятия в системе пароснабжения и теплофикационной установки включают:

- Техническое перевооружение паропровода 11 ата от ТЭЦ-3 до ТЭЦ-4 с опорно-подвесной системой и запорной арматурой.
- Сооружение коллектора паропровода 11 ата Ду 500 мм длиной 1200 м с

опорно-подвесной системой и запорной арматурой.

- Техническое перевооружение РУ 11/6,5 ата ТЭЦ-1 с трубопроводами и запорно-регулирующей арматурой.
- Монтаж на УГВС-1 двух редукционных установок (РУ) 11/6,5 ата производительностью 90 т/ч (55, 8 Гкал/ч).
- Техническое перевооружение РОУ 6,5/1,5 ата ТЭЦ-1 с трубопроводами и запорно-регулирующей арматурой.
- Монтаж на УГВС-1 двух редукционно-охладительных установок (РОУ) 6,5/1,5 ата производительностью 90 т/ч (55, 8 Гкал/ч).
- Техническое перевооружение ТФУ ТЭЦ-1: Бойлеры ПСВ-500-14-23 на ТЭЦ-1 с трубопроводами и регулирующим клапаном по пару и группой насосов с запорно-регулирующей арматурой для откачки конденсата на деаэраторы ТЭЦ-3.
- Монтаж на УГВС-1 двух пиковых бойлеров (ПСВ-500-14-23) с трубопроводами и регулирующей арматурой, и двух насосов откачки конденсата в деаэраторы ТЭЦ-3.
- Техническое перевооружение РУ 11/6,5 ата на ТЭЦ-2 с трубопроводами и запорно-регулирующей арматурой.
- Монтаж на УГВС-2 редукционной установки (РУ) 11/6,5 ата производительностью 90 т/ч (55, 8 Гкал/ч).
- Техническое перевооружение РОУ 6,5/1,5 ата ТЭЦ-2 с трубопроводами и арматурой.
- Монтаж на УГВС-2 редукционно-охладительной установки (РОУ) 6,5/1,5 ата производительностью 90 т/ч (55, 8 Гкал/ч)
- Техническое перевооружение ТФУ ТЭЦ-2: Бойлер ПСВ-500-14-23 на ТЭЦ-2 с трубопроводами и регулирующим клапаном по пару, группой насосов с запорно-регулирующей арматурой для откачки конденсата на деаэраторы ТЭЦ-3.
- Монтаж на УГВС-2 пикового бойлера (ПСВ-500-14-23) с трубопроводами и регулирующей арматурой, и двух насосов откачки конденсата в деаэраторы ТЭЦ-3
- Техническое перевооружение БРОУ 140/11.
- Монтаж быстродействующей редукционно-охладительной установки (БРОУ) 140/11 ата для резервирования источника пара 11 ата.

- Техническое перевооружение трубопроводов конденсата греющего пара новых бойлеров от ТЭЦ-1 до ТЭЦ-3 в деаэраторы ТЭЦ-3,4 с опорно-подвесной системой и запорной арматурой.
- Монтаж коллектора конденсата новых пиковых бойлеров УГВС-1 и трубопроводов Ду 200 мм к деаэраторам ТЭЦ-3, с подвесной системой и запорной арматурой.
- Техническое перевооружение трансферного паропровода ТЭЦ-2. Замена паропровода по результатам обследования.

## **2. Замещающие мероприятия в хозяйстве сжатого воздуха АТЭЦ**

Сооружение электро-компрессорной станции сжатого воздуха номинальной производительностью 15 000 м<sup>3</sup>/ч. на площадке, прилегающей к ТЭЦ-5 для обеспечения собственных нужд станции.

## **3. Замещающие мероприятия в топливном хозяйстве АТЭЦ**

Сооружение участка газопровода низкого давления Ду 700 мм длиной 900 м от ГРП АТЭЦ до границы ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5, с целью увеличения подачи природного газа к котлам ТЭЦ-4 с 95 тыс. м<sup>3</sup>/ч. до 150 тыс. м<sup>3</sup>/ч. за счет высвобождаемых на ТЭЦ-2 объемов.

## **4. Замещающие мероприятия в системе электроснабжения АТЭЦ**

- Проектно-изыскательские работы по схеме электроснабжения после вывода из эксплуатации ТГ ст. № 3,4,5,6 АТЭЦ.
- Разработка ПИР в составе нижеследующих мероприятий:
  - Техническое перевооружение схемы частотно-делительной автоматики (ЧДА).
  - Изменение схемы ЧДА по обеспечению надежности электроснабжения собственных нужд ТЭЦ при снижении частоты в энергосистеме: выделение ТГ-7,8,9 на ГРУ-10 кВ (Отключение ВЛ Заречная-1, ВЛ Заречная-2. В работе остаются Т-51, Т-52, Т-53, Т-54, Т-55, Т-57, Т- ПРТСН).

- Техническое перевооружение пускорезервного трансформатора собственных нужд Т-ПРТСН 10/6 кВ с присоединениями (выключатели, разъединители, РЗА) для резервирования ГРУ-6 кВ.
- Установка пускорезервного трансформатора собственных нужд Т-ПРТСН 10/6 кВ с присоединениями (выключатели, разъединители, РЗА).
- Техническое перевооружение трансформатора Т-57 10/6 кВ с присоединением (выключатель, разъединители, РЗА) с подключением к резервной ячейке ГРУ-10 кВ и к существующей секции 11Р 6 кВ (питание энергетического котла №16).
- Установка трансформатора Т-57 10/6 кВ с присоединением (выключатель, разъединители, РЗА).
- Техническое перевооружение щитов постоянного тока 110В и 220В ТЭЦ-2 с кабельными линиями оперативного постоянного тока.
- Замена щитов постоянного тока 110В и 220В ТЭЦ-2 с кабельными линиями оперативного постоянного тока.
- Техническое перевооружение электрооборудования и РЗА.
- Замена электрооборудования и устройств РЗА по результатам проверки электрооборудования ГРУ-6 кВ, ГРУ-10 кВ, ОРУ-1 110 кВ, СН и устройств РЗА ТЭЦ расчетным токам КЗ и уставкам РЗА, а также оценки электромагнитной обстановки и совместимости, определенных в составе ПИР.

Схема проекта замещения выбывающих мощностей ТЭЦ-2 представлена на рисунке 5.1.



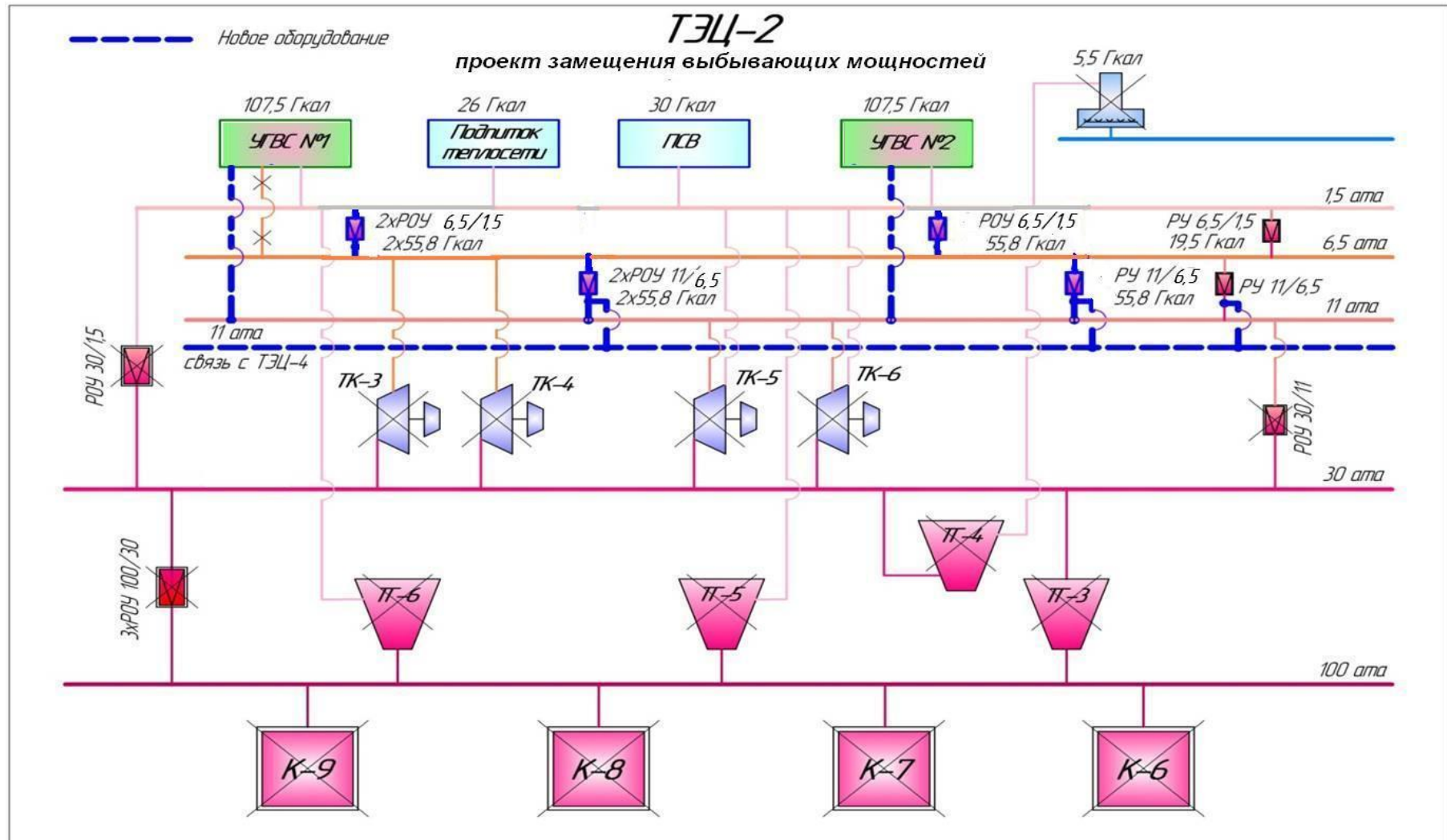


Рисунок 5.1 – Схема проекта замещения выбывающих мощностей второй очереди АТЭЦ

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

В таблице 5.2 приведены проекты группы 2 по установки нового оборудования на теплоэлектростанциях города Нижнего Новгорода с указанием стоимости проекта в ценах 2015 года без НДС.

Таблица 5.2 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 2)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<b>Всего по проектам группы 2 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»</b>		<b>17 316,30</b>	<b>2019</b>	<b>2021</b>
ЭИ-02.128.01 (007)	Монтаж на территории АТЭЦ нового парогазового энергоблока ПГУ-440	17 316,30	2019	2021

Суммарные капитальные затраты по второй группе проектов в ценах 2015 года без НДС составят 17 316 млн. руб.

## 6 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОИСТОЧНИКОВ

Для покрытия прогнозируемых тепловых нагрузок предусматривается строительство 8-ми новых котельных ОАО «Теплоэнерго».

В таблице 6.1 приведены проекты группы 3 по новому строительству энергоисточников в городе Нижний Новгород с указанием стоимости проекта в ценах 2015 года без НДС.

Таблица 6.1 – Проекты по новому строительству энергоисточников города (группа 3)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<b>Всего по проектам группы 3 «Строительство новых энергоисточников»</b>		<b>347,77</b>	<b>2015</b>	<b>2021</b>
ЭИ-03.065.01 (008)	Завершение строительства и ввод в эксплуатацию котельной "Дом отдыха Зелёный город" в р.п. Зеленый	0,54	2015	2015
ЭИ-03.900.02 (009)	Завершение строительства и ввод в эксплуатацию БМК в пос. Березовая пойма*	3,00	2014	2015
ЭИ-03.901.03 (010)	Строительство котельной в пос. Новинки	267,09	2015	2015
ЭИ-03.902.04 (011)	Строительство котельной у деревни Кузнечиха для МЦ "Мать и дитя НН" 3 МВт	18,47	2016	2016
ЭИ-03.903.05 (012)	Строительство котельной у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка 2,5 МВт	15,10	2015	2015
ЭИ-03.904.06 (013)	Строительство блочно-модульной котельной УТМ 3 Гкал/ч в районе ул. Ярославской-Соревнования с закрытием котельных Соревнования, 4а,	13,71	2018	2020

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
	Гребешковский откос, 7, Ярославская, 23			
ЭИ-03.905.07 (014)	Строительство котельной в районе ул. Полевой для подключения потребителей от котельной ул. Ларина, 19 (ОАО "ВиммБилльДанн") 2,5 МВт	15,10	2017	2017
ЭИ-03.142.08 (015)	Строительство блочной модульной котельной в пос. Доскино у дома №10 по ул.Бахтина	14,76	2015	2015

*\*Строительство котельной начато в 2014 году, в таблице указаны остаточные капиталовложения, составляющие 5,6% от общих.*

Суммарные капитальные затраты по третьей группе проектов в ценах 2015 года без НДС составят 348 млн. руб.

## 7 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ

В таблице 7.1 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 с указанием стоимости проекта в ценах 2015 года без НДС.

Таблица 7.1 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия при перераспределении тепловой нагрузки от других котельных (группа 4)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<b><i>Всего по проектам группы 4 «Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии»</i></b>		<b>779,02</b>	<b>2015</b>	<b>2018</b>
ЭИ-04.050.01 (016)	Реконструкция систем теплоснабжения в районе кот. ул. Рождественская	198,76	2016	2017
ЭИ-04.025.02 (017)	Реконструкция системы теплоснабжения тепловых узлов котельных Тихорецкая, 3в, Конотопская, 4а, Конотопская, 5, с перераспределением зон действия и переключением тепловой нагрузки от котельной Московское шоссе, 52 (ООО "СТН Энергосети")	166,75	2016	2017
ЭИ-04.073.03 (018)	Реконструкция кот. Батумская, 7-б с увеличением мощности в связи с переключением нагрузки с кот. Углова, 7	310,97	2016	2017
ЭИ-04.002.04 (019)	Реконструкция кот. Федосеенко, 89а в связи с перераспределением зон действия котельных Федосеенко, 89а ФГУП «Завод Электромаш» по ул. Федосеенко, 64	66,53	2018	2018

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-04.903.05 (020)	Объединение систем теплоснабжения на базе построенной котельной Технопарка у деревни Кузнечиха	6,98	2018	2018
ЭИ-04.040.06 (021)	Реконструкция системы теплоснабжения котельной Памирская, 11 с переводом потребителей на теплоноситель "сетевая вода"	29,02	2015	2015

Суммарные капитальные затраты по четвертой группе проектов в ценах 2015 года без НДС составят 779 млн. руб.

В таблице 7.2 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 в ценах 2015 года без НДС.

Таблица 7.2 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 5)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<b><i>Всего по проектам группы 5 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»</i></b>		<b>1 311,27</b>	<b>2015</b>	<b>2025</b>
ЭИ-05.001.01 (022)	Реконструкция котельной пр. Союзный, 43 со снятием ограничений тепловой мощности к 2021 году и увеличение УТМ на 20 Гкал/ч к 2024 году	87,47	2021	2024
ЭИ-05.077.02 (023)	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	12,81	2018	2019

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-05.026.03 (024)	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2 очереди (1 очередь 2019 год- ввод УТМ 10 Гкал/ч, 2 очередь 2021 ввод УТМ 10 Гкал/ч)	78,19	2018	2021
ЭИ-05.022.04 (025)	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 50 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2 очереди (1 очередь 2018 год- УТМ 30 Гкал/ч, 2 очередь 2020 УТМ 20 Гкал/ч)	175,48	2017	2020
ЭИ-05.076.05 (026)	Реконструкция котельной Совхоз "Цветы" с увеличением РТМ 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	12,81	2017	2018
ЭИ-05.017.06 (027)	Реконструкция кот ул. Гастелло с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	12,78	2016	2017
ЭИ-05.049.07 (028)	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности (в 2 очереди 2023 году ввод УТМ 4 Гкал/ч, к 2025 ввод УТМ 3 Гкал/ч)	29,57	2022	2025
ЭИ-05.088.08 (029)	Полное техническое перевооружение кот. "Художественный музей", ул. Кремль, корп. 3-а с увеличением РТМ до 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	8,77	2015	2016
ЭИ-05.085.09 (030)	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2 очереди (1 очередь ввод УТМ 7 Гкал/ч к 2018-му году, 2 очередь ввод УТМ 8 Гкал/ч к 2020 году)	63,09	2017	2020

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-05.072.10 (031)	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности (1-я очередь ввод УТМ к 2016-му году 3 Гкал/ч, 2-я очередь ввод УТМ к 2019-му году 6 Гкал/ч)	33,09	2015	2019
ЭИ-05.900.11 (032)	Реконструкция кот.Березовая пойма с увеличением РТМ на 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности (3 очереди: 1 очередь - 2017 ввод УТМ 1 Гкал/ч, 2 очередь - 2020 ввод УТМ 10 Гкал/ч, 3 очередь 2022 ввод 30 Гкал/ч)	127,15	2016	2022
ЭИ-05.045.12 (033)	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	332,00	2018	2019
ЭИ-05.020.13 (034)	Техническое перевооружение кот. Чкалова, 9г с со снятием ограничений тепловой мощности для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	12,81	2016	2017
ЭИ-05.045.14 (035)	Реконструкция котельной Родионова, 194б, ООО "Нижновтеплоэнерго" с увеличением УТМ на 50 Гкал/ч в 2 очереди (1 очередь ввод 25 Гкал/ч в 2017 году, 2 очередь ввод 25 Гкал/ч 2025 году)	183,17	2016	2025
ЭИ-05.118.15 (036)	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 30 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	108,54	2024	2025



Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-05.002.16 (037)	Реконструкция котельной Федосеенко, д. 64, ФГУП "Завод "Электромаш" с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	16,76	2016	2017
ЭИ-05.136.17 (038)	Реконструкция котельной Пос. Мостоотряд, 32а, ООО "Генерация тепла" с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	16,71	2016	2017

Суммарные капитальные затраты по пятой группе проектов в ценах 2015 года без НДС составят 1 311 млн. руб.

## 8 ОБОСНОВАНИЕ РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ В ТЕПЛОВЫЕ ПУНКТЫ, ПРИ ПЕРЕВОДЕ ИХ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ НА ДРУГИЕ ЭНЕРГИСТОЧИНКИ

В таблице 8.1 представлен перечень проектов по реконструкции теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии в городе Нижнем Новгороде с указанием стоимости проекта в ценах 2015 года без НДС.

Таблица 8.1 – Проекты по реконструкции котельных города в ЦТП (группа 6)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<b><i>Всего по проектам группы 6 «Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии»</i></b>		137,76	<b>2015</b>	<b>2020</b>
ЭИ-06.045.01 (039)*	Переключение нагрузки на кот. Нагорная теплоцентраль с кот. Нестерова, 31	1,72	2015	2015
ЭИ-06.045.02 (040)*	Переключение нагрузки на кот. Нагорная теплоцентраль с кот. Б.Покровская, 32	7,53	2015	2015
ЭИ-06.045.03 (041)	Перевод кот. ул.Барминская, 8а в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	11,72	2016	2016
ЭИ-06.045.04 (042)	Перевод кот. ул.Семашко, 22 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	15,01	2016	2016
ЭИ-06.045.05 (043)	Перевод кот. ул. Генкиной, 37 в режим работы ИТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	4,34	2016	2016
ЭИ-06.045.06 (044)*	Перевод кот. ул. Ульянова, 47 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	4,72	2017	2017
ЭИ-06.045.07 (045)	Перевод кот. ул. Большая Покровская, 16 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	4,95	2015	2016

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-06.045.08 (046)	Перевод кот. Горького, 50 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	3,56	2017	2017
ЭИ-06.045.09 (047)	Перевод кот. ул. Горького, 65д в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	12,95	2017	2017
ЭИ-06.045.10 (048)	Перевод кот. ул. Панина, 10б в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	11,72	2018	2018
ЭИ-06.045.11 (049)	Перевод кот. Малая Ямская, 9б в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	3,10	2018	2019
ЭИ-06.045.12 (050)	Перевод кот. Воровского, 3 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	3,53	2018	2019
ЭИ-06.045.13 (051)	Перевод кот. Ванеева, 63 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	6,90	2018	2018
ЭИ-06.045.14 (052)	Переключение нагрузки на кот. Нагорная теплоцентраль с кот. Горького, 4а	18,11	2016	2017
ЭИ-06.045.15 (053)	Перевод кот. ул. Варварская, 15б в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	12,00	2016	2016
ЭИ-06.045.16 (054)	перевод кот. 3-я Ямская, 7 в режим работы ЦТП с переключением на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	4,24	2019	2020
ЭИ-06.021.17 (055)	Перевод кот. Чонгарская, 43а в режим работы ЦТП с переключением на котельную пр. Ленина, 5а	11,67	2017	2017

*\*Реализация проекта начата в 2014 году, в таблице указаны остаточные капиталовложения.*

Суммарные капитальные затраты по шестой группе проектов в ценах 2015 года без НДС составят 138 млн. руб.

## 9 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ КОТЕЛЬНЫХ

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 7-й группе с указанием стоимости проекта в ценах 2015 года без НДС представлен в таблице 9.1.

Таблица 9.1 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 7)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<b>Всего по проектам группы 7 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности»</b>		<b>366,11</b>	<b>2015</b>	<b>2020</b>
ЭИ-07.087.01 (056)	Реконструкция кот. ул. Варварская, 15б	13,43	2015	2015
ЭИ-07.069.02 (057)	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	17,97	2018	2020
ЭИ-07.038.03 (058)	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	18,64	2018	2020
ЭИ-07.045.04 (059)	Реконструкция "НТЦ" со снятием ограничений установленной тепловой мощности	169,49	2018	2020

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-07.122.05 (060)	Замена дутьевого вентилятора с увеличением производительности на котле КВГМ-50-150М на производственно-отопительной котельной ЗАО "ЗКПД-4 Инвест" (увеличение РТМ до 128,3 Гкал/ч)	2,54	2015	2016
ЭИ-07.045.06 (061)	Реконструкция котельной Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго" со снятием ограничений тепловой мощности	108,54	2016	2017
ЭИ-07.179.07 (062)	Реконструкция котельной ул. Электровозная, д. 8А, ОАО "ВВПКП "Оборонкомплекс" со снятием ограничений тепловой мощности	4,58	2016	2017
ЭИ-07.164.08 (063)	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	26,34	2016	2017
ЭИ-07.137.09 (064)	Реконструкция котельной по ул. Мончегорская, 11г, ООО "Генерация тепла" со снятием ограничений тепловой мощности	4,58	2016	2017

Суммарные капитальные затраты по седьмой группе проектов в ценах 2015 года без НДС составят 366 млн. руб.

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 8-й группе с указанием стоимости проекта в ценах 2015 года без НДС представлен в таблице 9.2.

Таблица 9.2 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 8)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн.руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<b>Всего по проектам группы 8 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения»</b>		<b>1 795,23</b>	<b>2015</b>	<b>2019</b>
ЭИ-08.045.01 (065)	Реконструкция кот. Ванеева, д. 209 б (кот.Кардиоцентра)	625,64	2016	2017
ЭИ-08.035.02 (066)*	Реконструкция кот. Путейская, 31	6,40	2015	2015
ЭИ-08.011.03 (067)	Реконструкция котельной пер. Общественный, 6а	8,39	2018	2018
ЭИ-08.094.04 (068)	Реконструкция котельной Родионова, 28	8,14	2019	2019
ЭИ-08.072.05 (069)	Реконструкция котельной Республиканская, 47а	16,02	2019	2019
ЭИ-08.021.06 (070)	Реконструкция кот. Академика Баха, 4а	101,69	2019	2019
ЭИ-08.229.07 (071)	Реконструкция кот. Гагарина, 178	351,91	2016	2017
ЭИ-08.021.08 (072)*	Реконструкция кот. Июльских дней, 1	331,75	2015	2016
ЭИ-08.079.09 (073)	Реконструкция кот.пр. Гагарина, 60 кор.22	74,75	2018	2018
ЭИ-08.024.10 (074)*	Реконструкция кот. Вольская, 15а	2,28	2015	2015
ЭИ-08.01.11 (075)	Реконструкция узлов учета расхода газа на котельных ОАО "Теплоэнерго"	15,74	2015	2015
ЭИ-08.139.12 (076)	Реконструкция котельной «Школа №114» 0,56 МВт, пос. Стригино, ул.Земляничная, 1а	2,39	2017	2017
ЭИ-08.140.13 (077)	Реконструкция котельной «Школа №145» 0,37 МВт, пос. Н. Доскино, 19 линия, д. 25а	1,43	2017	2017
ЭИ-08.138.14 (078)	Реконструкция котельной «Школа №16» 0,37 МВт, в пос. Гнилицы, ул. Ляхова, 92а	1,43	2017	2017
ЭИ-08.134.15 (079)	Реконструкция котельной Завкомовская, 8 1,58 МВт, Ленинский район, ул. Завкомовская, 8	6,70	2017	2017

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн.руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-08.114.16 (080)	Полное техническое перевооружение котельной ООО "Профит" ул. Нартова, 6 (увеличение РТМ до 44 Гкал/ч)	146,30	2016	2017
ЭИ-08.172.17 (081)	Реконструкция отопительной котельной ОАО "Международный аэропорт Нижний Новгород" (с увеличением РТМ до 10,65 Гкал/ч)	94,27	2017	2017

\*Реализация проекта начата в 2014 году, в таблице указаны остаточные капиталовложения.

Суммарные капитальные затраты по восьмой группе проектов в ценах 2015 года без НДС составят 1 795 млн. руб.

Для формирования предложений по техническому перевооружению источников тепловой энергии в рамках энергосервисных контрактов, был принят перечень котельных, предоставленный ОАО «Теплоэнерго».

На данных котельных предлагается провести техническое перевооружение с заменой оборудования на более эффективное с использованием современных автоматических систем управление технологическими процессами. Перечень проектов по 9-й группе с указанием стоимости проекта в ценах 2015 года без НДС представлен в таблице 9.3.

Таблица 9.3 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода в рамках энергосервисных контрактов (группа 9)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<b>Всего по проектам группы 9 «Реконструкция теплоисточников в рамках энергосервисных контрактов»</b>		<b>1 582,88</b>	<b>2017</b>	<b>2017</b>
ЭИ-09.099.01 (082)	Модернизация кот. Иванова, 36-б с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	92,44	2017	2017
ЭИ-09.009.02 (083)	Модернизация кот. Планетная, 8-а "Посёлок Народный" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	93,60	2017	2017

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-09.043.03 (084)	Модернизация кот.ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 1 Гкал/ч)	108,46	2017	2017
ЭИ-09.002.04 (085)	Модернизация кот. Коперника, 1-а "Циолковского, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	112,68	2017	2017
ЭИ-09.051.05 (086)	Модернизация кот. ул. Нижегородская, 29 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	114,18	2017	2017
ЭИ-09.003.06 (087)	Модернизация кот. "Баня №7", ул. Станиславского, 3 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч)	114,68	2017	2017
ЭИ-09.007.07 (088)	Модернизация кот. Баренца, 9-а "4 МР Сормово" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	122,71	2017	2017
ЭИ-09.041.08 (089)	Модернизация кот. Премудрова, 12а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	135,35	2017	2017
ЭИ-09.097.09 (090)	Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	52,97	2017	2017
ЭИ-09.004.10 (091)	Модернизация кот. Гаугеля, 6б с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	133,47	2017	2017
ЭИ-09.004.11 (092)	Модернизация кот. Гаугеля, 25 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	133,47	2017	2017
ЭИ-09.006.12 (093)	Модернизация кот. Иванова, 14б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	122,71	2017	2017



Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-09.028.13 (094)	Модернизация кот. Мурашкинская, 13б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	133,47	2017	2017
ЭИ-09.025.14 (095)	Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 1,5 Гкал/ч)	112,68	2017	2017

Суммарные капитальные затраты по девятой группе проектов в ценах 2015 года без НДС составят 1 583 млн. руб.

## **10 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА СЧЕТ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЯ НА НИХ НАГРУЗКИ КОТЕЛЬНЫХ**

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.

Перечень проектов по 9-й группе с указанием стоимости проекта в ценах 2015 года без НДС представлен в таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных (группа 10)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<b><i>Всего по проектам группы 10 «Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии»</i></b>		<b>30,37</b>	<b>2015</b>	<b>2018</b>
ЭИ-10.028.01 (096)	Перевод потребителей на теплоснабжение от Сормовской ТЭЦ с существующей зоны котельной ул.Куйбышева, 41а	2,81	2016	2016
ЭИ-10.028.02 (097)	Перевод котельной ул.Гастелло, 1а в сезонный режим работы с переключением нагрузки ГВС в межотопительный период на СЦТ от Сормовской ТЭЦ	1,69	2015	2016
ЭИ-10.128.03 (098)	Перевод потребителей котельной ул.Львовская, 7а (ООО «Генерация тепла») на теплоснабжение от Автозаводской ТЭЦ	3,57	2016	2016

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
ЭИ-10.128.04 (099)	Перевод потребителей котельной Архитектурная, 2д (ООО «Генерация тепла») на теплоснабжение от Автозаводской ТЭЦ	3,02	2017	2017
ЭИ-10.128.05 (100)	Перевод потребителей котельной ул.Геройская,2а (ООО «Генерация тепла») на теплоснабжение от Автозаводской ТЭЦ	4,66	2017	2017
ЭИ-10.128.06 (101)	Перевод потребителей котельной ул.Комарова,14б («Ржавка») (ООО «Генерация тепла») на теплоснабжение от Автозаводской ТЭЦ	4,84	2018	2018
ЭИ-10.128.07 (102)	Перевод потребителей котельной ул. Херсонская, 16а (ЗАО «ПКТ») на теплоснабжение от Автозаводской ТЭЦ	3,95	2016	2016
ЭИ-10.128.08 (103)	Перевод потребителей котельной ул. Архитектурная, 2б (ЗАО «ПКТ») на теплоснабжение от Автозаводской ТЭЦ	5,84	2017	2017

Суммарные капитальные затраты по десятой группе проектов в ценах 2015 года без НДС составят 30 млн. руб.

Также необходимо отметить, что дополнительно к указанным в таблице котельным предусматривается переключение на обслуживание от Сормовской ТЭЦ потребителей котельных ул. Гордеевская, 61-в (2016 г.), ул. Безрукова, 5 (2016 г.), ОАО "ОКБМ Африкантов" (Бурнаковский проезд, 15) (2017 г.). Переключение потребителей данных котельных выполняется без реализации мероприятий на источниках и учтено при формировании предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей (Глава 7 Обосновывающих материалов).

Переключение потребителей котельных на источники с комбинированной выработкой тепло- и электроэнергии приведет к снижению расхода топлива на выработку электроэнергии, сокращение затрат на оплату труда, сокращению платы за выбросы, снижение затрат на топливо, снижение 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 сбоев гидравлического режима в тепловых сетях от ТЭЦ.

Также одним из достоинств подключения теплopotребляющих 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.

## **11 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ДЛЯ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В КОМБИНИРОВАННОМ ЦИКЛЕ НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК**

С целью повышения эффективности работы источника предлагается строительство на котельной «Нагорная теплоцентраль» газопоршневого электрогенерирующего оборудования с установленной электрической мощностью 12 МВт, с полной утилизацией тепла для обеспечения собственных нужд.

Перечень проектов по 12-й группе с указанием стоимости проекта в ценах 2015 года без НДС представлен в таблице 10.1.

Таблица 11.1 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой на из территории электрогенерирующих мощностей (группа 12)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн. руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<b><i>Всего по проектам группы 12 «Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок»</i></b>		<b><i>287,17</i></b>	<b><i>2019</i></b>	<b><i>2020</i></b>
ЭИ-12.045.01 (109)	Строительство на НТЦ газопоршневой электростанции УЭМ 12 МВт с полной утилизацией тепла для обеспечения собственных нужд	287,17	2019	2020

Суммарные капитальные затраты по данной группе проектов в ценах 2015 года без НДС составят 287 млн. руб.

## **12 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

При сложных гидравлических режимах полный перевод потребителей тепловой энергии от котельных на тепловые сети от ТЭЦ не всегда экономически целесообразен. Для полного перевода потребителей зачастую необходимо провести ряд мероприятий, стоимость которых не окупится за счет экономических эффектов, возникающих в результате перевода. При актуализации схемы теплоснабжения предложен ряд мероприятий по переключению потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ.

### **13 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ КОТЕЛЬНЫЕ ГОРОДА**

Перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных, приведен в таблице 13.1. Мероприятия по переключению рассмотрены в разделе 8 настоящей Главы и в Главе 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них». Справочно в указанной таблице приведен перечень котельных, для которых предусматривается переключение на обслуживание от ТЭЦ.

Таблица 13.1 – 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
		Начало	Завершение		
пр. Ленина, 5-а	пер. Рубо, 3	2016	2016		Строительство и перекладка тепловых сетей для переключения объектов от котельной ул. Рубо, 3 на котельную пр-т Ленина, 5а
	ул. Чонгарская, 43а	2017	2017	Реконструкция кот. ул. Чонгарская, 43а с переводом ее работы в режим ЦТП	Строительство и перекладка тепловых сетей для переключения объектов от котельной ул. Чонгарская, 43а на котельную пр-т Ленина, 5а
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	ул. Нестерова, 31а	2014	2015	Реконструкция кот. ул. Нестерова, 31а с переводом ее работы в режим ЦТП	
	ул. Большая Покровская, 16	2016	2017	Реконструкция кот. ул. Большая покровская, 16 с переводом ее работы в режим ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Большая Покровская, 16
	ул. Большая Покровская, 32а	2014	2015	Реконструкция кот. ул. Большая покровская, 32 с переводом ее работы в режим ЦТП	
	ул. Горького, 65д	2017	2017	Реконструкция кот. ул. Горького, 65д с переводом ее работы в режим ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Горького, 65д
	пл. Горького, 4а	2016	2017	Реконструкция кот. пл. Горького, 4а с переводом ее работы в режим ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной пл. Горького, 4а
	ул. Семашко, 22е	2016	2016	Реконструкция кот. ул. Семашко, 22е с переводом ее работы в режим ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Семашко, 22е
	ул. Генкиной, 37	2015	2016	Реконструкция кот. Генкиной, 37 с переводом ее работы в режим ИТП	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Генкиной, 37
	ул. Ульянова, 47	2014	2017	Реконструкция кот. Ульянова, 47 с переводом ее работы в режим ИТП	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Ульянова, 47
	ул. Горького, 50	2017	2017	Реконструкция кот. Горького, 50 с переводом ее работы в режим	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)  
 ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ  
 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта		Мероприятия на источниках	Мероприятия на тепловых сетях
		Начало	Завершение		
				ИТП	котельной ул. Горького, 50
	ул. Барминская, 8в	2016	2016	Реконструкция кот. Барминская, 8в с переводом ее работы в режим ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Барминская, 8в
	ул. Минина, 1	2018	2018		1. Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Минина, 1 2. Реконструкция ЦТП-141 ул. Ульянова, 2 для переключения нагрузки ГВС. 3. Установка элеваторных узлов на переключаемых объектах.
	ул. Грузинская, 5 (ООО НПК "Скрудж")	2017	2017		1. Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Грузинская, 5 2. Реконструкция ЦТП-102 пер. Университетский, 4.
пер. Бойновский, 9д	пер. Бойновский, 17 (ОАО "Нижегородский текстиль")	2018	2018		Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на котельную пер. Бойновский, 9д с котельной пер. Бойновский, 17
ул. Суетинская, 21	ул. Ильинская, 45а (ООО "Энергия")	2017	2017		Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на котельную ул. Суетинская, 21 с котельной ул. Ильинская, 45а
Новая котельная	ул. Ларина, 19 (ОАО "ВиммБилльДанн")	2017	2017	Строительство котельной в районе ул. Полевой	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на новую котельную с котельной ул. Ларина, 19
ул. Чкалова, 9г	ул. Литвинова, 74 <i>(переключение только на летний период)</i>	2016	2016		Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки ГВС ЦТП-201 в летний период на котельную ул. Чкалова, 9г
ул. Тихорецкая, 3-в	ул. Конотопская, 4-а,	2016	2017	Реконструкция котельной ул. Тихорецкая, 3в	Строительство и перекладка теплотрасс
	ул. Конотопская, 5	2016	2017		
	Московское шоссе, 52 (ООО "СТН-Энергосети")	2016	2017		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)  
 ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ  
 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта		Мероприятия на источниках	Мероприятия на тепловых сетях
		Начало	Завершение		
ул. Батумская, 7-б	ул. Углова, 7	2016	2017	Реконструкция кот. Батумская, 7-б с увеличением мощности в связи с переключением нагрузки с кот. Углова, 7	
пр. Гагарина, 178-б	ФГУП "Нижегородский завод им.М.В.Фрунзе" пр.Гагарина 174	2014	2015		ПИР.Строительство теплотрассы-перемычки для переключения нагрузки на кот. пр.Гагарина, 178 с кот. ФГУП "Нижегородский завод им.М.В.Фрунзе" пр.Гагарина 174 (Шапошникова)
	ФГУП "Нижегородский завод им.М.В.Фрунзе" пр.Гагарина 174	2015	2015		СМР. Строительство теплотрассы-перемычки для переключения нагрузки на кот. пр.Гагарина, 178 с кот. ФГУП "Нижегородский завод им.М.В.Фрунзе" пр.Гагарина 174 (Кемеровская)
пр. Гагарина 60 корп. 22	ФГУП "170 РЗ СОП МО" ул.Медицинская, 2	2016	2016		ПИР.Строительство теплотрассы-перемычки для переключения нагрузки на кот. пр.Гагарина,60 с кот. ФГУП "170 РЗ СОП МО" ул.Медицинская, 2
	ФГУП "170 РЗ СОП МО" ул.Медицинская, 2	2017	2017		СМР. Строительство теплотрассы-перемычки для переключения нагрузки на кот. пр.Гагарина,60 с кот. ФГУП "170 РЗ СОП МО" ул.Медицинская, 2
Сормовская ТЭЦ	ул. Гордеевская, 61-в	2016	2016		ПИР+СМР. Строительство и перекладка теплотрасс от СЦТ Сормовской ТЭЦ до сетей от кот. Гордеевская,61
	ул. Безрукова, 5	2016	2016		Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на СТЭЦ с котельной ул. Безрукова, 5
	ул. Гастелло, 1-а	2015	2016	Перевод котельной ул.Гастелло, 1а в сезонный режим работы с переключением нагрузки ГВС в межотопительный период на СЦТ	Реконструкция кот.Безрукова (реконструкция ЦТП-507, ИТП-5-01 , установку элеваторных узлов)
					Строительство теплотрассы-перемычек для переключения нагрузки

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)  
 ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ  
 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта		Мероприятия на источниках	Мероприятия на тепловых сетях
		Начало	Завершение		
				от СормТЭЦ (реконструкция котельной)	
	ул. Куйбышева, 41-а	2016	2016	Монтаж оборудования теплового пункта для переключения котельной ул. Куйбышева, 41а на СЦТ от Сормовской ТЭЦ	Строительство и перекладка тепловых сетей
	ОАО "ОКБМ Африкантов" (Бурнаковский проезд, 15)	2017	2017		Строительство и перекладка тепловых сетей
					Реконструкция ЦТП-316 с увеличением установленной мощности с 3,4 до 14,4 Гкал/ч (замена смесительных насосов отопления, теплообменного и насосного оборудования ГВС)
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	Соревнования, 4а	2018	2020	Строительство блочно-модульной котельной УТМ 3 Гкал/ч в районе ул. Ярославской-Соревнования с закрытием котельных Соревнования, 4а, Гребешковский откос, 7, Ярославская, 23	Строительство и реконструкция тепловых сетей
	Гребешковский откос,7	2018	2020		
	Ярославская, 23	2018	2020		
Реконструкция систем теплоснабжения в районе ул. Рождественская	Котельные в районе ул. Рождественская	2015	2017	Реконструкция источников тепловой энергии	Строительство и реконструкция тепловых сетей
кот. Федосеенко, 89а	ФГУП "Завод Электромаш по ул. Федосеенко, 64	2018	2018	Реконструкция котельной ул. Федосеенко, 89а	Строительство и реконструкция тепловых сетей
Мурашкинская, 136	ул. Бульвар Мира,4а	2017	2017	Модернизация кот. Мурашкинская, 136 целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	Строительство и реконструкция тепловых сетей
Котельная Технопарка в Кузнечихе	ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	2018	2018	Вывод оборудования из консервации, запуск котельной в работу	Строительство и реконструкция тепловых сетей
	котельная у деревни	2018	2018		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)  
 ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ  
 ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта		Мероприятия на источниках	Мероприятия на тепловых сетях
		Начало	Завершение		
	Кузнечиха для МЦ "Мать и дитя НН" 3 МВт				
	Котельная у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка 2,5 МВт	2018	2018		
Автозаводская ТЭЦ	ул.Львовская, 7а	2016	2016	Реконструкция котельных с переводом их работы в режим ЦТП	Строительство и реконструкция тепловых сетей
	Архитектурная, 2д	2017	2017		
	ул.Геройская,2а	2017	2017		
	ул.Комарова,14б («Ржавка»)	2018	2018		
	ул. Херсонская, 16а	2017	2017		
	ул. Архитектурная, 2б	2016	2016		

## **14 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 2016 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.

## **15 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.

## 16 ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В таблице 16.1 представлен перечень проектов по прочим проектам направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности источников тепловой энергии в городе Нижний Новгород с указанием стоимости проекта в ценах 2015 года без НДС.

Таблица 16.1 – Прочие проекты по реконструкции котельных города Нижний Новгород в ЦТП (группа 6)

Шифр проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, млн.руб.	Реализация проекта	
			Начало	Завершение
<b>Всего по проектам группы 11 «Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности»</b>		<b>290,45</b>	<b>2015</b>	<b>2017</b>
ЭИ-06.045.01 (104)*	Реконструкция ХВП на НТЦ (Ветеринарная, 5), в том числе реконструкция склада соли, реконструкция и автоматизация ХВП	90,00	2015	2015
ЭИ-06.045.02 (105)*	Реконструкция баков аварийной подпитки на НТЦ	2,84	2015	2015
ЭИ-06.045.03 (106)*	Реконструкция ГРП на НТЦ (монтаж летней нитки ГРП)	12,62	2015	2016
ЭИ-06.045.04 (107)*	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	92,65	2015	2017
ЭИ-06.045.05 (108)	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами ОАО "Теплоэнерго"	95,96	2015	2017

\*Реализация проекта начата в 2014 году, в таблице указаны остаточные капиталовложения.

Суммарные капитальные затраты по одиннадцатой группе проектов в ценах 2015 года без НДС составят 290 млн. руб.

## **17 ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА И ЕЖЕГОДНОЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей составлены для принятого варианта развития системы теплоснабжения, рассматриваемого в Главе 12 «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2030 г. на 2016 год» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода (шифр 22401.ОМ-ПСТ.012.000).

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 Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода (шифр 22410.ОМ-ПСТ.001.000).

В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода (шифр 22401.ОМ-ПСТ.002.000).

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:

$$(Q_{р\ гв} - Q_{сн\ гв}) - (Q_{пот\ тс} + Q_{факт}^{13}) - Q_{прирост} = Q_{рез} \quad (1)$$

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;

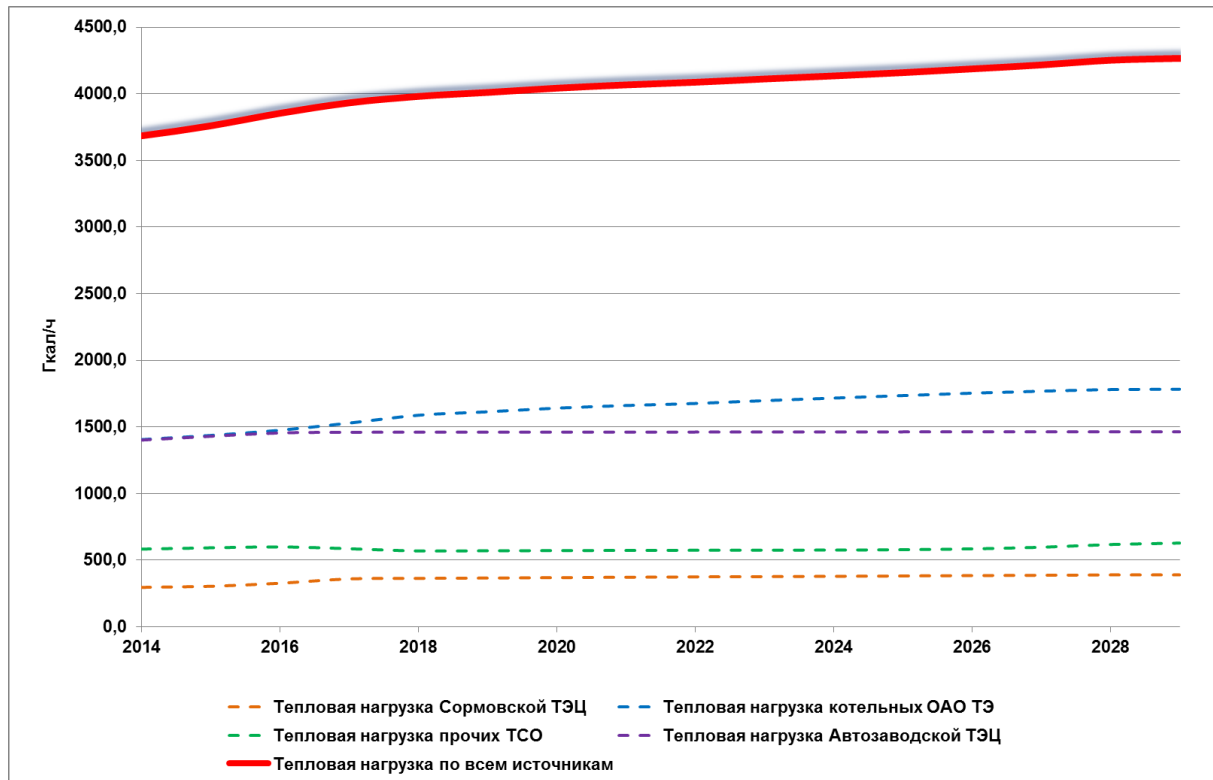
$Q_{пот\ тс}$  – потери тепловой мощности в тепловых сетях при температуре наружного воздуха принятой для проектирования систем отопления, Гкал/ч;

$Q_{факт}^{13}$  – фактическая тепловая нагрузка в 2013г.

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

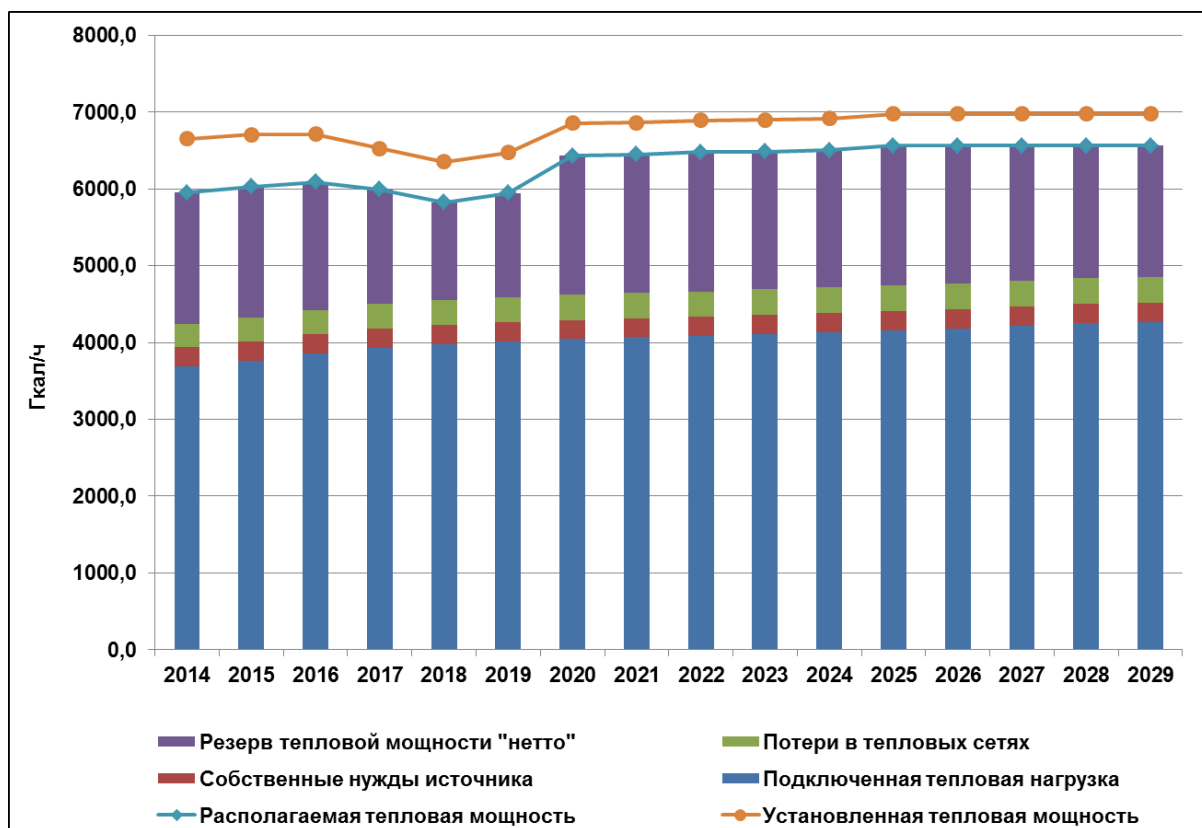
$Q_{рез}$  – резерв источника тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч.

Тепловая нагрузка потребителей коммунально-бытового сектора города на период действия схемы теплоснабжения представлена на рисунке 17.1.



**Рисунок 17.1 – Динамика тепловой нагрузки по ТЭЦ и котельным города Нижнего Новгорода**

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде по все источникам тепла, принимающим участие в теплоснабжении ЖКС города Нижнего Новгорода, представлены на рисунке 17.2.



**Рисунок 17.2 – Тепловые балансы по источникам теплоснабжения ЖКС города Нижнего Новгорода**

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что при реализации выше перечисленных мероприятий располагаемой тепловой мощности источников теплоснабжения города будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон застройки в течении всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

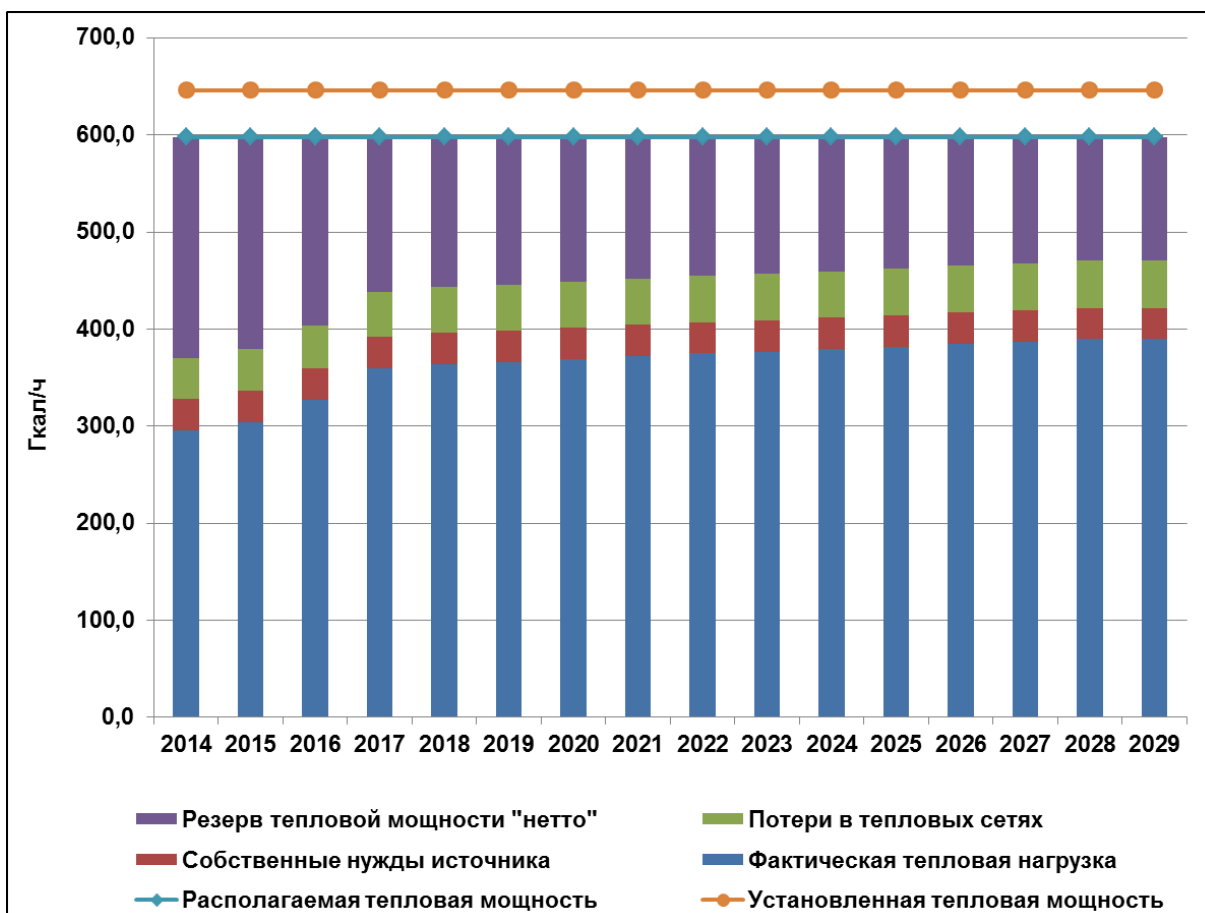
## **17.1 Перспективные балансы тепловой мощности источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии**

### **17.1.1 Перспективные балансы тепловой мощности по Сормовской ТЭЦ**

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде по Сормовской ТЭЦ представлены в таблице 17.1 и на рисунке 17.3.

Таблица 17.1 – Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по Сормовской ТЭЦ

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Сормовская ТЭЦ, филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70	565,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	295,99	304,07	326,96	359,46	363,86	365,92	369,11	372,17	374,92	376,76	379,21	381,67	384,71	387,16	389,58	389,58	389,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	251,98	259,02	280,53	308,37	312,16	313,91	316,68	319,32	321,70	323,45	325,58	327,70	330,34	332,46	334,56	334,56	334,56
ГВС, Гкал/ч	44,01	45,04	46,43	51,09	51,69	52,00	52,43	52,85	53,22	53,31	53,64	53,97	54,37	54,70	55,02	55,02	55,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	42,05	42,62	44,22	46,50	46,80	46,95	47,17	47,39	47,58	47,71	47,88	48,05	48,26	48,43	48,60	48,60	48,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	227,65	219,02	194,52	159,75	155,04	152,84	149,41	146,15	143,20	141,23	138,61	135,98	132,73	130,11	127,52	127,52	127,52



**Рисунок 17.3 – Тепловые балансы по Сорковской ТЭЦ**

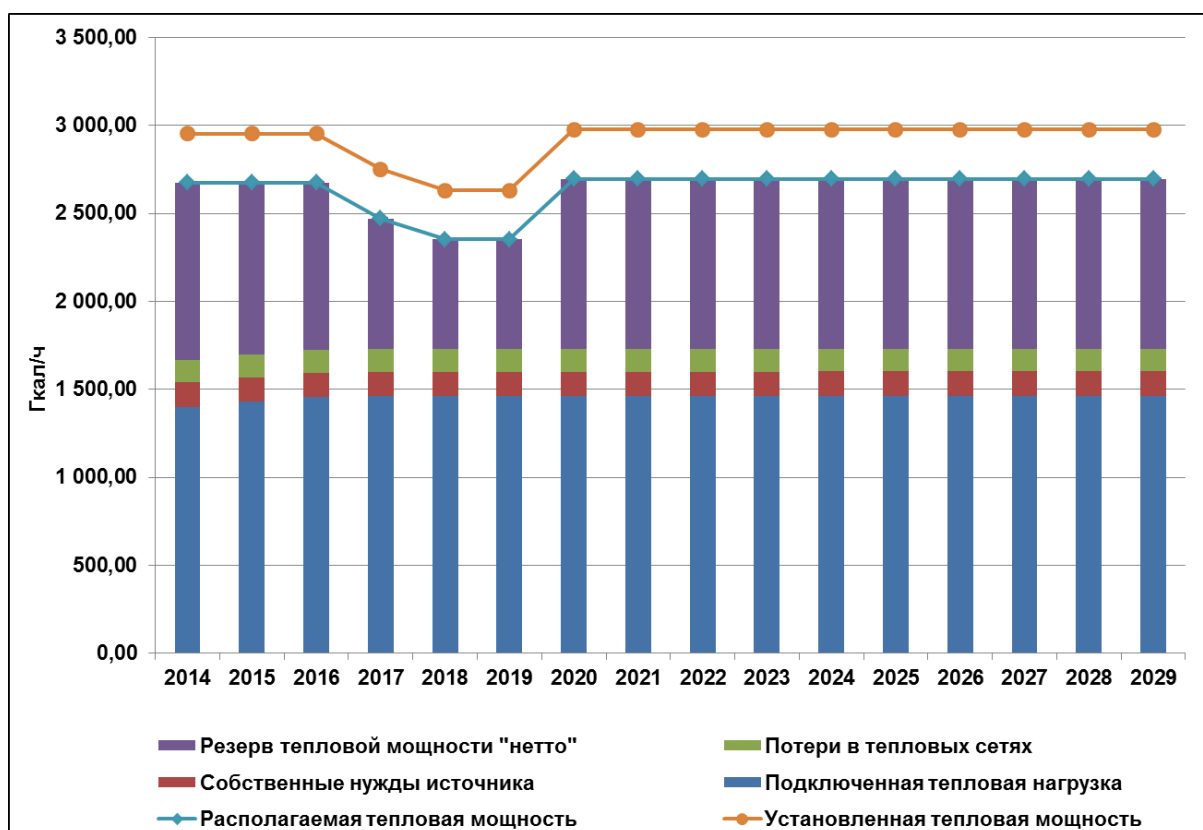
Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что при реализации выше перечисленных мероприятий располагаемой тепловой мощности СТЭЦ будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон действия станции в течении всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

### 17.1.2 Перспективные балансы тепловой мощности по Автозаводской ТЭЦ

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлены в таблице 17.2 и на рисунке 17.4. В балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки АТЭЦ входят все источники тепла ООО «Автозаводская ТЭЦ» (Автозаводская ТЭЦ, котельная «Ленинская» и котельная «Северная»).

Таблица 17.2 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ООО «Автозаводская ТЭЦ», Гкал/ч

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Автозаводская ТЭЦ</b>																
Установленная мощность	2074	2074	2074	1872	1752	1752	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096
Присоединенная нагрузка	1107,4	1136	1160,7	1165,5	1166,7	1166,7	1166,8	1167,1	1167,4	1167,7	1168,2	1168,7	1169,1	1169,1	1169,1	1169,1
Резерв/дефицит установленной мощности	966,6	938	913,3	706,5	585,3	585,3	929,2	928,9	928,6	928,3	927,8	927,3	926,9	926,9	926,9	926,9
<b>Котельная "Ленинская"</b>																
Установленная мощность	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
Присоединенная нагрузка	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7
Резерв/дефицит установленной мощности	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3
<b>Котельная "Северная"</b>																
Установленная мощность	239,96	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6	239,6
Присоединенная нагрузка	117,4	117,4	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7
Резерв/дефицит установленной мощности	122,5	122,2	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9
<b>Итого по источникам ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>																
Установленная мощность	2674	2673,6	2673,6	2471,6	2351,6	2351,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6	2695,6
Присоединенная нагрузка	1401,6	1430,2	1455,1	1459,9	1461,1	1461,1	1461,1	1461,4	1461,7	1462	1462,5	1463	1463,5	1463,5	1463,5	1463,5
Резерв/дефицит установленной мощности	1272,4	1243,4	1218,5	1011,7	890,5	890,5	1234,5	1234,2	1233,9	1233,6	1233,1	1232,6	1232,1	1232,1	1232,1	1232,1



**Рисунок 17.4 – Тепловые балансы по Автозаводской ТЭЦ**

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что при реализации выше перечисленных мероприятий 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.

## **17.2 Перспективные балансы тепловой мощности источников ОАО «Теплоэнерго»**

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде по котельным ОАО «Теплоэнерго» представлены в таблице 17.3.

Таблица 17.3 – Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным ОАО «Теплоэнерго»

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"9 МР Сорново", ул. Базарная, 6</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,60	18,60	18,72	18,72	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,32	16,32	16,43	16,43	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65
ГВС, Гкал/ч	2,28	2,28	2,29	2,29	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,31	1,31	1,32	1,32	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,20	7,20	7,07	7,07	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
<b>"4 МР Сорново", ул. Баренца, 9-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66
отопление, Гкал/ч	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
<b>"7 МР Сорново №2", ул. Гаугеля, 25</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,20	14,20	14,20	14,29	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,47	12,47	12,47	12,57	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
ГВС, Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,80	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	16,09	16,09	16,09	15,99	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49
<b>"7 МР Сорново №1", ул. Гаугеля, 6-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	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	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86
отопление и вентиляция, 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	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
ГВС, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
<b>"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,14	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13



Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
<b>"З МР Сормово", ул. Иванова, 14-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,12	18,12	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,37	15,37	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,75	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	1,13	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,21	3,21	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
<b>ул. Иванова, 36-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,17	8,17	8,31	8,41	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,17	8,17	8,29	8,37	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,02	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	0,39	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,80	1,80	1,65	1,54	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
<b>"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,43	9,44	9,44	9,44	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,08	9,09	9,09	9,09	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
ГВС, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,35	2,34	2,34	2,34	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
<b>"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
<b>"Школа №90", пер. Общественный, 6-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
<b>"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
ГВС, Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв / дефицит тепловой мощности 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	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
<b>ул. Пугачева, 1</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,11	29,11	29,11	29,11	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,06	24,06	24,06	24,06	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96
ГВС, Гкал/ч	5,05	5,05	5,05	5,05	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,70	3,70	3,70	3,70	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
<b>пр. Союзный, 43</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	60,00	60,00	60,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	58,73	58,73	58,73	78,73	78,73	78,73	78,73	78,73	78,73	78,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	35,43	35,46	36,02	36,02	40,32	44,62	46,56	48,51	50,46	52,40	56,93	61,46	65,99	68,70	68,70	68,70	68,70
отопление и вентиляция, Гкал/ч	31,10	31,13	31,59	31,59	35,38	39,18	40,87	42,56	44,26	45,95	50,15	54,34	58,54	60,99	60,99	60,99	60,99
ГВС, Гкал/ч	4,33	4,33	4,43	4,43	4,93	5,44	5,69	5,95	6,20	6,45	6,78	7,11	7,44	7,71	7,71	7,71	7,71
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,05	2,05	2,09	2,09	2,39	2,69	2,83	2,96	3,10	3,23	3,55	3,87	4,19	4,38	4,38	4,38	4,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,52	15,49	14,89	14,89	10,29	5,69	3,61	7,26	5,17	3,09	18,25	13,40	8,56	5,65	5,65	5,65	5,65
<b>"Баня №7", ул. Станиславского, 3</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,82	16,82	16,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,42	16,42	16,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,78	15,78	15,78	15,98	15,98	16,81	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64	17,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,70	15,70	15,70	15,91	15,91	16,60	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,21	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	1,06	1,06	1,06	1,07	1,07	1,13	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,42	-0,42	-0,42	2,36	2,36	1,48	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
<b>"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
<b>"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,92	5,89	5,89	5,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	3,32	3,36	3,36	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,32	3,32	3,35	3,35	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	0,99	0,94	0,94	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
<b>"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,74	19,74	19,74	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,20	19,20	19,20	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38
ГВС, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,98	8,98	8,98	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
<b>ул. Бульвар Мира, 4-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,07	3,07	3,07														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,62	2,62	2,62														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,62	2,62	2,62														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,43	1,43	1,59														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,43	1,43	1,57														
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,02														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,09														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,11	1,11	0,94														
<b>ул. Вольская, 15-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,89	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,74	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
"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	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,43	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
<b>"Фабрика Рекорд", ул. Гордеевская, 61-в</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,40	12,60															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,80	12,60															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,50	12,30															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,27	4,27															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,07	4,07															
ГВС, Гкал/ч	0,20	0,20															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,15	7,95															
<b>ул. Знаменская, 5-б</b>																	

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	15,16	15,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	14,34	14,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	14,19	14,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	5,89	12,08	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	5,26	10,65	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,63	1,43	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,46	0,89	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	7,85	1,22	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
<b>ул. Климовская, 86-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,04	25,00	25,00	25,00	55,00	55,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	51,56	51,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56	71,56
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,32	21,32	21,32	21,32	51,32	51,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32	71,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,54	12,54	13,53	14,23	22,91	27,32	33,02	38,49	39,87	41,25	42,62	43,13	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,98	11,98	12,82	13,43	20,78	24,58	29,40	34,03	35,23	36,43	37,62	38,12	38,61	38,61	38,61	38,61	38,61
ГВС, Гкал/ч	0,56	0,56	0,71	0,80	2,13	2,74	3,62	4,46	4,64	4,82	5,00	5,01	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,11	1,11	1,18	1,23	1,84	2,14	2,54	2,93	3,02	3,12	3,22	3,25	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,67	7,67	6,61	5,86	26,57	21,86	35,76	29,90	28,43	26,95	25,48	24,94	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39
<b>ул. Конотопская, 4-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,90	2,00	2,00														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,41	0,41	0,41														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41														
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,41	0,41														
<b>ул. Конотопская, 5</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,75	3,75	3,75														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,19	2,19	2,19														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,80	1,80	1,80														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,71	0,71	0,71														
ГВС, Гкал/ч	1,09	1,09	1,09														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	0,18														
<b>ул. Лесной городок, 6-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
источника, Гкал/ч																	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,04	22,25	23,17	26,44	27,12	27,79	28,47	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,02	20,13	20,90	23,64	24,20	24,77	25,33	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90
ГВС, Гкал/ч	2,03	2,12	2,28	2,81	2,92	3,03	3,14	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	1,14	1,21	1,44	1,49	1,53	1,58	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,20	8,98	7,99	4,49	3,77	3,05	2,32	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
<b>"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,20	15,20	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,60	12,60	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43
ГВС, Гкал/ч	2,60	2,60	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,93	4,93	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
<b>ул. Мурашкинская, 13-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,88	15,88	15,88	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46	17,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,71	14,71	14,71	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28
ГВС, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,77	4,77	4,77	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
<b>ул. Невельская, 9-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,42	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,37	2,37	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,52	0,52	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
<b>ул. Путейская, 31-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69
"Фактическая" тепловая нагрузка	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
потребителей, в т.ч.:																	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,32	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
<b>ул. Ивана Романова, 3-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,26	3,26	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,25	3,25	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,67	1,67	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
<b>ул. Таллинская, 15-в</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79	38,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	26,81	27,21	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,44	23,83	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15
ГВС, Гкал/ч	3,37	3,37	3,39	3,39	3,39	3,39	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	1,74	1,77	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,26	8,84	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48
<b>ул. Тепличная, 8-а (БМК)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,61	4,61	4,61	5,72	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	5,36	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,65	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	3,22	3,22	2,03	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
<b>ул. Терешковой, 7</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89
ГВС, 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	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)  
 ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ  
 ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
<b>"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,36	12,36	12,36	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,03	12,03	12,03	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,24	12,24	12,24	20,72	24,66	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,76	11,76	11,76	18,20	21,68	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81
ГВС, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	2,51	2,97	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	1,25	1,53	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,87	-0,87	-0,87	-8,44	-12,66	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81
<b>ул. Чкалова, 37-а (БМК)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
ГВС, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
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	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
<b>ул. Чкалова, 9-г</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,70	16,70	16,70	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,30	16,30	16,30	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,77	13,77	13,77	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,08	13,08	13,08	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50
ГВС, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,73	1,73	1,73	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
<b>ул. Академика Баха, 4-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	43,49	44,15	44,43	45,03	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	36,53	37,12	37,34	37,84	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08
ГВС, Гкал/ч	6,96	7,03	7,09	7,19	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,06	8,10	8,12	8,16	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,02	14,32	14,02	13,38	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07



Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Геройская, 11-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,02	14,02	14,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,65	13,65	13,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,25	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,24	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,36	-0,37	-0,37	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
<b>Июльских дней, 1</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,57	19,57	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70	70,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,60	18,60	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73	69,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,12	17,13	22,69	23,61	24,53	24,53	24,53	24,53	24,60	24,67	24,74	25,88	27,02	28,16	29,29	30,43	30,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,24	16,12	20,93	21,72	22,50	22,50	22,50	22,50	22,57	22,63	22,69	23,68	24,67	25,66	26,65	27,64	27,64
ГВС, Гкал/ч	0,88	1,01	1,76	1,90	2,03	2,03	2,03	2,03	2,04	2,04	2,05	2,20	2,35	2,50	2,64	2,79	2,79
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,44	0,83	0,89	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,97	0,97	1,05	1,13	1,21	1,29	1,37	1,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,11	1,03	46,21	45,23	44,24	44,24	44,24	44,24	44,17	44,09	44,01	42,80	41,58	40,36	39,15	37,93	37,93
<b>"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,56	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,54	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,59	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,30	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
<b>"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,05	15,18	16,48	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,58	14,70	15,97	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66
ГВС, Гкал/ч	0,47	0,47	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,12	1,13	1,22	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,64	6,51	5,11	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
<b>"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
<b>ул. Памирская, 11</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	41,60	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,93	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00	102,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,20	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27	101,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,01	28,44	28,54	28,54	28,95	30,13	30,54	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,33	26,70	26,80	26,80	27,16	28,24	28,60	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77
ГВС, Гкал/ч	1,68	1,73	1,73	1,73	1,78	1,89	1,94	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,42	1,45	1,46	1,46	1,48	1,57	1,60	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,77	71,39	71,28	71,28	70,84	69,57	69,13	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95
<b>ул. Премудрова, 12-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,73	22,74	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,39	21,40	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96
ГВС, Гкал/ч	1,34	1,34	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,98	1,98	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,12	2,11	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
<b>ул. Баранова, 11</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,48	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	30,40	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	29,64	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,11	23,11	23,21	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,48	23,68	23,88	24,08	24,27	24,47	24,67	24,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,62	20,62	20,71	20,77	20,77	20,77	20,77	20,77	20,77	20,94	21,11	21,29	21,46	21,63	21,80	21,97	22,14
ГВС, Гкал/ч	2,49	2,49	2,50	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,54	2,57	2,59	2,62	2,64	2,67	2,70	2,72
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,41	1,41	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,44	1,45	1,46	1,48	1,49	1,51	1,52	1,53
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,12	5,16	5,05	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,76	4,55	4,34	4,13	3,92	3,71	3,50	3,28
<b>ул. Безрукова, 5</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	14,90															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,71	7,71															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,46	7,46															

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,81	3,81															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,81	3,81															
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,30															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,35	3,35															
<b>ул. Гастелло, 1-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,42	13,42	13,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,42	13,42	13,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,08	13,08	13,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,64	11,69	11,69	12,58	13,83	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,55	11,61	11,61	12,35	13,44	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,23	0,39	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,69	0,77	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,82	0,76	0,76	2,81	1,47	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
<b>пр. Героев, 13</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,80	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
<b>ул. Красных Зорь, 4-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31
ГВС, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
<b>"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,80	7,80															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,47	7,47															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,27	7,27															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,35	6,35															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,32	6,32															

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,58	0,58															
<b>ул. Александра Люкина, 6-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	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	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
ГВС, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
<b>ул. Металлистов, 4-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,92	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,62	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,61	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,08	3,08	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	3,08	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,66	0,07	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
<b>Московское шоссе, 219-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
<b>дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал/ч (+/-)																	
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
<b>"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	8,73	8,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	8,73	8,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	8,61	8,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,03	3,03	3,03	3,03	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	6,33	7,85	9,37	10,89	10,89	10,89	10,89
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	5,79	7,11	8,44	9,76	9,76	9,76	9,76
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,54	0,74	0,93	1,13	1,13	1,13	1,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,38	0,49	0,59	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,44	1,44	1,44	1,44	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,90	0,28	1,65	0,02	0,02	0,02	0,02
<b>ул. Большая Покровская, 16</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,46	0,46	0,46														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46														
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,19	-0,19	-0,19														
<b>ул. Большая Покровская, 32-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	2,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>"Школа №40", ул. Варварская, 15-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,11	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,07	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 (+/-)	0,75	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
<b>"НИИТО", ул. Верхне-Волжская Набережная, 18-ж</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,94	2,58	2,58	2,58	2,58	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	2,05	2,58	2,58	2,58	2,58	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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,98	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,40	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
<b>ул. Воровского, 3</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
<b>пер. Гоголя, 9-д</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
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	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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
<b>пл. Горького, 4-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,87	5,87	5,87														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,39	3,39	3,39														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,30	3,30	3,30														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,71	3,71	3,71														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,43	3,43	3,43														
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,65	-0,65	-0,65														
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99											
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.:	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31											
ГВС, Гкал/ч	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											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38											
<b>"Очистные сооружения", Артёмовские луга</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37
<b>ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
<b>ул. Донецкая, 9-в</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	10,09	10,33	10,57	10,82	11,06	11,06	11,06	11,06
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,29	8,50	8,72	8,93	9,14	9,14	9,14	9,14
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,79	1,83	1,86	1,89	1,92	1,92	1,92	1,92
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,49	0,50	0,52	0,54	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,60	4,34	4,08	3,82	3,56	3,56	3,56	3,56
<b>ул. Заломова, 5 (работа в пиковом режиме)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
<b>Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,47	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,87	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,82	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
"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	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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	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 (+/-)	0,58	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15



Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
<b>Детский санаторий "Ройка", Зеленый город</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
<b>МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,29	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,26	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,04	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	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	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
отопление и вентиляция, 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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
<b>"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
<b>"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а</b>																	

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,84	1,84	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,58	1,58	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,58	1,58	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,29	1,32	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,29	1,32	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,25	0,21	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
<b>ул. Горького, 50</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,34	0,34	0,34														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32														
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,57	0,57														
<b>ул. Горького, 65-д</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,57	5,57	5,57														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,37	5,37	5,37														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,85	3,85	3,85														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,85	3,85	3,85														
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,48	1,48	1,48														
<b>Малая Ямская ул, 96</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
<b>ул. Минина, 1</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,20	4,22	4,22	4,22													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98													
Тепловая нагрузка на собственные нужды	0,10	0,10	0,10	0,10													

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
источника, Гкал/ч																	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88													
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,95	2,95	2,95	4,94													
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	4,47													
ГВС, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,47													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,17													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	0,90	0,90	-1,23													
<b>ул. Нестерова, 31-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	1,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,76	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ул. Нижегородская, 29 (учтена тепловая мощность котельной ул. Заломова, 5 работающей в пиковом режиме)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а</b>																	
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	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,61	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,56	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,91	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
<b>пер. Плотничный, 11</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	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	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
"Фактическая" тепловая нагрузка	10,10	10,76	11,96	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
потребителей, в т.ч.:																	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,45	10,02	11,03	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,75	0,93	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,42	0,50	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,29	4,58	3,31	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
<b>"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	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	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	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	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
<b>ул. Родионова, 28-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,36	0,36	0,36	0,36	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	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
<b>ул. Рождественская, 2</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
<b>"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,57	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,57	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,31	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
<b>ул. Рождественская, 8</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
<b>"НИИ Педиатрии", ул. Семашко, 22-е</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,36	3,36															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,76	2,76															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,73	2,73															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,04	1,04															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,95	0,95															
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,65	1,65															
<b>ул. Соревнования, 4-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17											
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	0,18	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											
ГВС, Гкал/ч	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											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92											

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Суетинская, 21 (БМК)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,18	6,18	6,36	6,78	7,28	7,28	7,28	7,28	7,39	7,50	7,61	7,72	7,83	7,94	8,05	8,17	8,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,87	5,87	6,01	6,38	6,82	6,82	6,82	6,82	6,92	7,02	7,11	7,21	7,31	7,40	7,50	7,60	7,60
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,31	0,35	0,40	0,45	0,45	0,45	0,45	0,47	0,48	0,50	0,51	0,53	0,54	0,56	0,57	0,57
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,47	0,47	0,48	0,51	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59	0,59	0,60	0,61	0,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,99	6,99	6,80	6,35	5,81	5,81	5,81	5,81	5,70	5,58	5,46	5,34	5,22	5,10	4,98	4,87	4,87
<b>ул. Ульянова, 47</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,60	0,54	0,54														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,51	0,54	0,54														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,50	0,53	0,53														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,34	0,34	0,34														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29														
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,16	0,19	0,19														
<b>ул. Ярославская, 23</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26											
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.:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14											
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 (+/-)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07											
<b>ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	4,30	4,30	4,30													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	4,30	4,30	4,30													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,86	4,10	4,10	4,10													
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,76	5,23	5,23	7,23													
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,76	5,06	5,06	6,69													
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,16	0,16	0,54													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,10	0,10	0,24													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,90	-1,23	-1,23	-3,37													
<b>"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	3,32	3,80	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,04	3,04	3,45	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,35	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,28	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,64	2,64	2,13	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
<b>"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,99	4,99	7,27	9,24	12,03	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,59	4,59	6,82	8,60	11,29	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
ГВС, Гкал/ч	0,40	0,40	0,45	0,64	0,73	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,31	0,47	0,61	0,80	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,66	7,66	5,23	3,12	0,14	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
<b>"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,68	3,68															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,13	2,13															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,12	2,12															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,24	1,24															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,11	1,11															
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,13															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,78	0,78															
<b>ул. Батумская, 7-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,46	29,46	29,46	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	28,79	28,79	28,79	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,48	18,84	19,30	25,75	26,36	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,80	16,11	16,51	22,89	23,42	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63
ГВС, Гкал/ч	2,68	2,73	2,78	2,86	2,94	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,37	1,40	1,43	1,88	1,92	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,94	8,55	8,06	15,30	14,65	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38
<b>"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	29,75	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06	29,06

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,23	23,23	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,53	19,53	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81
ГВС, Гкал/ч	3,70	3,70	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,24	1,24	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,59	4,59	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
<b>пр. Гагарина, 156</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
<b>"Термаль", пр. Гагарина, 178-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	47,91	47,91	47,91	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	46,31	46,31	46,31	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,60	29,53	30,43	30,43	51,11	51,11	51,11	51,11	51,11	55,81	60,50	65,20	69,89	74,59	79,29	79,29	79,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,06	26,97	27,72	27,72	48,18	48,18	48,18	48,18	48,18	52,73	57,29	61,84	66,39	70,95	75,50	75,50	75,50
ГВС, Гкал/ч	2,54	2,55	2,71	2,71	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	3,07	3,22	3,36	3,50	3,64	3,79	3,79	3,79
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,77	1,83	1,90	1,90	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,67	4,00	4,33	4,66	4,99	5,32	5,32	5,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,94	14,95	13,98	50,07	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	22,92	17,89	12,87	7,85	2,82	-2,20	-2,20	-2,20
<b>"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,71	11,97	12,82	12,82	12,82	13,04	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,76	10,97	11,68	11,68	11,68	11,88	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07
ГВС, Гкал/ч	0,95	1,00	1,14	1,14	1,14	1,17	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,53	0,54	0,60	0,60	0,60	0,62	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,54	4,26	3,36	3,36	3,36	3,12	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,17	12,16	12,16	12,16	19,16	19,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16	27,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	17,77	17,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	17,67	17,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,16	5,16	6,23	7,29	10,74	14,19	17,08	19,04	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,67	4,67	5,59	6,52	9,56	12,60	15,12	16,83	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16



Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,49	0,49	0,63	0,77	1,18	1,59	1,96	2,22	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,32	0,40	0,64	0,88	1,08	1,22	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,26	5,26	4,12	2,98	6,29	2,60	7,51	5,40	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
<b>"Вятская", ул. Голованова, 25-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
Располагаемая 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	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	25,00	25,17	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,21	21,35	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78
ГВС, Гкал/ч	3,79	3,82	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,03	1,04	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,08	4,89	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
<b>"Кварц", ул. Горная, 13-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,59	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,37	14,08	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,58	12,19	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28
ГВС, Гкал/ч	1,79	1,89	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,17	1,22	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,57	3,81	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
<b>"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,72	14,72	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,32	12,32	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74
ГВС, Гкал/ч	2,40	2,40	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,49	0,49	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,05	2,05	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
<b>ул. Радистов, 24</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
отопление и вентиляция, 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	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
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	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал/ч (+/-)																	
<b>"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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 (+/-)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
<b>"Батумская, 5" ул. Углова, 7</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,61	10,61	10,61														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,61	10,61	10,61														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,89	5,89	5,89														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,89	5,89	5,89														
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,19	4,19	4,19														
<b>Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,38	15,38	15,38	15,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,04	15,04	15,04	15,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,01	5,28	7,54	11,60	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,99	5,23	7,13	10,53	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,05	0,41	1,07	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,18	0,34	0,62	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,87	9,58	7,16	2,82	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
<b>"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,47	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,44	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, 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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,83	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
<b>"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,04	19,04	19,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,54	18,54	18,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,11	21,60	21,72	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,09	20,51	20,60	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11
ГВС, Гкал/ч	1,02	1,09	1,12	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,25	0,26	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-2,79	-3,32	-3,44	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
<b>ул. Ванеева, 63</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	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 (+/-)	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
<b>"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,02	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,36	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,28	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,33	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
<b>"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,80	4,63	4,63	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,70	4,28	4,28	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,50	0,63	0,63	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,88	5,92	5,92	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
<b>"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	6,18	6,18	6,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	6,18	6,18	6,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,10	3,10	6,10	6,10	6,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,42	3,33	4,24	5,34	6,43	7,42	8,42	9,41	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,42	2,42	3,21	4,00	4,96	5,93	6,79	7,65	8,52	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,12	0,25	0,38	0,50	0,63	0,76	0,89	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,11	0,17	0,25	0,33	0,40	0,47	0,54	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,64	0,64	2,66	1,69	0,52	5,34	4,28	3,22	2,16	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
<b>ул. Бориса Панина, 19-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
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	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59
<b>"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	553,56	553,56	553,56	553,56	553,56	653,56	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	540,16	540,16	540,16	540,16	540,16	640,16	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	492,61	516,65	547,88	573,81	583,67	585,80	589,29	592,05	596,04	600,04	602,30	603,54	604,77	606,01	607,25	608,49	608,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	451,29	472,49	499,51	522,78	531,45	533,32	536,36	538,76	542,24	545,71	547,78	548,86	549,94	551,01	552,09	553,17	553,17
ГВС, Гкал/ч	41,32	44,16	48,36	51,03	52,22	52,48	52,93	53,29	53,81	54,33	54,52	54,68	54,84	55,00	55,16	55,32	55,32
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	40,63	42,31	44,49	46,31	47,00	47,15	47,39	47,59	47,87	48,15	48,30	48,39	48,48	48,56	48,65	48,74	48,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,92	-18,80	-52,21	-79,96	-90,51	7,21	109,92	106,97	102,69	98,41	96,00	94,67	93,35	92,02	90,70	89,38	89,38
<b>ул. Генкиной, 37</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,81	0,81															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,41	0,41															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,40	0,40															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,38	0,38															

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,32	0,32															
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,06															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01															
<b>"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,11	1,11														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,11	1,11														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,99	1,05	1,05														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,69	0,69	0,69														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69														
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	0,36	0,36														
<b>пер. Рубо, 3</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,06	1,06															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,77	0,77															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,77	0,77															
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29															
<b>Березовая пойма</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,14	2,14	2,14	3,84	3,84	3,84	7,96	10,22	14,34	18,92	23,04	27,62	31,73	36,31	40,89	40,89	40,89
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	3,42	3,42	3,42	7,00	8,97	12,55	16,54	20,12	24,10	27,69	31,67	35,66	35,66	35,66
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,42	0,42	0,42	0,96	1,25	1,79	2,38	2,92	3,51	4,05	4,64	5,24	5,24	5,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,91	0,91	0,91	1,20	1,36	1,64	1,96	2,25	2,57	2,86	3,18	3,50	3,50	3,50
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,99	0,99	0,17	0,17	0,17	5,76	3,34	28,94	24,04	19,63	14,73	10,33	5,43	0,52	0,52	0,52
<b>Березовая пойма</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	4,92	4,92	4,92	14,92	14,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92	44,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,14	2,14	2,14	3,84	3,84	3,84	7,96	10,22	14,34	18,92	23,04	27,62	31,73	36,31	40,89	40,89	40,89
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	3,42	3,42	3,42	7,00	8,97	12,55	16,54	20,12	24,10	27,69	31,67	35,66	35,66	35,66
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,42	0,42	0,42	0,96	1,25	1,79	2,38	2,92	3,51	4,05	4,64	5,24	5,24	5,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,91	0,91	0,91	1,20	1,36	1,64	1,96	2,25	2,57	2,86	3,18	3,50	3,50	3,50

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)  
 ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ  
 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,99	0,99	0,17	0,17	0,17	5,76	3,34	28,94	24,04	19,63	14,73	10,33	5,43	0,52	0,52	0,52
ИТОГО по источникам ОАО "Теплоэнерго"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2 178,50	2 229,62	2 220,55	2 219,98	2 254,46	2 373,46	2 419,01	2 429,01	2 489,01	2 493,01	2 513,01	2 516,01	2 516,01	2 516,01	2 516,01	2 516,01	2 516,01
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1 888,96	1 969,81	1 990,20	2 030,47	2 065,19	2 184,33	2 337,13	2 352,86	2 412,86	2 416,86	2 436,86	2 439,86	2 439,86	2 439,86	2 439,86	2 439,86	2 439,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	46,20	46,20	45,38	44,90	44,60	44,60	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1 842,76	1 923,61	1 944,82	1 985,57	2 020,59	2 139,73	2 292,56	2 308,29	2 368,29	2 372,29	2 392,29	2 395,29	2 395,29	2 395,29	2 395,29	2 395,29	2 395,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1 407,37	1 438,94	1 477,41	1 532,82	1 593,36	1 619,19	1 649,13	1 671,08	1 690,60	1 716,43	1 739,67	1 763,01	1 785,42	1 804,92	1 821,46	1 824,14	1 824,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1 286,98	1 314,32	1 345,82	1 393,99	1 448,43	1 471,28	1 496,95	1 515,92	1 532,97	1 555,92	1 576,97	1 598,05	1 618,32	1 635,84	1 650,70	1 653,03	1 653,03
ГВС, Гкал/ч	120,39	124,62	131,59	138,83	144,92	147,90	152,17	155,16	157,63	160,51	162,71	164,96	167,10	169,08	170,76	171,11	171,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	101,23	103,66	106,73	110,72	115,40	117,20	119,33	120,87	122,24	124,05	125,67	127,31	128,88	130,24	131,40	131,59	131,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	334,16	381,02	360,68	342,04	311,84	403,35	524,10	516,35	555,45	531,81	526,95	504,98	481,00	460,13	442,44	439,57	439,57

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде по котельным ОАО «Теплоэнерго» представлены на рисунке 17.5.

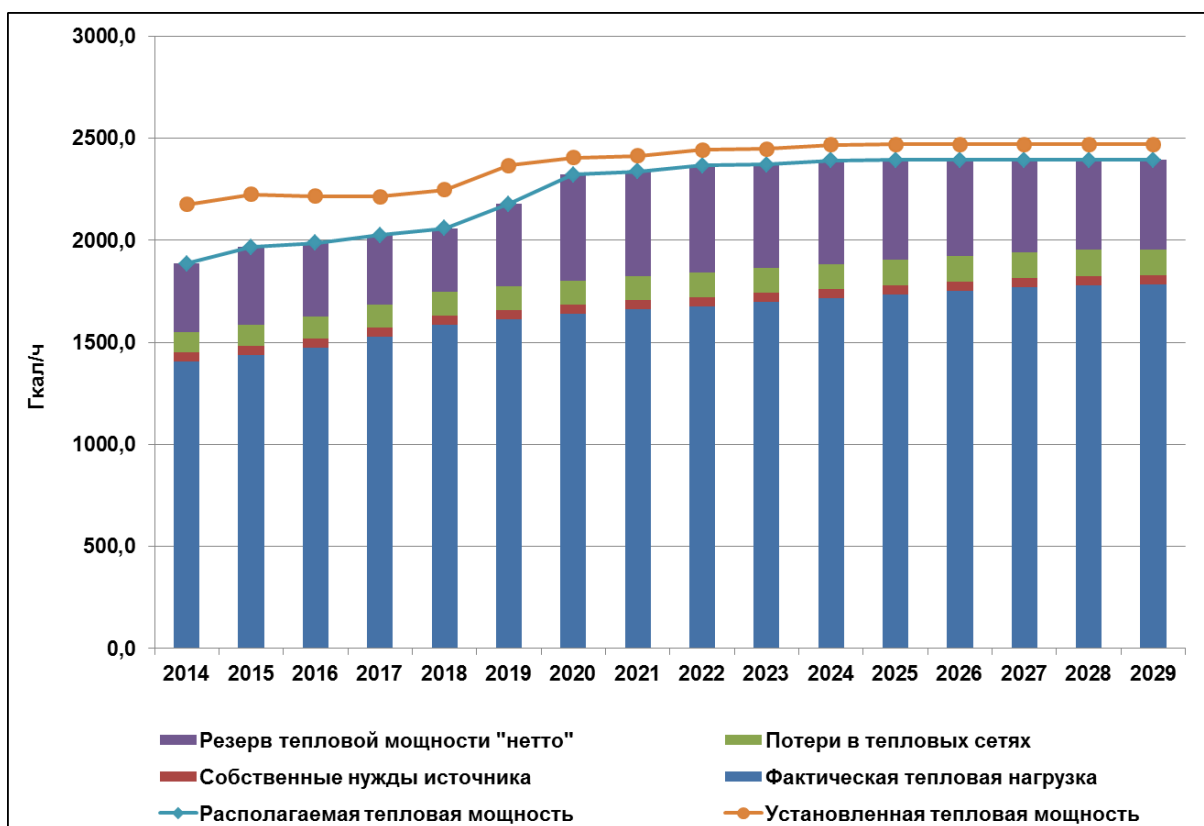


Рисунок 17.5 – Тепловые балансы по котельным ОАО «Теплоэнерго»

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

### 17.3 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 17.4.

**Таблица 17.4 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным прочим ТСО**

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,72	54,72	54,72	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,42	53,42	53,42	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	57,20	58,19	58,42	60,85	64,14	65,27	65,31	65,34	65,38	65,61	65,85	67,77	68,01	69,53	69,53	69,53	69,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	48,62	49,47	49,64	51,74	54,62	55,55	55,58	55,61	55,65	55,85	56,05	57,55	57,75	59,07	59,07	59,07	59,07
ГВС, Гкал/ч	8,58	8,72	8,78	9,11	9,52	9,72	9,72	9,73	9,74	9,77	9,80	10,23	10,26	10,46	10,46	10,46	10,46
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	4,60	4,67	4,69	4,86	5,09	5,16	5,17	5,17	5,17	5,19	5,21	5,34	5,36	5,46	5,46	5,46	5,46
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-8,38	-9,44	-9,68	23,00	19,47	18,27	18,23	18,19	18,14	17,90	17,65	15,59	15,34	13,71	13,71	13,71	13,71
<b>Родионова, 1946, ООО "Нижновтеплоэнерго"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	116,69	116,69	116,69	141,69	141,69	141,69	141,69	141,69	141,69	141,69	141,69	166,69	166,69	166,69	166,69	166,69	166,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	99,49	99,49	99,49	124,49	124,49	124,49	124,49	124,49	124,49	124,49	124,49	149,49	149,49	149,49	149,49	149,49	149,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	105,40	106,24	106,89	108,31	108,46	108,60	109,75	110,90	112,04	112,73	113,06	113,38	119,23	124,96	130,93	136,90	136,90
отопление и вентиляция, Гкал/ч	89,59	90,35	90,90	92,06	92,18	92,30	93,28	94,26	95,23	95,83	96,10	96,38	101,46	106,43	111,61	116,78	116,78
ГВС, Гкал/ч	15,81	15,89	15,99	16,26	16,28	16,30	16,47	16,64	16,81	16,91	16,95	17,00	17,77	18,53	19,32	20,12	20,12
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,40	8,46	8,50	8,60	8,61	8,62	8,70	8,78	8,87	8,91	8,94	8,96	9,37	9,77	10,19	10,60	10,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-14,31	-15,21	-15,91	7,57	7,42	7,26	6,04	4,81	3,58	2,84	2,50	27,15	20,89	14,76	8,37	1,99	1,99
<b>Московское шоссе, д. 52, ООО "СТН-Энергосети"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,80	5,80	5,80														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,90	6,02	6,14														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,02	5,12	5,23														
ГВС, Гкал/ч	0,89	0,90	0,92														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,50	0,51	0,52														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,60	-0,73	-0,86														
<b>ул. Электровозная, д. 8А, ОАО "ВВПКП "Оборонкомплекс"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,16	4,16	4,16	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,66	-0,66	-0,66	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
<b>Котельная Аэропорт, ОАО "Международный аэропорт Нижний Новгород"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,10	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,50	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
ГВС, Гкал/ч	0,60	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,46	-4,25	-4,25	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
<b>ул. Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)  
 ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ  
 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
<b>ул. Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
ГВС, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
<b>ул. Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
<b>ул. Планетная, в/г 98, ЭРТ№4</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
<b>пр. Ильича, д. 54, ЗАО "ПКТ"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
<b>пос.Гнилицы, ул. Гнилицкая, д. 105, ЗАО "ПКТ"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
"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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
<b>пос.Н.Доскино, 13 линия, д. 33, ЗАО "ПКТ"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
<b>п. Черепичный, 14, ЗАО «Класс плюс»</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
<b>ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,22	27,22	27,22	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,42	26,42	26,42	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
ГВС, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,54	-5,54	-5,54	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
<b>ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	105,40	105,40	105,40	105,40	105,40	105,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	65,32	65,32	70,15	84,66	89,50	89,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	60,52	60,52	64,73	77,35	81,56	81,56
ГВС, Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,80	4,80	5,43	7,31	7,94	7,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,58	7,58	7,92	8,94	9,28	9,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	29,77	29,77	24,59	9,07	3,90	3,90
<b>ул.Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
<b>ул. Федосеенко, д. 44а, ОАО "Железобетонстрой № 5"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
<b>ул. Зайцева, 31, ЗАО "ЗКПД-4 Инвест"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	110,00	110,00	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	89,30	89,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30	128,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	88,44	88,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44	127,44
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	51,09	51,09	52,23	53,32	53,65	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87	53,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	44,29	44,29	45,26	46,17	46,45	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63
ГВС, Гкал/ч	6,80	6,80	6,97	7,15	7,21	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,29	0,37	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	37,14	37,14	74,92	73,76	73,40	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17	73,17
<b>пр. Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
ГВС, 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	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42
<b>Нартова, д. 6, ООО "Профит"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,10	42,10	42,10	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	37,90	37,90	37,90	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,80	37,80	37,80	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90	43,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
ГВС, Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	17,95	17,95	17,95	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05
<b>Федосеенко, д. 64, ФГУП "Завод "Электромаш"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07	55,07
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	48,72	48,72	48,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72	52,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	43,84	45,34	47,41	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	43,84	45,13	46,89	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17	46,17
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,21	0,52	0,00	0,00	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	2,02	2,12	2,27	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,86	1,26	-0,96	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
<b>ул. Горная, д. 13, НОУ ВПО «Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
<b>Чаадаева, д. 10в, ОАО "Нижегородский авиастроительный завод "Сокол"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	32,20	32,39	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,37	27,56	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64
ГВС, Гкал/ч	4,83	4,83	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,60	2,61	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,20	4,00	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
<b>Яблонева, д. 18, ООО "Высоковский кирпичный завод"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
<b>Гаршина, д. 40, ООО "НКХП-Девелопмент"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,59	1,59	1,59	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,52	1,58	1,58	1,58	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,30	5,23	5,23	5,23	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
<b>ул. Заводская, д.19, ФГУП НПП "Полет"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,50	30,50	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,93	25,93	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62
ГВС, Гкал/ч	4,58	4,58	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,40	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,20	4,20	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
<b>Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО "ОКБМ Африкантов"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,60	14,60	14,60														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,40	9,40	9,40														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,99	7,99	7,99														
ГВС, Гкал/ч	1,41	1,41	1,41														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,40	4,40	4,40														
<b>ул. Литвинова, д. 74, ПТЭ ОАО "Нормаль"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)  
 ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ  
 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
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	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
<b>Казанское шоссе, д. 12, ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31
<b>пр. Гагарина, д. 174, ОАО "ННПО имени М.В.Фрунзе"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	81,33	81,33	81,33	81,33													
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,61	19,98	20,32	20,68													
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,55	19,87	20,16	20,46													
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,11	0,16	0,22													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,03	0,05	0,08													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	61,72	61,33	60,96	60,57													
<b>ул. Родионова, д. 190, Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
<b>ул. Ларина, д. 19, ОАО МК "Нижегородский"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05	34,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,95	29,95	29,95	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,18	27,18	27,18	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66
ГВС, Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,38	3,38	3,38	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
<b>ул. Белинского, д. 61, ООО "Нижегородский завод "Старт"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
ГВС, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
<b>ул. Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод "РИПС"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
<b>ул. Студенческая, д. 6 ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
<b>ул. Кима, д. 335, НПАП № 1</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
<b>Пос. Мостоотряд, 32а, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,11	6,11	6,11	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,82	5,82	5,82	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
ГВС, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-0,91	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
<b>ул. Снежная, д.100б, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
ГВС, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
<b>пр. Ленина, д. 22в, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
ГВС, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
<b>ул. Космонавта Комарова, д.3, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
ГВС, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
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	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
<b>ул. Космонавта Комарова, 146, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46
<b>ул. Геройская, 2а, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
<b>ул. Завкомовская, 8, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	1,33	1,33	1,33	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	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,18	-0,18	-0,18	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
<b>ул. Профинтерна, 76, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
<b>ул.Архитектурная,2д, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	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	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
<b>ул.Львовская, 7а, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	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	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
<b>ул.Мончегорская, 11г, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,49	7,49	7,49	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,24	7,24	7,24	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
ГВС, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-0,91	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
<b>Школа №114, пос.Стригино, ул.Земляничная, 16, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
<b>Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
<b>Школа №16, пос.Гнилицы, ул.Ляхова,92а, ООО "Генерация тепла"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

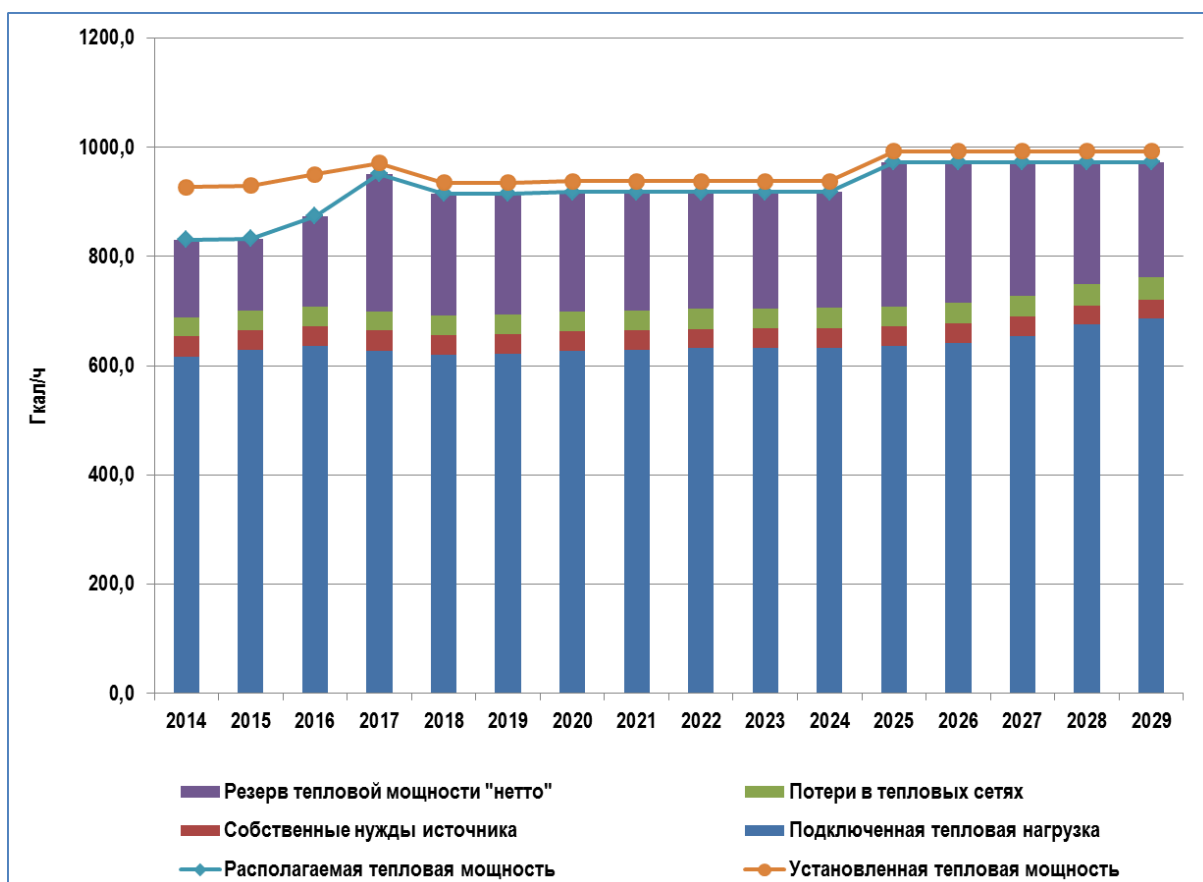


Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
<b>Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	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							0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч							1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
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
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
<b>Новая котельная в районе ул. Полевая</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч				2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	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	2,15	2,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч				0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч				1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
ГВС, Гкал/ч				0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч				0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)				0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
<b>Перспективный источник котельная у деревни Кузнечиха для МЦ "Мать и дитя НН" 3 МВт</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			2,58	2,58													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч			2,58	2,58													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч			0,06	0,06													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч			2,52	2,52													
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:			1,29	2,15													
отопление и вентиляция, Гкал/ч			1,15	1,85													
ГВС, Гкал/ч			0,14	0,30													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч			0,09	0,15													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)			1,14	0,22													
<b>Перспективный источник котельная у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка 2,5 МВт</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		2,15	2,15	2,15													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		2,15	2,15	2,15													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,05	0,05	0,05													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		2,10	2,10	2,10													
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		1,95	1,95	1,95													14,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч		1,73	1,73	1,73													
ГВС, Гкал/ч		0,22	0,22	0,22													14,19
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,14	0,14	0,14													0,99
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		0,01	0,01	0,01													-15,18
<b>Котельная технопарка в Кузнечихе</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	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	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					12,65	13,97	15,30	16,62	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч					11,38	12,49	13,60	14,71	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82
ГВС, Гкал/ч					1,27	1,48	1,70	1,91	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД» ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)  
 ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ  
 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Статьи баланса	Годы расчетного периода																
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч					0,89	0,98	1,07	1,16	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					36,77	35,35	33,93	32,51	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09
<b>ИТОГО по котельным прочим ТСО</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	927,33	929,48	950,36	971,16	934,69	934,69	937,69	937,69	937,69	937,69	937,69	992,69	992,69	992,69	992,69	992,69	992,69
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	830,36	832,50	874,08	951,55	915,08	915,08	918,08	918,08	918,08	918,08	918,08	973,08	973,08	973,08	973,08	973,08	973,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	36,86	36,92	36,98	36,54	35,71	35,71	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	793,49	795,59	837,10	915,01	879,37	879,37	882,30	882,30	882,30	882,30	882,30	937,30	937,30	937,30	937,30	937,30	937,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	616,73	628,09	636,04	627,96	619,80	622,61	626,76	629,27	631,78	632,70	633,40	636,30	642,37	654,46	674,94	685,75	699,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	551,15	560,68	567,44	560,81	551,61	553,95	557,70	559,82	561,94	562,73	563,33	565,64	570,92	581,42	599,22	608,60	608,60
ГВС, Гкал/ч	65,57	67,41	68,59	67,15	68,20	68,66	69,06	69,45	69,84	69,97	70,08	70,65	71,45	73,04	75,72	77,14	91,33
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	34,23	35,02	35,58	34,92	35,72	35,92	36,21	36,38	36,56	36,62	36,67	36,88	37,30	38,15	39,58	40,34	41,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	142,54	132,47	165,49	252,14	223,85	220,84	219,33	216,64	213,96	212,97	212,22	264,12	257,62	244,68	222,77	211,21	196,03

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде по теплоисточникам прочих ТСО представлены на рисунке 17.6.



**Рисунок 17.6 – Тепловые балансы по теплоисточникам прочих ТСО**

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 станции в течении всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

## **18 РАСЧЕТ РАДИУСОВ ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ)**

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

В основу расчета были положены полуэмпирические соотношения, которые представлены в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 году. Для приведения указанных зависимостей к современным условиям была проведена дополнительная работа по анализу структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения. В результате этой работы были получены эмпирические коэффициенты, которые позволили уточнить имеющиеся зависимости и применить их для определения минимальных удельных затрат при действующих в настоящее время ценовых индикаторах.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:

$$S = b + \frac{30 \times 10^8 \varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0,86} B^{0,26} s}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta t^{0,38}}$$

где:

- $R$  - радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

- $H$  - потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, мвод.ст.;
- $b$  - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;
- $s$  - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м<sup>2</sup>;
- $B$  - среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км<sup>2</sup>;
- $\Pi$ -теплоплотность района, Гкал/ч/км<sup>2</sup>;
- $\Delta t$ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;
- $\varphi$  - поправочный коэффициент, учитывающий комбинированную выработку тепла и электроэнергии на энергоисточнике;

Дифференцируя полученное соотношение по параметру  $R$ , и приравнявая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:

$$R_s = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{s}\right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta t}{\Pi}\right)^{0,13}$$

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для теплоисточников приводятся в таблице 18.1.

**Таблица 18.1– Перспективный радиус эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников, км**

Источник тепловой энергии	Эффективный радиус теплоснабжения, км			
	2015	2020	2025	2030
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	8,9	8,9	8,9	8,9
ул. Академика Баха, 4-а	7,5	7,5	7,5	7,5
пр. Союзный, 43	7,6	7,6	7,6	7,6
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	9,4	9,4	9,4	9,4
ул. Памирская, 11	8,4	8,4	8,4	8,4
ул. Таллинская, 15-в	8,0	8,0	8,0	8,0
ул. Премудрова, 12-а	8,7	8,7	8,7	8,7
"Вятская", ул. Голованова, 25-а	7,6	7,6	7,6	7,6
ул. Баранова, 11	7,7	7,7	7,7	7,7
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9	6,9	6,9	6,9	6,9
ул. Батумская, 7-б	7,2	7,2	7,2	7,2
ул. Лесной городок, 6-а	7,6	7,6	7,6	7,6

Источник тепловой энергии	Эффективный радиус теплоснабжения, км			
	2015	2020	2025	2030
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6	6,7	6,7	6,7	6,7
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	7,3	7,3	7,3	7,3
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	7,6	7,6	7,6	7,6
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б	7,6	7,6	7,6	7,6
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	6,8	6,8	6,8	6,8
ул. Мурашкинская, 13-б	7,4	7,4	7,4	7,4
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а	6,5	6,5	6,5	6,5
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	6,9	6,9	6,9	6,9
"Баня №7", ул. Станиславского, 3	7,5	7,5	7,5	7,5
ул. Климовская, 86-а	6,8	6,8	6,8	6,8
ул. Пугачева, 1	7,4	7,4	7,4	7,4
ул. Геройская, 11-а	7,3	7,3	7,3	7,3
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10	6,9	6,9	6,9	6,9
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	6,8	6,8	6,8	6,8
Автозаводская ТЭЦ	5,4	5,9	6,4	6,9
Котельная «Северная» ул. Новикова-Прибоя, д. 18	2,3	2,3	2,3	2,3
Котельная «Ленинская» улица Монастырка, 5А	3,3	3,3	3,3	3,3

У представленных в таблице 18.1 источников теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения незначительно изменяется в течение периода действия схемы теплоснабжения. Исключение составляет Автозаводская ТЭЦ, эффективный радиус теплоснабжения которой изменяется при расширении зоны действия за счет подключения новых потребителей и крупной реконструкции станции.

Изменения эффективного радиуса теплоснабжения в основном связаны с приростом тепловой нагрузки, изменением зоны действия источников (при переключении потребителей тепловой энергии от котельных на энергоисточники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии).

При этом необходимо отметить, что все приросты тепловых нагрузок

сосредоточены в зонах, не выходящих за пределы радиуса эффективного теплоснабжения существующих энергоисточников.

У представленных в таблице 18.2 источников теплоснабжения радиусы эффективного теплоснабжения рассматриваемых источников превышают фактические радиусы (расстояния до самых удаленных потребителей).

Таблица 18.2– Перспективный радиус эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников, км

Источни к	Поправочный коэффициент, ф	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения, км <sup>2</sup>	Подключенная нагрузка, Гкал/час	Среднее число абонентов на 1 км <sup>2</sup>	Расчетный перепад температур теплоносителя, оС	Теплоплотность района, Гкал/час*км <sup>2</sup>	Потери давления, м	Радиус эффективного теплоснабжения, км	Фактическое расстояние (радиус) до самого удаленного потребителя, км
Автозаводская ТЭЦ	1,3	2962,0	23,8	1694,0	124,4	80,0	71,2	13,2	10,08	5,95
Котельня "Ленинская"	1	511,0	6,7	76,3	76,2	80,0	11,4	9,7	11,94	3,60
Котельня "Северная"	1	356,0	1,5	66,9	231,0	80,0	43,4	13,1	9,27	5,54