



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДА КЕМЕРОВО**

**НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

**ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ  
ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И  
ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 год)	32401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	32401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	32401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.001.004
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	32401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.003.002
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	32401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребля-	32401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
ющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	32401.ОМ-ПСТ.007.000
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	32401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	32401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	32401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	32401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.019.000

## СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие положения .....	9
2	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии АО «Кемеровская Генерация» .....	12
2.1	Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Кемеровской ГРЭС .....	12
2.1.1	Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Кемеровской ГРЭС .....	12
2.1.2	Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения Кемеровской ГРЭС при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей ..	16
2.1.3	Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия Кемеровской ГРЭС .....	16
2.2	Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Кемеровской ТЭЦ .....	17
2.2.1	Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Кемеровской ТЭЦ .....	17
2.2.2	Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения Кемеровской ТЭЦ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей ....	20
2.2.3	Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия Кемеровской ТЭЦ .....	20
2.3	Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ .....	21
2.3.1	Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ .....	21

2.3.2 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения Ново-Кемеровской ТЭЦ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей .....	24
2.3.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ .....	24
3 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных города Кемерово .....	25
3.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных АО "Теплоэнерго" .....	25
3.1.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных АО "Теплоэнерго" .....	25
3.1.2 Выводы о резервах и дефицитах в существующих системах теплоснабжения котельных АО "Теплоэнерго" при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей .....	38
3.1.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных АО "Теплоэнерго" .....	38
3.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия систем теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" .....	39
3.2.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" .....	39
3.2.2 Выводы о резервах и дефицитах в существующих системах теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей .....	46
3.2.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" .....	46

3.3	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" .....	47
3.3.1	Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" .....	47
3.3.2	Выводы о резервах и дефицитах в существующих системах теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей .....	50
3.3.3	Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" .....	50
3.4	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельных ООО "УК "Лесная Поляна" .....	50
3.4.1	Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна" .....	50
3.4.1	Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна" при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей .....	58
3.4.2	Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна" .....	58
3.5	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" .....	59
3.5.1	Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" .....	59
3.5.2	Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" при обеспечении перспективной тепловой	

нагрузки потребителей .....	63
3.5.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" .....	63
3.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис" .....	63
3.6.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис" .....	63
3.6.2 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис" при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей .....	66
3.6.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис" .....	66
4 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода .....	67

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки Кемеровской ГРЭС в 2020-2033 годах, Гкал/ч.....	14
Таблица 2.2 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки Кемеровской ТЭЦ в 2020-2033 годах, Гкал/ч.....	18
Таблица 2.3 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2020-2033 годах, Гкал/ч.....	22
Таблица 3.1 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных АО "Теплоэнерго", Гкал/ч.....	27
Таблица 3.2 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал/ч.....	40
Таблица 3.3 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал/ч.....	48
Таблица 3.4 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна", Гкал/ч.....	52
Таблица 3.5 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал/ч.....	60
Таблица 3.6 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис", Гкал/ч.....	65



## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей составлены для различных теплоснабжающих организаций для актуализированного варианта развития систем теплоснабжения, рассматриваемого в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения».

В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, сложившихся (установленных по утвержденным картам гидравлических режимов тепловых сетей) в отопительном периоде 2023 – 2024 годов. Установленные тепловые балансы в указанных годах являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов. Данные балансы представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки, в соответствии с данными, изложенными в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения».

Далее были составлены балансы существующей располагаемой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии с учетом их существующей тепловой мощности для различных периодов действия схемы теплоснабжения. На основании указанных балансов существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки были определены дефициты (резервы) тепловой мощности и установлены зоны развития территории города с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной тепловой мощностью. Далее на основании полученных данных по резервам и дефицитам располагаемой тепловой мощности в зонах действия существующих источников тепловой энергии были предложены мероприятия по реконструкции существующих и строительству новых источников тепловой энергии с целью обеспечения резерва тепло-

вой мощности для актуализированного варианта развития систем теплоснабжения, указанного в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения». После этого были составлены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия котельных с учетом реализации указанных мероприятий.

При определении перспективной располагаемой мощности существующих и новых источников тепловой энергии проводилась проверка условия СП 124.13330.2012 «Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 Тепловые сети» о том, что при авариях на источнике тепловой энергии на его выходных коллекторах в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться:

- подача теплоты на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям в размере не менее 89 %<sup>1</sup> от расчетной отопительно-вентиляционной нагрузки;
- среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при отсутствии возможности его отключения).

Также при определении перспективной располагаемой мощности котельных принималось допущение, что после установки новых котлов на них будет достигнута номинальная теплопроизводительность, то есть располагаемая мощность котла будет соответствовать установленной.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по отдельным источникам тепловой энергии города Кемерово были определены с учетом следующего соотношения:

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

где

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

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

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

---

<sup>1</sup> Для регионов с расчетной температурой наружного воздуха от минус 30 °С до минус 40 °С.

$Q_{\text{дог}}$  – договорная тепловая нагрузка;

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

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

## **2 БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРА- БОТКИ ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ АО «КЕМЕ- РОВСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»**

### **2.1 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Кемеровской ГРЭС**

При составлении перспективных балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки Кемеровской ГРЭС все решения о вводе генерирующего оборудования с целью обеспечения резерва тепловой мощности принимались с учетом существующей фактической тепловой нагрузки, установленной на 2023 год. Значения договорной тепловой нагрузки и значения резервов и дефицитов тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке приведены для справки.

#### **2.1.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабже- ния (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Кемеровской ГРЭС**

Перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности Кемеровской ГРЭС и присоединенной тепловой нагрузки составлены на основании следующих данных:

- данные о выводе из эксплуатации КА ст.№№5,6,8,9 в 2022 году;
- данные по затратам мощности на собственные нужды и потерям мощности в тепловых сетях на 2023 год;
- данные по существующим договорным и фактическим тепловым нагрузкам в зоне действия Кемеровской ГРЭС на 2023 год;
- данные по перспективным тепловым нагрузкам в существующей зоне действия и в зонах, граничащих с существующей зоной действия Кемеровской ГРЭС.

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки определены резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности Кемеровской ГРЭС на конец каждого прогнозируемого периода.

Баланс существующей располагаемой тепловой мощности Кемеровской ГРЭС и перспективной тепловой нагрузки в 2020-2033 годах в соответствии с актуализированным вариантом приведен в таблице 2.1.

**Таблица 2.1 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки Кемеровской ГРЭС в 2020-2033 годах, Гкал/ч**

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1540,00	1540,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00
<i>производственных параметров (с учетом противоаварийного)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>
<i>теплофикационных параметров (с учетом противоаварийного)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>
РОУ	Гкал/ч	312,00	312,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
ПВК	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность в горячей воде	Гкал/ч	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00
Располагаемая тепловая мощность в паре	Гкал/ч	410,00	410,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	33,13	34,15	34,77	35,17	35,71	36,75	37,32	37,77	38,15	38,48	38,83	38,90	39,16	39,52
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	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 в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	93,91	95,95	96,16	97,25	98,98	102,36	104,22	105,68	106,90	107,98	109,09	109,33	110,16	111,33
<i>ТМ-1</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>10,09</i>	<i>10,31</i>	<i>10,34</i>	<i>10,77</i>	<i>11,57</i>	<i>13,75</i>	<i>15,02</i>	<i>15,80</i>	<i>16,44</i>	<i>17,39</i>	<i>18,08</i>	<i>18,23</i>	<i>18,54</i>	<i>18,94</i>
<i>ТМ-2</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>18,82</i>	<i>19,23</i>	<i>19,27</i>	<i>19,15</i>	<i>19,20</i>	<i>19,25</i>	<i>19,41</i>	<i>19,41</i>	<i>19,41</i>	<i>19,41</i>	<i>19,41</i>	<i>19,41</i>	<i>19,41</i>	<i>19,41</i>
<i>ТМ-3</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>22,99</i>	<i>23,48</i>	<i>23,54</i>	<i>23,67</i>	<i>23,67</i>	<i>23,67</i>	<i>23,67</i>	<i>23,67</i>	<i>23,67</i>	<i>23,67</i>	<i>23,67</i>	<i>23,67</i>	<i>23,67</i>	<i>23,67</i>
<i>ТМ-4</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>42,01</i>	<i>42,92</i>	<i>43,02</i>	<i>43,66</i>	<i>44,53</i>	<i>45,69</i>	<i>46,12</i>	<i>46,80</i>	<i>47,38</i>	<i>47,50</i>	<i>47,92</i>	<i>48,02</i>	<i>48,54</i>	<i>49,31</i>
Потери в паропроводах	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
<i>Расчетная нагрузка на хозяйды ТЭЦ</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	965,19	995,34	1013,71	1028,04	1043,76	1074,52	1091,43	1104,69	1115,78	1125,56	1135,70	1137,86	1145,43	1156,04
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>788,94</i>	<i>815,90</i>	<i>832,49</i>	<i>844,78</i>	<i>858,81</i>	<i>886,27</i>	<i>901,35</i>	<i>913,19</i>	<i>923,07</i>	<i>931,81</i>	<i>940,87</i>	<i>942,80</i>	<i>949,54</i>	<i>959,00</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>176,25</i>	<i>179,45</i>	<i>181,22</i>	<i>183,26</i>	<i>184,95</i>	<i>188,25</i>	<i>190,08</i>	<i>191,51</i>	<i>192,71</i>	<i>193,75</i>	<i>194,83</i>	<i>195,06</i>	<i>195,89</i>	<i>197,04</i>
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	Гкал/ч	853,73	872,29	874,22	884,09	899,81	930,57	947,48	960,74	971,82	981,60	991,74	993,90	1001,47	1012,08
<i>ТМ-1</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>91,77</i>	<i>93,76</i>	<i>93,97</i>	<i>97,88</i>	<i>105,20</i>	<i>125,01</i>	<i>136,56</i>	<i>143,66</i>	<i>149,44</i>	<i>158,11</i>	<i>164,41</i>	<i>165,70</i>	<i>168,51</i>	<i>172,17</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>80,04</i>	<i>81,78</i>	<i>81,96</i>	<i>85,37</i>	<i>91,90</i>	<i>109,61</i>	<i>119,92</i>	<i>126,27</i>	<i>131,42</i>	<i>139,18</i>	<i>144,80</i>	<i>145,95</i>	<i>148,46</i>	<i>151,71</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>11,73</i>	<i>11,98</i>	<i>12,01</i>	<i>12,51</i>	<i>13,30</i>	<i>15,40</i>	<i>16,64</i>	<i>17,39</i>	<i>18,01</i>	<i>18,93</i>	<i>19,61</i>	<i>19,74</i>	<i>20,05</i>	<i>20,46</i>
<i>ТМ-2</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>171,10</i>	<i>174,82</i>	<i>175,21</i>	<i>174,11</i>	<i>174,56</i>	<i>174,99</i>	<i>176,45</i>	<i>176,45</i>	<i>176,45</i>	<i>176,45</i>	<i>176,45</i>	<i>176,45</i>	<i>176,45</i>	<i>176,45</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>145,23</i>	<i>148,39</i>	<i>148,71</i>	<i>147,78</i>	<i>148,18</i>	<i>148,56</i>	<i>149,86</i>	<i>149,86</i>	<i>149,86</i>	<i>149,86</i>	<i>149,86</i>	<i>149,86</i>	<i>149,86</i>	<i>149,86</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>25,88</i>	<i>26,44</i>	<i>26,50</i>	<i>26,33</i>	<i>26,38</i>	<i>26,43</i>	<i>26,59</i>	<i>26,59</i>	<i>26,59</i>	<i>26,59</i>	<i>26,59</i>	<i>26,59</i>	<i>26,59</i>	<i>26,59</i>

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<i>ТМ-3</i>	Гкал/ч	208,96	213,50	213,97	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22
<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	153,53	156,87	157,22	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	Гкал/ч	55,42	56,63	56,75	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08
<i>ТМ-4</i>	Гкал/ч	381,91	390,21	391,07	396,89	404,84	415,36	419,26	425,42	430,72	431,83	435,67	436,54	441,30	448,25
<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	331,09	338,29	339,04	344,08	351,17	360,54	364,01	369,50	374,22	375,21	378,64	379,42	383,66	389,86
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	Гкал/ч	50,82	51,92	52,03	52,81	53,67	54,82	55,24	55,92	56,50	56,62	57,03	57,12	57,65	58,39
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	Гкал/ч	11,00	11,00	11,00	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	37,77	4,55	-14,65	-30,46	-48,45	-83,64	-102,98	-118,15	-130,83	-142,02	-153,62	-156,09	-164,75	-176,88
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	243,14	223,56	221,00	210,74	194,49	162,68	145,20	131,49	120,03	109,91	99,43	97,20	89,37	78,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре(по договорной нагрузке)	Гкал/ч	398,36	398,36	101,36	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	404,20	404,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1331,88	1330,85	1033,23	1032,83	1032,29	1031,25	1030,68	1030,23	1029,85	1029,52	1029,17	1029,10	1028,84	1028,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	637,60	651,34	652,77	660,27	672,75	697,19	710,61	721,14	729,94	737,72	745,78	747,50	753,50	761,92

### **2.1.2 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы тепло-снабжения Кемеровской ГРЭС при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Значение резервов и дефицитов существующей тепловой мощности и перспективной тепловой мощности на Кемеровской ГРЭС за период с 2020 по 2033 годы приведены в таблице 2.1.

Анализ приведенной ниже таблицы позволяет сделать следующие выводы:

- на Кемеровской ГРЭС в период 2024 - 2033 годов прогнозируется дефицит тепловой мощности в горячей воде по договорной тепловой нагрузке.
- на Кемеровской ГРЭС в период 2024 - 2033 годов прогнозируется резерв тепловой мощности в горячей воде по фактической тепловой нагрузке.
- в случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата располагаемая мощность остального генерирующего оборудования обеспечит минимально допустимое по СП 124.13330.2012 «Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 Тепловые сети» внешнее теплоснабжение с учетом собственных нужд станции.

### **2.1.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия Кемеровской ГРЭС**

Скорректирован прогноз прироста тепловых нагрузок, сформированный на основе прогноза перспективной застройки жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением на территории Города Кемерово.

Определены расчетные фактические тепловые нагрузки на выводах Кемеровской ГРЭС по фактическим данным отпуска тепловой энергии в сеть за 2023 год.



## **2.2   Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Кемеровской ТЭЦ**

При составлении перспективных балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки Кемеровской ТЭЦ все решения о вводе генерирующего оборудования с целью обеспечения резерва тепловой мощности принимались с учетом существующей фактической тепловой нагрузки, установленной на 2023 год. Значения договорной тепловой нагрузки и значения резервов и дефицитов тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке приведены для справки.

### **2.2.1   Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Кемеровской ТЭЦ**

Перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности Кемеровской ТЭЦ и присоединенной тепловой нагрузки составлены на основании следующих данных:

- данные по затратам мощности на собственные нужды и потерям мощности в тепловых сетях на 2023 год;
- данные по существующим договорным и фактическим тепловым нагрузкам в зоне действия Кемеровской ТЭЦ на 2023 год;
- данные по перспективным тепловым нагрузкам в существующей зоне действия и в зонах, граничащих с существующей зоной действия Кемеровской ТЭЦ.

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки определены резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности Кемеровской ТЭЦ на конец каждого прогнозируемого периода.

Баланс существующей располагаемой тепловой мощности Кемеровской ТЭЦ и перспективной тепловой нагрузки в 2020-2033 годах в соответствии с актуализированным вариантом приведен в таблице 2.2.

**Таблица 2.2 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки Кемеровской ТЭЦ в 2020-2033 годах, Гкал/ч**

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00
<i>производственных параметров (с учетом противоаварийного)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>
<i>теплофикационных параметров (с учетом противоаварийного)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>
РОУ	Гкал/ч	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00
ПВК	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции в горячей воде	Гкал/ч	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Располагаемая тепловая мощность станции в паре	Гкал/ч	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	9,56	9,58	9,60	9,64	9,71	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,81
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	34,88	35,29	35,33	35,58	35,81	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	36,14
<i>БУ2</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>10,53</i>	<i>10,65</i>	<i>10,67</i>	<i>10,74</i>	<i>10,92</i>	<i>11,00</i>	<i>11,00</i>	<i>11,00</i>	<i>11,00</i>	<i>11,00</i>	<i>11,00</i>	<i>11,00</i>	<i>11,00</i>	<i>11,09</i>
<i>БУ3</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>6,63</i>	<i>6,71</i>	<i>6,72</i>	<i>6,77</i>	<i>6,77</i>	<i>6,77</i>	<i>6,77</i>	<i>6,77</i>	<i>6,77</i>	<i>6,77</i>	<i>6,77</i>	<i>6,77</i>	<i>6,77</i>	<i>6,77</i>
<i>ТМ-4</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>17,72</i>	<i>17,92</i>	<i>17,95</i>	<i>18,07</i>	<i>18,12</i>	<i>18,29</i>	<i>18,29</i>	<i>18,29</i>	<i>18,29</i>	<i>18,29</i>	<i>18,29</i>	<i>18,29</i>	<i>18,29</i>	<i>18,29</i>
<i>Потери в паропроводах</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>	<i>0,49</i>
<i>Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	302,88	303,48	304,13	305,66	307,76	309,99	309,99	309,99	309,99	309,99	309,99	309,99	309,99	310,82
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>242,52</i>	<i>243,09</i>	<i>243,64</i>	<i>244,95</i>	<i>246,82</i>	<i>248,82</i>	<i>248,82</i>	<i>248,82</i>	<i>248,82</i>	<i>248,82</i>	<i>248,82</i>	<i>248,82</i>	<i>248,82</i>	<i>249,56</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>60,36</i>	<i>60,40</i>	<i>60,49</i>	<i>60,71</i>	<i>60,93</i>	<i>61,17</i>	<i>61,17</i>	<i>61,17</i>	<i>61,17</i>	<i>61,17</i>	<i>61,17</i>	<i>61,17</i>	<i>61,17</i>	<i>61,26</i>
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	Гкал/ч	317,12	320,82	321,20	323,43	325,53	327,76	327,76	327,76	327,76	327,76	327,76	327,76	327,76	328,59
<i>БУ2</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>95,74</i>	<i>96,86</i>	<i>96,97</i>	<i>97,64</i>	<i>99,28</i>	<i>99,99</i>	<i>99,99</i>	<i>99,99</i>	<i>99,99</i>	<i>99,99</i>	<i>99,99</i>	<i>99,99</i>	<i>99,99</i>	<i>100,82</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>81,34</i>	<i>82,29</i>	<i>82,39</i>	<i>82,96</i>	<i>84,42</i>	<i>85,06</i>	<i>85,06</i>	<i>85,06</i>	<i>85,06</i>	<i>85,06</i>	<i>85,06</i>	<i>85,06</i>	<i>85,06</i>	<i>85,80</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>14,40</i>	<i>14,57</i>	<i>14,58</i>	<i>14,68</i>	<i>14,86</i>	<i>14,94</i>	<i>14,94</i>	<i>14,94</i>	<i>14,94</i>	<i>14,94</i>	<i>14,94</i>	<i>14,94</i>	<i>14,94</i>	<i>15,03</i>
<i>БУ3</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>60,31</i>	<i>61,01</i>	<i>61,09</i>	<i>61,51</i>	<i>61,51</i>	<i>61,51</i>	<i>61,51</i>	<i>61,51</i>	<i>61,51</i>	<i>61,51</i>	<i>61,51</i>	<i>61,51</i>	<i>61,51</i>	<i>61,51</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>51,24</i>	<i>51,84</i>	<i>51,90</i>	<i>52,26</i>	<i>52,26</i>	<i>52,26</i>	<i>52,26</i>	<i>52,26</i>	<i>52,26</i>	<i>52,26</i>	<i>52,26</i>	<i>52,26</i>	<i>52,26</i>	<i>52,26</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>9,07</i>	<i>9,18</i>	<i>9,19</i>	<i>9,25</i>	<i>9,25</i>	<i>9,25</i>	<i>9,25</i>	<i>9,25</i>	<i>9,25</i>	<i>9,25</i>	<i>9,25</i>	<i>9,25</i>	<i>9,25</i>	<i>9,25</i>
<i>ТМ-4</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>161,07</i>	<i>162,95</i>	<i>163,14</i>	<i>164,28</i>	<i>164,74</i>	<i>166,26</i>	<i>166,26</i>	<i>166,26</i>	<i>166,26</i>	<i>166,26</i>	<i>166,26</i>	<i>166,26</i>	<i>166,26</i>	<i>166,26</i>

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	142,39	144,05	144,22	145,23	145,64	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	Гкал/ч	18,68	18,89	18,92	19,05	19,10	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	Гкал/ч	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	52,68	51,65	50,94	49,12	46,72	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	43,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	73,32	69,61	69,21	66,93	64,76	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	61,60
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре(по договорной нагрузке)	Гкал/ч	343,81	343,81	343,81	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	616,44	616,42	616,40	616,36	616,29	616,22	616,22	616,22	616,22	616,22	616,22	616,22	616,22	616,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	249,15	252,00	252,29	254,02	255,69	257,46	257,46	257,46	257,46	257,46	257,46	257,46	257,46	258,12

## **2.2.2 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы тепло-снабжения Кемеровской ТЭЦ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Значение резервов и дефицитов существующей тепловой мощности и перспективной тепловой мощности на Кемеровской ТЭЦ за период с 2020 по 2033 годы приведены в таблице 2.2.

Анализ приведенной ниже таблицы позволяет сделать следующие выводы:

- на Кемеровской ТЭЦ в период 2024 - 2033 годов прогнозируется резерв тепловой мощности в горячей воде по договорной тепловой нагрузке.
- на Кемеровской ТЭЦ в период 2024 - 2033 годов прогнозируется резерв тепловой мощности в горячей воде по фактической тепловой нагрузке.
- в случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата располагаемая мощность остального генерирующего оборудования обеспечит минимально допустимое по СП 124.13330.2012 «Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 Тепловые сети» внешнее теплотребление с учетом собственных нужд станции.

## **2.2.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия Кемеровской ТЭЦ**

Скорректирован прогноз прироста тепловых нагрузок, сформированный на основе прогноза перспективной застройки жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением на территории Города Кемерово.

Определены расчетные фактические тепловые нагрузки на выводах Кемеровской ТЭЦ по фактическим данным отпуская тепловой энергии в сеть за 2023 год.

## **2.3   Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ**

При составлении перспективных балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки Ново-Кемеровской ТЭЦ все решения о вводе генерирующего оборудования с целью обеспечения резерва тепловой мощности принимались с учетом существующей фактической тепловой нагрузки, установленной на 2023 год. Значения договорной тепловой нагрузки и значения резервов и дефицитов тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке приведены для справки.

### **2.3.1   Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ**

Перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности Ново-Кемеровской ТЭЦ и присоединенной тепловой нагрузки составлены на основании следующих данных:

- данные по затратам мощности на собственные нужды и потерям мощности в тепловых сетях на 2023 год;
- данные по существующим договорным и фактическим тепловым нагрузкам в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ на 2023 год;
- данные по перспективным тепловым нагрузкам в существующей зоне действия и в зонах, граничащих с существующей зоной действия Ново-Кемеровской ТЭЦ.

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки определены резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности Ново-Кемеровской ТЭЦ на конец каждого прогнозируемого периода.

Баланс существующей располагаемой тепловой мощности Ново-Кемеровской ТЭЦ и перспективной тепловой нагрузки в 2020-2033 годах в соответствии с актуализированным вариантом приведен в таблице 2.3.

**Таблица 2.3 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2020-2033 годах, Гкал/ч**

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1339,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1188,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00
<i>производственных параметров (с учетом противоаварийного)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>897,00</i>	<i>897,00</i>	<i>897,00</i>	<i>897,00</i>	<i>897,00</i>	<i>827,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>
<i>теплофикационных параметров (с учетом противоаварийного)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>401,00</i>	<i>401,00</i>	<i>401,00</i>	<i>401,00</i>	<i>401,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>
РОУ	Гкал/ч	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00
ПВК	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции в горячей воде	Гкал/ч	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	722,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50
Располагаемая тепловая мощность станции в паре	Гкал/ч	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	5,00	5,11	5,23	5,26	5,36	5,46	5,59	5,77	5,91	6,04	6,17	6,40	6,68	6,79
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	50,11	49,76	51,46	51,63	52,81	53,99	55,43	57,44	59,05	60,57	62,08	64,71	67,85	69,15
<i>БУ 4</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>15,06</i>	<i>15,01</i>	<i>16,48</i>	<i>16,64</i>	<i>17,23</i>	<i>17,83</i>	<i>18,54</i>	<i>19,55</i>	<i>20,35</i>	<i>21,11</i>	<i>21,87</i>	<i>23,19</i>	<i>24,76</i>	<i>25,40</i>
<i>БУ 5</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>17,24</i>	<i>16,94</i>	<i>16,94</i>	<i>16,93</i>	<i>17,52</i>	<i>18,11</i>	<i>18,83</i>	<i>19,84</i>	<i>20,64</i>	<i>21,40</i>	<i>22,16</i>	<i>23,47</i>	<i>25,04</i>	<i>25,69</i>
<i>БУ 6</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>17,81</i>	<i>17,82</i>	<i>18,04</i>	<i>18,05</i>	<i>18,05</i>	<i>18,05</i>	<i>18,05</i>	<i>18,05</i>	<i>18,05</i>	<i>18,05</i>	<i>18,05</i>	<i>18,05</i>	<i>18,05</i>	<i>18,05</i>
Потери в паропроводах	Гкал/ч	23,15	23,15	23,15	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
<i>Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	519,10	530,63	542,71	545,85	556,56	567,36	580,41	598,70	613,30	627,13	640,86	664,79	693,34	705,10
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>424,21</i>	<i>434,68</i>	<i>445,57</i>	<i>448,30</i>	<i>457,87</i>	<i>467,48</i>	<i>479,12</i>	<i>495,45</i>	<i>508,48</i>	<i>520,83</i>	<i>533,09</i>	<i>554,46</i>	<i>579,95</i>	<i>590,46</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>94,88</i>	<i>95,95</i>	<i>97,15</i>	<i>97,55</i>	<i>98,70</i>	<i>99,88</i>	<i>101,29</i>	<i>103,25</i>	<i>104,82</i>	<i>106,30</i>	<i>107,77</i>	<i>110,33</i>	<i>113,39</i>	<i>114,64</i>
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	Гкал/ч	455,59	452,39	467,83	469,35	480,06	490,86	503,91	522,20	536,80	550,63	564,36	588,29	616,84	628,60
<i>БУ 4</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>136,91</i>	<i>136,41</i>	<i>149,81</i>	<i>151,31</i>	<i>156,67</i>	<i>162,07</i>	<i>168,59</i>	<i>177,73</i>	<i>185,03</i>	<i>191,95</i>	<i>198,81</i>	<i>210,78</i>	<i>225,05</i>	<i>230,93</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>121,91</i>	<i>121,47</i>	<i>133,40</i>	<i>134,73</i>	<i>139,52</i>	<i>144,32</i>	<i>150,14</i>	<i>158,31</i>	<i>164,83</i>	<i>171,00</i>	<i>177,13</i>	<i>187,81</i>	<i>200,56</i>	<i>205,81</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>15,00</i>	<i>14,94</i>	<i>16,41</i>	<i>16,58</i>	<i>17,15</i>	<i>17,74</i>	<i>18,45</i>	<i>19,42</i>	<i>20,21</i>	<i>20,95</i>	<i>21,69</i>	<i>22,97</i>	<i>24,49</i>	<i>25,12</i>
<i>БУ 5</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>156,76</i>	<i>153,96</i>	<i>154,02</i>	<i>153,92</i>	<i>159,28</i>	<i>164,67</i>	<i>171,20</i>	<i>180,34</i>	<i>187,64</i>	<i>194,56</i>	<i>201,42</i>	<i>213,39</i>	<i>227,66</i>	<i>233,54</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>128,10</i>	<i>125,82</i>	<i>125,86</i>	<i>125,79</i>	<i>130,57</i>	<i>135,38</i>	<i>141,20</i>	<i>149,36</i>	<i>155,88</i>	<i>162,05</i>	<i>168,18</i>	<i>178,86</i>	<i>191,61</i>	<i>196,87</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>28,65</i>	<i>28,14</i>	<i>28,15</i>	<i>28,13</i>	<i>28,71</i>	<i>29,30</i>	<i>30,00</i>	<i>30,98</i>	<i>31,77</i>	<i>32,51</i>	<i>33,24</i>	<i>34,53</i>	<i>36,05</i>	<i>36,68</i>
<i>БУ 6</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>161,92</i>	<i>162,02</i>	<i>164,01</i>	<i>164,12</i>	<i>164,12</i>	<i>164,12</i>	<i>164,12</i>	<i>164,12</i>	<i>164,12</i>	<i>164,12</i>	<i>164,12</i>	<i>164,12</i>	<i>164,12</i>	<i>164,12</i>

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	132,33	132,40	134,03	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	Гкал/ч	29,60	29,61	29,98	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	Гкал/ч	437,14	437,14	437,14	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89
29 ата	Гкал/ч	36,50	36,50	36,50	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
18 ата	Гкал/ч	144,00	144,00	144,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00
13 ата	Гкал/ч	114,54	114,54	114,54	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19
7 ата	Гкал/ч	142,10	142,10	142,10	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	Гкал/ч	210,49	210,49	210,49	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48
29 ата	Гкал/ч	25,93	25,93	25,93	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62
18 ата	Гкал/ч	36,31	36,31	36,31	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87
13 ата	Гкал/ч	85,00	85,00	85,00	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69
7 ата	Гкал/ч	63,26	63,26	63,26	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	258,29	246,99	233,10	229,76	217,77	95,68	191,07	170,59	154,24	138,76	123,39	96,59	64,63	51,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	371,91	375,00	359,44	357,89	347,08	226,18	323,00	304,53	289,79	275,83	261,97	237,81	208,98	197,11
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре(по договорной нагрузке)	Гкал/ч	136,21	136,21	136,21	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	386,01	386,01	386,01	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1117,00	1116,89	1116,77	1122,38	1122,28	1012,17	1122,05	1121,87	1121,73	1121,60	1121,47	1121,24	1120,96	1120,85
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	550,77	548,41	560,52	600,71	609,22	617,78	628,14	642,67	654,27	665,26	676,17	695,19	717,88	727,23

### **2.3.2 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы тепло-снабжения Ново-Кемеровской ТЭЦ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Значение резервов и дефицитов существующей тепловой мощности и перспективной тепловой мощности на Ново-Кемеровской ТЭЦ за период с 2020 по 2033 годы приведены в таблице 2.3.

Анализ приведенной ниже таблицы позволяет сделать следующие выводы:

- на Ново-Кемеровской ТЭЦ в период 2024 - 2033 годов прогнозируется резерв тепловой мощности в горячей воде по договорной тепловой нагрузке.
- на Ново-Кемеровской ТЭЦ в период 2024 - 2033 годов прогнозируется резерв тепловой мощности в горячей воде по фактической тепловой нагрузке.
- в случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата располагаемая мощность остального генерирующего оборудования обеспечит минимально допустимое по СП 124.13330.2012 «Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 Тепловые сети» внешнее теплоснабжение с учетом собственных нужд станции.

### **2.3.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ**

Скорректирован прогноз прироста тепловых нагрузок, сформированный на основе прогноза перспективной застройки жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением на территории Города Кемерово.

Определены расчетные фактические тепловые нагрузки на выводах Ново-Кемеровской ТЭЦ по фактическим данным отпуска тепловой энергии в сеть за 2023 год.



### **3 БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ КОТЕЛЬНЫХ ГОРОДА КЕМЕРОВО**

#### **3.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных АО "Теплоэнерго"**

##### **3.1.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных АО "Теплоэнерго"**

В зоне действия котельных АО "Теплоэнерго" каждая система теплоснабжения содержит один источник тепловой энергии.

Перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки составлены на основании следующих данных:

- данные по существующим располагаемым мощностям источников тепловой энергии, затратам мощности на собственные нужды и потерям мощности в тепловых сетях на 2023 год;
- данные по существующим договорным и расчетным тепловым нагрузкам в зонах действия источников тепловой энергии на 2023 год, балансы составлены по расчетным тепловым нагрузкам, договорные нагрузки использовались для распределения суммарной расчетной нагрузки на отопление и ГВС;
- данные по перспективным тепловым нагрузкам в существующих зонах действия систем теплоснабжения и в зонах, граничащих с существующими зонами действия систем теплоснабжения источников тепловой энергии АО "Теплоэнерго" за период с 2024 по 2033 годы.

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки определены резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности в зонах действия систем теплоснабжения котельных АО "Теплоэнерго" на конец каждого прогнозируемого периода.

Балансы существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в период с 2019 по 2033 годы приведены в таблице 3.1.

**Таблица 3.1 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных АО "Тепло-энерго", Гкал/ч**

<b>Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
муниципальная собственность, в т.ч.	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
договор аренды	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Потери в тепловых сетях	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1627	0,1627	0,1627	0,1627	0,1627	0,1627	0,1627	0,1627	0,1627	0,1627	0,1627	0,1627	0,1627	0,1627	0,1627
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1566	0,1566	0,1566	0,1566	0,1566	0,1566	0,1566	0,1566	0,1566	0,1566	0,1566
<b>Котельная №6, ул. Щегловская, 2</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
муниципальная собственность, в т.ч.	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
договор аренды	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
концессионное соглашение	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
Потери в тепловых сетях	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448	0,7988	0,7988	0,7988	0,7988	0,7988	0,7988	0,7988	0,7988	0,7988	0,7988	0,7988
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,7457	0,7457	0,7457	0,7457	0,7457	0,7457	0,7457	0,7457	0,7457	0,7457	0,7457	0,7457	0,7457	0,7457	0,7457
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6161	0,6161	0,6161	0,6161	0,6161	0,6161	0,6161	0,6161	0,6161	0,6161	0,6161
<b>Котельная №7, ул. Щегловская, 30</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Установленная тепловая мощность	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
муниципальная собственность, в т.ч.	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
договор аренды	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
концессионное соглашение	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
Потери в тепловых сетях	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,3303	0,3303	0,3303	0,3303	0,3303	0,3303	0,3303	0,3303	0,3303	0,3303	0,3303
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788
<b>Котельная №8, Осенний бульвар, 4а</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
муниципальная собственность, в т.ч.	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
договор аренды	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
концессионное соглашение	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Потери в тепловых сетях	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0244	0,0244	0,0244	0,0244	0,0244	0,0244	0,0244	0,0244	0,0244	0,0244	0,0244
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3478	0,3478	0,3478	0,3478	0,3478	0,3478	0,3478	0,3478	0,3478	0,3478	0,3478
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1529	0,1529	0,1529	0,1529	0,1529	0,1529	0,1529	0,1529	0,1529	0,1529	0,1529
<b>Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
муниципальная собственность, в т.ч.	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
договор аренды	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
Потери в тепловых сетях	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3599	0,3599	0,3599	0,3599	0,3599	0,3599	0,3599	0,3599	0,3599	0,3599	0,3599	0,3599	0,3599	0,3599	0,3599
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2233	0,2233	0,2233	0,2233	0,2233	0,2233	0,2233	0,2233	0,2233	0,2233	0,2233
<b>Котельная №11, ж.р. Лесная поляна</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
муниципальная собственность, в т.ч.	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
договор аренды	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
Потери в тепловых сетях	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249	2,3188	2,3188	2,3188	2,3188	2,3188	2,3188	2,3188	2,3188	2,3188	2,3188	2,3188
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,2141	2,2141	2,2141	2,2141	2,2141	2,2141	2,2141	2,2141	2,2141	2,2141	2,2141	2,2141	2,2141	2,2141	2,2141
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2316	1,2316	1,2316	1,2316	1,2316	1,2316	1,2316	1,2316	1,2316	1,2316	1,2316
<b>Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
муниципальная собственность, в т.ч.	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
договор аренды	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
Потери в тепловых сетях	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0243	0,0243	0,0243	0,0243	0,0243	0,0243	0,0243	0,0243	0,0243	0,0243	0,0243
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691	0,3969	0,3969	0,3969	0,3969	0,3969	0,3969	0,3969	0,3969	0,3969	0,3969	0,3969
Располагаемая тепловая мощность нетто (с уче-	0,7028	0,7028	0,7028	0,7028	0,7028	0,7028	0,7028	0,7028	0,7028	0,7028	0,7028	0,7028	0,7028	0,7028	0,7028

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

том затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8921	0,8921	0,8921	0,8921	0,8921	0,8921	0,8921	0,8921	0,8921	0,8921	0,8921	0,8921
<b>Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	
Установленная тепловая мощность	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	
муниципальная собственность, в т.ч.	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	
договор аренды	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	
Потери в тепловых сетях	0,1748	0,1748	0,1748	0,1748	0,1648	0,1648	0,1648	0,1648	0,1648	0,1648	0,1648	0,1648	0,1648	0,1648	0,1648	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,4926	2,4926	2,4925	2,4925	2,4451	2,4451	2,4451	2,4451	2,4451	2,4451	2,4451	2,4451	2,4451	2,4451	2,4451	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,6354	0,6354	0,6354	0,6354	0,6354	0,6354	0,6354	0,6354	0,6354	0,6354	0,6354	
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,7050	1,7050	1,7052	1,7052	1,9021	1,9021	1,9021	1,9021	1,9021	1,9021	1,9021	1,9021	1,9021	1,9021	1,9021	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,3932	2,3932	2,3931	2,3931	2,3409	2,3409	2,3409	2,3409	2,3409	2,3409	2,3409	2,3409	2,3409	2,3409	2,3409	
<b>Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	
Установленная тепловая мощность	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	14,660 0	
муниципальная собственность, в т.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
договор аренды	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	
Потери в тепловых сетях	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,5554	4,5554	4,9063	4,9063	5,1229	6,0471	6,0471	6,0471	6,0471	6,0471	6,0471	6,0471	6,0471	6,0471	6,0471	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,1043	1,1043	1,2170	1,2170	1,3824	1,5651	1,5651	1,5651	1,5651	1,5651	1,5651	1,5651	1,5651	1,5651	1,5651	
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,8001	5,8001	5,3365	5,3365	8,1355	7,0254	7,0254	7,0254	7,0254	7,0254	7,0254	7,0254	7,0254	7,0254	7,0254	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,2788	8,2788	8,2788	8,2788	11,459 8	11,456 5	11,456 5	11,456 5	11,456 5	11,456 5	11,456 5	11,456 5	11,456 5	11,456 5	11,456 5	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,0543	4,0543	4,3666	4,3666	4,5594	5,3819	5,3819	5,3819	5,3819	5,3819	5,3819	5,3819	5,3819	5,3819	5,3819	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

<b>Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
муниципальная собственность, в т.ч.	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
договор аренды	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Потери в тепловых сетях	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1698	0,1698	0,1698	0,1698	0,1698	0,1698	0,1698	0,1698	0,1698	0,1698	0,1698
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1621	0,1621	0,1621	0,1621	0,1621	0,1621	0,1621	0,1621	0,1621	0,1621	0,1621	0,1621	0,1621	0,1621	0,1621
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953
<b>Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
муниципальная собственность, в т.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
договор аренды	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Потери в тепловых сетях	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248
<b>Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

муниципальная собственность, в т.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
договор аренды	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
Потери в тепловых сетях	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	0,7191	0,7191	0,7191	0,7191	0,7191	0,7191	0,7191	0,7191	0,7191	0,7191	0,7191
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543	0,6150	0,6150	0,6150	0,6150	0,6150	0,6150	0,6150	0,6150	0,6150	0,6150	0,6150
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,7010	0,7010	0,7010	0,7010	0,7010	0,7010	0,7010	0,7010	0,7010	0,7010	0,7010	0,7010	0,7010	0,7010	0,7010
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,6925	0,6925	0,6925	0,6925	0,6925	0,6925	0,6925	0,6925	0,6925	0,6925	0,6925
<b>Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
муниципальная собственность, в т.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
договор аренды	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044
Потери в тепловых сетях	0,2628	0,2628	0,2615	0,2615	0,2352	0,2352	0,2352	0,2352	0,2352	0,2352	0,2352	0,2352	0,2352	0,2352	0,2352
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6368	0,6368	0,6368	0,6368	0,6368	0,6368	0,6368	0,6368	0,6368	0,6368	0,6368
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0306	0,0306	0,0270	0,0270	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,8077	0,8077	0,8125	0,8125	0,9102	0,9102	0,9102	0,9102	0,9102	0,9102	0,9102	0,9102	0,9102	0,9102	0,9102
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,8896	0,8896	0,8896	0,8896	0,8896	0,8896	0,8896	0,8896	0,8896	0,8896	0,8896	0,8896	0,8896	0,8896	0,8896
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8702	0,8702	0,8689	0,8689	0,8019	0,8019	0,8019	0,8019	0,8019	0,8019	0,8019	0,8019	0,8019	0,8019	0,8019
<b>Котельная № 97, пер. Центральный, 17</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
муниципальная собственность, в т.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
договор аренды	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Потери в тепловых сетях	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6018	0,6018	0,6018	0,6018	0,6018	0,6018	0,6018	0,6018	0,6018	0,6018	0,6018
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1563	0,1563	0,1563	0,1563	0,1563	0,1563	0,1563	0,1563	0,1563	0,1563	0,1563
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275	0,4275
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5982	0,5982	0,5982	0,5982	0,5982	0,5982	0,5982	0,5982	0,5982	0,5982	0,5982
<b>Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а/9</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
муниципальная собственность, в т.ч.	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
договор аренды	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Потери в тепловых сетях	0,1297	0,1297	0,1337	0,1337	0,1229	0,1229	0,1229	0,1229	0,1229	0,1229	0,1229	0,1229	0,1229	0,1229	0,1229
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6721	0,6721	0,6914	0,6914	0,6871	0,6871	0,6871	0,6871	0,6871	0,6871	0,6871	0,6871	0,6871	0,6871	0,6871
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0884	0,0884	0,0926	0,0926	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,8587	1,8587	1,8312	1,8312	1,9055	1,9055	1,9055	1,9055	1,9055	1,9055	1,9055	1,9055	1,9055	1,9055	1,9055
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3730	1,3730	1,3730	1,3730	1,3730	1,3730	1,3730	1,3730	1,3730	1,3730	1,3730	1,3730	1,3730	1,3730	1,3730
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,7279	0,7279	0,7491	0,7491	0,7344	0,7344	0,7344	0,7344	0,7344	0,7344	0,7344	0,7344	0,7344	0,7344	0,7344
<b>Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120
муниципальная собственность, в т.ч.	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120
договор аренды	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
Потери в тепловых сетях	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2059	0,2059	0,2059	0,2059	0,2059	0,2059	0,2059	0,2059	0,2059	0,2059	0,2059	0,2059	0,2059	0,2059	0,2059
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	
<b>Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	
Установленная тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	
муниципальная собственность, в т.ч.	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	
договор аренды	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	
Потери в тепловых сетях	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3585	0,3585	0,3585	0,3585	0,3585	0,3585	0,3585	0,3585	0,3585	0,3585	0,3585	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837	0,4148	0,4148	0,4148	0,4148	0,4148	0,4148	0,4148	0,4148	0,4148	0,4148	0,4148	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4281	0,4281	0,4281	0,4281	0,4281	0,4281	0,4281	0,4281	0,4281	0,4281	0,4281	0,4281	0,4281	0,4281	0,4281	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4017	0,4017	0,4017	0,4017	0,4017	0,4017	0,4017	0,4017	0,4017	0,4017	0,4017	
<b>Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	
Установленная тепловая мощность	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	
муниципальная собственность, в т.ч.	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	
договор аренды	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	
Потери в тепловых сетях	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0895	0,0895	0,0895	0,0895	0,0895	0,0895	0,0895	0,0895	0,0895	0,0895	0,0895	0,0895	0,0895	0,0895	0,0895	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	
<b>Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Установленная тепловая мощность	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760
муниципальная собственность, в т.ч.	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760
договор аренды	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
Потери в тепловых сетях	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,8043	0,8043	0,8043	0,8043	0,8043	0,8043	0,8043	0,8043	0,8043	0,8043	0,8043
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234	0,4341	0,4341	0,4341	0,4341	0,4341	0,4341	0,4341	0,4341	0,4341	0,4341	0,4341
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6840	0,6840	0,6840	0,6840	0,6840	0,6840	0,6840	0,6840	0,6840	0,6840	0,6840	0,6840	0,6840	0,6840	0,6840
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8408	0,8408	0,8408	0,8408	0,8408	0,8408	0,8408	0,8408	0,8408	0,8408	0,8408
<b>Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
муниципальная собственность, в т.ч.	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
договор аренды	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066
Потери в тепловых сетях	0,4387	0,4387	0,5010	0,5010	0,4005	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,1557	1,1557	1,3374	1,3374	1,0369	1,1201	1,1201	1,1201	1,1201	1,1201	1,1201	1,1201	1,1201	1,1201	1,1201
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,3277	0,3277	0,3568	0,3568	0,3173	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,2538	1,2538	0,9807	0,9807	1,4211	1,3013	1,3013	1,3013	1,3013	1,3013	1,3013	1,3013	1,3013	1,3013	1,3013
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,5848	1,5848	1,5848	1,5848	1,5848	1,5844	1,5844	1,5844	1,5844	1,5844	1,5844	1,5844	1,5844	1,5844	1,5844
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,4672	1,4672	1,6913	1,6913	1,3233	1,4246	1,4246	1,4246	1,4246	1,4246	1,4246	1,4246	1,4246	1,4246	1,4246
<b>Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
муниципальная собственность, в т.ч.	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
договор аренды	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Потери в тепловых сетях	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1420	0,1420	0,1420	0,1420	0,1420	0,1420	0,1420	0,1420	0,1420	0,1420	0,1420
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1427	0,1427	0,1427	0,1427	0,1427	0,1427	0,1427	0,1427	0,1427	0,1427	0,1427
<b>Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0
муниципальная собственность, в т.ч.	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0
договор аренды	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0	12,726 0
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427
Потери в тепловых сетях	2,0730	2,0730	1,9670	1,9670	1,1938	1,1938	1,1938	1,1938	1,1938	1,1938	1,1938	1,1938	1,1938	1,1938	1,1938
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,0906	7,0906	6,8047	6,8047	3,6513	3,6513	3,6513	3,6513	3,6513	3,6513	3,6513	3,6513	3,6513	3,6513	3,6513
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,4038	1,4038	1,2552	1,2552	1,2404	1,2404	1,2404	1,2404	1,2404	1,2404	1,2404	1,2404	1,2404	1,2404	1,2404
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,1158	2,1158	2,6564	2,6564	6,5978	6,5978	6,5978	6,5978	6,5978	6,5978	6,5978	6,5978	6,5978	6,5978	6,5978
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,3843	8,3843	8,3843	8,3843	8,3843	8,3843	8,3843	8,3843	8,3843	8,3843	8,3843	8,3843	8,3843	8,3843	8,3843
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,3837	8,3837	8,0232	8,0232	4,4435	4,4435	4,4435	4,4435	4,4435	4,4435	4,4435	4,4435	4,4435	4,4435	4,4435
<b>Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
муниципальная собственность, в т.ч.	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
договор аренды	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Потери в тепловых сетях	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0546	0,0546	0,0546	0,0546	0,0546	0,0546	0,0546	0,0546	0,0546	0,0546	0,0546	0,0546	0,0546	0,0546	0,0546
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869
<b>Котельная №95, пр. Весенний, 7а</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	-	-	-	-	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700
муниципальная собственность, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
договор аренды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
концессионное соглашение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	-	-	-	-	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
Потери в тепловых сетях	-	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	-	-	-	-	2,6325	2,6325	2,6325	2,6325	2,6325	2,6325	2,6325	2,6325	2,6325	2,6325	2,6325
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	-	-	-	-	0,6664	0,6664	0,6664	0,6664	0,6664	0,6664	0,6664	0,6664	0,6664	0,6664	0,6664
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	-	1,3111	1,3111	1,3111	1,3111	1,3111	1,3111	1,3111	1,3111	1,3111	1,3111	1,3111
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	4,6100	4,6100	4,6100	4,6100	4,6100	4,6100	4,6100	4,6100	4,6100	4,6100	4,6100
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	2,3429	2,3429	2,3429	2,3429	2,3429	2,3429	2,3429	2,3429	2,3429	2,3429	2,3429

### **3.1.2 Выводы о резервах и дефицитах в существующих системах теплоснабжения котельных АО "Теплоэнерго" при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Как следует из представленных данных, резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке наблюдается во всех системах теплоснабжения котельных АО "Теплоэнерго" на всем рассматриваемом периоде 2019 – 2033 годов.

### **3.1.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных АО "Теплоэнерго"**

Определены расчетные тепловые нагрузки на выводах котельных АО "Теплоэнерго" по фактическим данным отпуска тепловой энергии в сеть за 2023 год.

Скорректирован прогноз прироста тепловых нагрузок, сформированный на основе прогноза перспективной застройки жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово.

### **3.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия систем теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания"**

#### **3.2.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания"**

В зоне действия котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" каждая система теплоснабжения содержит один источник тепловой энергии.

Перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки составлены на основании следующих данных:

- данные по существующим располагаемым мощностям источников тепловой энергии, затратам мощности на собственные нужды и потерям мощности в тепловых сетях на 2023 год;
- данные по существующим договорным и расчетным тепловым нагрузкам в зонах действия источников тепловой энергии на 2023 год, балансы составлены по расчетным тепловым нагрузкам, договорные нагрузки использовались для распределения суммарной расчетной нагрузки на отопление и ГВС;
- данные по перспективным тепловым нагрузкам в существующих зонах действия систем теплоснабжения и в зонах, граничащих с существующими зонами действия систем теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" за период с 2024 по 2033 годы.

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки определены резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности систем теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" на конец каждого прогнозируемого периода.

Балансы существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в период с 2019 по 2033 годы приведены в таблице 3.2.

**Таблица 3.2 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал/ч**

<b>Котельная № 15 - Елькаевская ул., 151</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,52	0,52	0,60	0,60	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,49	0,49	0,60	0,60	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
муниципальная собственность, в т.ч.	0,49	0,49	0,60	0,60	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
договор аренды	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,60	0,60	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,10	0,10	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,34	0,34	0,41	0,41	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17	0,28	0,28	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,11	0,11	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>Котельная № 17 - Багратиона ул., 12</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,84	0,84	0,84	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
муниципальная собственность, в т.ч.	0,84	0,84	0,84	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
договор аренды	0,84	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,84	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,27	0,27	0,27	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,45	0,45	0,45	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,29	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,29	0,29	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>Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6</b>															



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность, в т.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
муниципальная собственность, в т.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
договор аренды	2,75	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	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	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,78	0,78	0,78	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	0,09	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	1,36	1,36	1,36	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,19	1,19	1,19	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>Котельная № 34 - Черноморская ул., 38</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,49	0,49	0,49	0,62	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,49	0,49	0,49	0,62	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
муниципальная собственность, в т.ч.	0,49	0,49	0,49	0,62	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
договор аренды	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,49	0,62	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,37	0,37	0,37	0,50	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,20	0,20	0,33	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
<b>Котельная № 38 - Авроры ул., 16</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
муниципальная собственность, в т.ч.	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
договор аренды	4,26	4,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

концессионное соглашение	0,00	0,00	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,20	1,20	1,20	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,13	0,13	0,13	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	2,54	2,54	2,54	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,42	1,42	1,42	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>Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,73	0,73	0,73	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
муниципальная собственность, в т.ч.	0,73	0,73	0,73	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
договор аренды	0,73	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,73	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,48	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	0,05	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	0,14	0,14	0,14	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	0,44	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
<b>Котельная № 47 - Бийская ул., 37</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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, в т.ч.	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
муниципальная собственность, в т.ч.	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
договор аренды	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,20	0,20	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	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
<b>Котельная № 56 - Пригородная ул., 23</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность, 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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,15	0,15	0,15	0,19	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	0,02	0,01	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	0,23	0,23	0,23	0,19	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,13	0,13	0,17	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
<b>Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
муниципальная собственность, в т.ч.	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
договор аренды	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
<b>Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
муниципальная собственность, в т.ч.	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
договор аренды	1,59	1,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,42	0,42	0,42	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	0,05	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	1,08	1,08	1,08	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,39	0,39	0,39	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>Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность, в т.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
муниципальная собственность, в т.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
договор аренды	0,53	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,46	0,46	0,46	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,42	0,42	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
<b>Котельная пр. Кузнецкий, 260</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Установленная тепловая мощность	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
муниципальная собственность, в т.ч.	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
договор аренды	7,31	7,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16

### **3.2.2 Выводы о резервах и дефицитах в существующих системах теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Как следует из представленных данных, резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке наблюдается во всех системах теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" на всем рассматриваемом периоде 2019 – 2033 годов.

### **3.2.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания"**

Скорректирован прогноз прироста тепловых нагрузок, сформированный на основе прогноза перспективной застройки жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово.

### **3.3    Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"**

#### **3.3.1    Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"**

В зоне действия котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" каждая система теплоснабжения содержит один источник тепловой энергии.

В данном разделе приведены перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания".

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки определены резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности систем теплоснабжения котельных ОАО "СКЭК" на конец каждого прогнозируемого периода.

Балансы существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в период с 2019 по 2033 годы приведены в таблице 3.3.

**Таблица 3.3 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал/ч**

<b>Котельная № 8 ж.р. Кедровка</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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	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
муниципальная собственность, в т.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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	35,75	35,75	35,95	35,95	35,95	35,95	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	4,49	4,49	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	31,95	31,95	31,74	31,74	31,74	31,73	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	38,66	38,66	38,83	38,83	38,83	38,84	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85
<b>Котельная № 9 ж.р. Промышленновский</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Располагаемая тепловая мощность	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
муниципальная собственность, в т.ч.	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,33	3,33	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

<b>Котельная № 10 ст. Латыши</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	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	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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	0,79	0,79	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	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

### **3.3.2 Выводы о резервах и дефицитах в существующих системах теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Как следует из представленных данных, резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке наблюдается во всех системах теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" во всем рассматриваемом периоде 2019 – 2033 годов.

### **3.3.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"**

Определены расчетные тепловые нагрузки на выводах котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" по фактическим данным отпуска тепловой энергии в сеть за 2023 год.

Скорректирован прогноз прироста тепловых нагрузок, сформированный на основе прогноза перспективной застройки жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово.

## **3.4 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельных ООО "УК "Лесная Поляна"**

### **3.4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна"**

В зоне действия котельных ООО "УК "Лесная Поляна" каждая система теплоснабжения содержит один источник тепловой энергии.

В данном разделе приведены перспективные балансы существующей располагае-

мой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна".

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки определены резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности систем теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна" на конец каждого прогнозируемого периода.

Балансы существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в период с 2019 по 2033 годы приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна", Гкал/ч

<b>Котельная на ул. Молодёжная,1</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	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	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная,3</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	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	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

<b>Котельная на ул. Молодёжная, 5</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	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	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 7</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	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	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 9</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	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	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 11</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	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	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 13</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	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	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 15</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	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	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 3</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	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	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 4</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	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	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 6</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	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	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,91



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

выводе самого мощного котла															
<b>Котельная №74, б-р. Осенний, 2а</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	2,80	2,80	2,80	2,80											
Располагаемая тепловая мощность	2,80	2,80	2,80	2,80											
муниципальная собственность, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00											
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00											
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00											
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07											
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00											
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,85	1,85	1,85	1,85											
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00											
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,88	0,88	0,88	0,88											
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,52	1,52	1,52	1,52											
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64											

### **3.4.1 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна" при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Как следует из представленных данных, резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке наблюдается во всех системах теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна" во всем рассматриваемом периоде 2019 – 2033 годов.

### **3.4.2 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна"**

Скорректирован прогноз прироста тепловых нагрузок, сформированный на основе прогноза перспективной застройки жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово.

### **3.5      Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс"**

#### **3.5.1      Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс"**

В зоне действия котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" каждая система теплоснабжения содержит один источник тепловой энергии.

В данном разделе приведены перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс".

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки определены резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности систем теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" на конец каждого прогнозируемого периода.

Балансы существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в период с 2019 по 2033 годы приведены в таблице 3.5.

Таблица 3.5 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал/ч

<b>Котельная №74, б-р. Осенний, 2а</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность					2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Располагаемая тепловая мощность					2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
муниципальная собственность, 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
договор аренды					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной					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					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					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					0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
<b>Котельная №71, на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,64	4,64	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,82	0,82	0,59	0,59	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	0,74	0,74	0,88	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,13	4,13	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

<b>Котельная №73, микрорайон №3</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87
Располагаемая тепловая мощность	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,20	9,20	9,31	9,31	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,98	1,98	1,03	1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	8,19	8,19	9,03	9,03	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,19	8,19	8,29	8,29	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45
<b>Котельная №72, б-р Кедровый, 2а</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,41	4,41	5,25	5,25	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,62	0,62	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,35	4,35	3,68	3,68	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,92	3,92	4,67	4,67	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
<b>Котельная №95, пр-т Весенний, 7а</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	4,77	4,77	4,77	4,77											
Располагаемая тепловая мощность	4,77	4,77	4,77	4,77											

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»**

муниципальная собственность, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00											
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00											
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00											
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,16	0,16											
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00											
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,50	2,50	2,56	2,56											
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,39	0,39	0,36	0,36											
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,80	1,80	1,68	1,68											
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,10	3,10	3,02	3,02											
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,22	2,22	2,28	2,28											
<b>Котельная №75, ул. Михайлова, 3/1</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	7,22	7,22	7,22	7,22	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	7,22	7,22	7,22	7,22	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,21	0,23	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,18	4,18	4,18	4,18	6,91	8,76	9,78	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,26	0,26	0,26	0,26	0,39	0,74	0,96	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,62	2,62	2,62	2,62	6,99	4,73	3,47	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,06	7,06	7,06	7,06	14,29	14,24	14,21	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,72	3,72	3,72	3,72	6,15	7,80	8,70	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98

### **3.5.2 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Как следует из представленных данных, резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке наблюдается во всех системах теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" во всем рассматриваемом периоде 2019 – 2033 годов.

### **3.5.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс"**

Скорректирован прогноз прироста тепловых нагрузок, сформированный на основе прогноза перспективной застройки жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово.

## **3.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис"**

### **3.6.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис"**

В зоне действия котельной ООО "ЭнергоТеплоСервис" система теплоснабжения содержит один источник тепловой энергии.

В данном разделе приведены перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения котельной ООО "ЭнергоТеплоСервис".

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки определены резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности систем теплоснабжения котельных ООО "ЭнергоТеп-

лоСервис" на конец каждого прогнозируемого периода.

Балансы существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в период с 2019 по 2033 годы приведены в таблице 3.6.



Таблица 3.6 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис", Гкал/ч

Котельная № 1															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	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	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
муниципальная собственность, 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
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	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	0,17	0,17	0,17	0,27	0,32	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,89	3,89	3,89	6,07	7,27	8,28	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,76	0,76	0,76	1,52	1,69	1,86	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,62	9,62	9,62	6,58	5,16	3,94	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,63	3,63	3,63	5,67	6,79	7,73	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11

### **3.6.2 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис" при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Как следует из представленных данных, резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке наблюдается во всех системах теплоснабжения котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис" во всем рассматриваемом периоде 2019 – 2033 годов.

### **3.6.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия систем теплоснабжения котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис"**

Скорректирован прогноз прироста тепловых нагрузок, сформированный на основе прогноза перспективной застройки жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово.

#### **4 ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА**

Для оценки возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловым сетям, были произведены гидравлические расчеты с использованием электронной модели.

Результаты существующих гидравлических расчетов приведены в Приложении 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей» Главы 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.004.001).