



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ГОРОДА КЕМЕРОВО

НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

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

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2024 год)	32401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2024 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
Приложение 1 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.007.001
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 2024 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 2022 – 2023 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 2024 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 2024 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 2024 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 %¹ 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:

$$(Q_{p\text{ ГВ}} - Q_{сн\text{ ГВ}}) - (Q_{пот\text{ ТС}} + Q_{дог}) - Q_{прирост} = Q_{рез} \quad (1)$$

где

$Q_{p\text{ ГВ}}$ – располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии в воде, Гкал/ч;

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

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

¹ 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 2022 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 2022 год;
- данные по существующим договорным и фактическим тепловым нагрузкам в зоне действия Кемеровской ГРЭС на 2022 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 противо- водавления)</i>	Гкал/ч	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00
<i>теплофикационных параметров (с учетом проти- водавления)</i>	Гкал/ч	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00
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	35,78	36,74	37,40	38,12	38,51	38,90	39,25	39,81	39,97	40,16	40,24
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	99,44	102,56	104,67	107,03	108,27	109,56	110,68	112,49	113,01	113,64	113,89
<i>ТМ-1</i>	Гкал/ч	10,09	10,31	10,34	12,89	14,75	15,84	16,70	17,36	18,02	18,92	19,62	19,70	19,86	20,11
<i>ТМ-2</i>	Гкал/ч	18,82	19,23	19,27	19,41	19,67	19,67	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76
<i>ТМ-3</i>	Гкал/ч	22,99	23,48	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54
<i>ТМ-4</i>	Гкал/ч	42,01	42,92	43,02	43,60	44,60	45,63	47,03	47,61	48,24	48,46	49,56	50,01	50,48	50,48
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>	Гкал/ч	0,00	0,00	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	965,19	995,34	1013,71	1043,46	1071,85	1091,06	1112,47	1123,77	1135,50	1145,63	1162,08	1166,84	1172,56	1174,83
<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	788,94	815,90	832,49	858,88	883,25	899,34	917,52	926,96	937,10	945,83	959,44	963,70	968,63	970,52
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	Гкал/ч	176,25	179,45	181,22	184,59	188,59	191,71	194,95	196,81	198,39	199,80	202,65	203,14	203,93	204,31
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	Гкал/ч	853,73	872,29	874,22	903,98	932,36	951,57	972,98	984,29	996,01	1006,14	1022,60	1027,36	1033,07	1035,35
<i>ТМ-1</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>91,77</i>	<i>93,76</i>	<i>93,97</i>	<i>117,19</i>	<i>134,06</i>	<i>143,96</i>	<i>151,81</i>	<i>157,84</i>	<i>163,85</i>	<i>171,99</i>	<i>178,41</i>	<i>179,10</i>	<i>180,53</i>	<i>182,80</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	80,04	81,78	81,96	102,51	116,82	124,95	131,31	136,25	141,53	148,51	154,08	154,69	155,90	157,79
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	Гкал/ч	11,73	11,98	12,01	14,68	17,24	19,01	20,49	21,59	22,32	23,48	24,33	24,41	24,63	25,01
<i>ТМ-2</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>171,10</i>	<i>174,82</i>	<i>175,21</i>	<i>176,43</i>	<i>178,84</i>	<i>178,84</i>	<i>179,67</i>	<i>179,67</i>	<i>179,67</i>	<i>179,67</i>	<i>179,67</i>	<i>179,67</i>	<i>179,67</i>	<i>179,67</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	Гкал/ч	145,23	148,39	148,71	149,77	151,97	151,97	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	Гкал/ч	25,88	26,44	26,50	26,65	26,87	26,87	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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
ТМ-3	Гкал/ч	208,96	213,50	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97
отопление и вентиляция	Гкал/ч	153,53	156,87	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22
горячее водоснабжение (ср. часовая)	Гкал/ч	55,42	56,63	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75
ТМ-4	Гкал/ч	381,91	390,21	391,07	396,39	405,49	414,80	427,54	432,81	438,52	440,51	450,55	454,61	458,90	458,90
отопление и вентиляция	Гкал/ч	331,09	338,29	339,04	343,82	351,69	359,64	370,76	375,26	380,13	381,86	389,90	393,56	397,28	397,28
горячее водоснабжение (ср. часовая)	Гкал/ч	50,82	51,92	52,03	52,57	53,81	55,16	56,78	57,55	58,39	58,65	60,64	61,05	61,62	61,62
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	Гкал/ч	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
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	-48,68	-81,15	-103,13	-127,62	-140,55	-153,96	-165,55	-184,38	-189,82	-196,36	-198,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	243,14	223,56	221,00	190,24	160,90	141,03	118,89	107,21	95,09	84,61	67,60	62,68	56,76	54,41
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре(по договорной нагрузке)	Гкал/ч	398,36	398,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36
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	1032,22	1031,26	1030,60	1029,88	1029,49	1029,10	1028,75	1028,19	1028,03	1027,84	1027,76
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	637,60	651,34	652,77	676,25	697,95	712,27	728,45	736,85	745,88	753,64	765,75	769,55	773,93	775,62

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 2023 - 2033 годов прогнозируется дефицит тепловой мощности в горячей воде по договорной тепловой нагрузке.
- на Кемеровской ГРЭС в период 2023 - 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

С 01.01.2022 года выведены из эксплуатации КА ст.№№5,6,8,9.

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 2022 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 2022 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 2022 год;
- данные по существующим договорным и фактическим тепловым нагрузкам в зоне действия Кемеровской ТЭЦ на 2022 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 противо- водвления)</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 проти- водвления)</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 горя- чей 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	9,71	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
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	35,71	35,93	35,93	35,93	35,93	35,93	35,93	35,93	35,93	35,93	35,93
<i>БУ2</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>10,53</i>	<i>10,65</i>	<i>10,67</i>	<i>10,86</i>	<i>10,86</i>	<i>10,86</i>	<i>10,86</i>	<i>10,86</i>	<i>10,86</i>	<i>10,86</i>	<i>10,86</i>	<i>10,86</i>	<i>10,86</i>	<i>10,86</i>
<i>БУ3</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>6,63</i>	<i>6,71</i>	<i>6,72</i>	<i>6,72</i>	<i>6,72</i>	<i>6,72</i>	<i>6,72</i>	<i>6,72</i>	<i>6,72</i>	<i>6,72</i>	<i>6,72</i>	<i>6,72</i>	<i>6,72</i>	<i>6,72</i>
<i>ТМ-4</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>17,72</i>	<i>17,92</i>	<i>17,95</i>	<i>18,14</i>	<i>18,35</i>	<i>18,35</i>	<i>18,35</i>	<i>18,35</i>	<i>18,35</i>	<i>18,35</i>	<i>18,35</i>	<i>18,35</i>	<i>18,35</i>	<i>18,35</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 хозяйнужды 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	307,61	309,58	309,58	309,58	309,58	309,58	309,58	309,58	309,58	309,58	309,58
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>242,52</i>	<i>243,09</i>	<i>243,64</i>	<i>246,61</i>	<i>248,31</i>	<i>248,31</i>	<i>248,31</i>	<i>248,31</i>	<i>248,31</i>	<i>248,31</i>	<i>248,31</i>	<i>248,31</i>	<i>248,31</i>	<i>248,31</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>60,36</i>	<i>60,40</i>	<i>60,49</i>	<i>61,00</i>	<i>61,27</i>	<i>61,27</i>	<i>61,27</i>	<i>61,27</i>	<i>61,27</i>	<i>61,27</i>	<i>61,27</i>	<i>61,27</i>	<i>61,27</i>	<i>61,27</i>
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	Гкал/ч	317,12	320,82	321,20	324,67	326,64	326,64	326,64	326,64	326,64	326,64	326,64	326,64	326,64	326,64
<i>БУ2</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>95,74</i>	<i>96,86</i>	<i>96,97</i>	<i>98,72</i>	<i>98,72</i>	<i>98,72</i>	<i>98,72</i>	<i>98,72</i>	<i>98,72</i>	<i>98,72</i>	<i>98,72</i>	<i>98,72</i>	<i>98,72</i>	<i>98,72</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>81,34</i>	<i>82,29</i>	<i>82,39</i>	<i>83,86</i>	<i>83,86</i>	<i>83,86</i>	<i>83,86</i>	<i>83,86</i>	<i>83,86</i>	<i>83,86</i>	<i>83,86</i>	<i>83,86</i>	<i>83,86</i>	<i>83,86</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>14,40</i>	<i>14,57</i>	<i>14,58</i>	<i>14,86</i>	<i>14,86</i>	<i>14,86</i>	<i>14,86</i>	<i>14,86</i>	<i>14,86</i>	<i>14,86</i>	<i>14,86</i>	<i>14,86</i>	<i>14,86</i>	<i>14,86</i>
БУ3	Гкал/ч	60,31	61,01	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>51,24</i>	<i>51,84</i>	<i>51,90</i>	<i>51,90</i>	<i>51,90</i>	<i>51,90</i>	<i>51,90</i>	<i>51,90</i>	<i>51,90</i>	<i>51,90</i>	<i>51,90</i>	<i>51,90</i>	<i>51,90</i>	<i>51,90</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>9,07</i>	<i>9,18</i>	<i>9,19</i>	<i>9,19</i>	<i>9,19</i>	<i>9,19</i>	<i>9,19</i>	<i>9,19</i>	<i>9,19</i>	<i>9,19</i>	<i>9,19</i>	<i>9,19</i>	<i>9,19</i>	<i>9,19</i>
ТМ-4	Гкал/ч	161,07	162,95	163,14	164,87	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	145,72	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	Гкал/ч	18,68	18,89	18,92	19,15	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
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	46,97	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	73,32	69,61	69,21	65,62	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре(по договорной нагрузке)	Гкал/ч	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81
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	616,29	616,23	616,23	616,23	616,23	616,23	616,23	616,23	616,23	616,23	616,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	249,15	252,00	252,29	254,93	256,45	256,45	256,45	256,45	256,45	256,45	256,45	256,45	256,45	256,45

2.2.2 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения 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 2023 - 2033 годов прогнозируется резерв тепловой мощности в горячей воде по договорной тепловой нагрузке.
- на Кемеровской ТЭЦ в период 2023 - 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 2022 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 2022 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 2022 год;
- данные по существующим договорным и фактическим тепловым нагрузкам в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ на 2022 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	5,30	5,40	5,57	5,71	5,86	6,05	6,22	6,32	6,52	6,61	6,61
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	50,11	49,76	51,46	52,27	53,38	55,32	56,95	58,70	60,82	62,78	63,92	66,18	67,23	67,23
<i>БУ 4</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>15,06</i>	<i>15,01</i>	<i>16,48</i>	<i>16,88</i>	<i>17,44</i>	<i>18,41</i>	<i>19,23</i>	<i>20,10</i>	<i>21,16</i>	<i>22,14</i>	<i>22,71</i>	<i>23,84</i>	<i>24,36</i>	<i>24,36</i>
<i>БУ 5</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>17,24</i>	<i>16,94</i>	<i>16,94</i>	<i>17,35</i>	<i>17,90</i>	<i>18,87</i>	<i>19,69</i>	<i>20,56</i>	<i>21,62</i>	<i>22,60</i>	<i>23,17</i>	<i>24,30</i>	<i>24,82</i>	<i>24,82</i>
<i>БУ 6</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>17,81</i>	<i>17,82</i>	<i>18,04</i>	<i>18,04</i>	<i>18,04</i>	<i>18,04</i>	<i>18,04</i>	<i>18,04</i>	<i>18,04</i>	<i>18,04</i>	<i>18,04</i>	<i>18,04</i>	<i>18,04</i>	<i>18,04</i>
Потери в паропроводах	Гкал/ч	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15
<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	550,05	560,11	577,81	592,65	608,56	627,80	645,60	655,98	676,48	686,04	686,04
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>424,21</i>	<i>434,68</i>	<i>445,57</i>	<i>452,03</i>	<i>460,83</i>	<i>476,08</i>	<i>488,83</i>	<i>502,19</i>	<i>518,37</i>	<i>533,18</i>	<i>541,96</i>	<i>559,07</i>	<i>567,18</i>	<i>567,18</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>94,88</i>	<i>95,95</i>	<i>97,15</i>	<i>98,02</i>	<i>99,28</i>	<i>101,73</i>	<i>103,81</i>	<i>106,37</i>	<i>109,43</i>	<i>112,42</i>	<i>114,02</i>	<i>117,41</i>	<i>118,86</i>	<i>118,86</i>
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	Гкал/ч	455,59	452,39	467,83	475,17	485,23	502,93	517,77	533,68	552,93	570,72	581,10	601,60	611,16	611,16
<i>БУ 4</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>136,91</i>	<i>136,41</i>	<i>149,81</i>	<i>153,48</i>	<i>158,51</i>	<i>167,36</i>	<i>174,78</i>	<i>182,73</i>	<i>192,36</i>	<i>201,25</i>	<i>206,44</i>	<i>216,69</i>	<i>221,47</i>	<i>221,47</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>121,91</i>	<i>121,47</i>	<i>133,40</i>	<i>136,63</i>	<i>141,03</i>	<i>148,65</i>	<i>155,03</i>	<i>161,71</i>	<i>169,80</i>	<i>177,20</i>	<i>181,60</i>	<i>190,15</i>	<i>194,20</i>	<i>194,20</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>15,00</i>	<i>14,94</i>	<i>16,41</i>	<i>16,85</i>	<i>17,48</i>	<i>18,70</i>	<i>19,75</i>	<i>21,02</i>	<i>22,55</i>	<i>24,05</i>	<i>24,85</i>	<i>26,54</i>	<i>27,27</i>	<i>27,27</i>
<i>БУ 5</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>156,76</i>	<i>153,96</i>	<i>154,02</i>	<i>157,68</i>	<i>162,72</i>	<i>171,56</i>	<i>178,98</i>	<i>186,94</i>	<i>196,56</i>	<i>205,46</i>	<i>210,65</i>	<i>220,90</i>	<i>225,68</i>	<i>225,68</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>128,10</i>	<i>125,82</i>	<i>125,86</i>	<i>129,09</i>	<i>133,50</i>	<i>141,12</i>	<i>147,50</i>	<i>154,17</i>	<i>162,27</i>	<i>169,67</i>	<i>174,06</i>	<i>182,61</i>	<i>186,67</i>	<i>186,67</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>28,65</i>	<i>28,14</i>	<i>28,15</i>	<i>28,59</i>	<i>29,22</i>	<i>30,44</i>	<i>31,49</i>	<i>32,76</i>	<i>34,30</i>	<i>35,79</i>	<i>36,59</i>	<i>38,28</i>	<i>39,01</i>	<i>39,01</i>
<i>БУ 6</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>161,92</i>	<i>162,02</i>	<i>164,01</i>	<i>164,01</i>	<i>164,01</i>	<i>164,01</i>	<i>164,01</i>	<i>164,01</i>	<i>164,01</i>	<i>164,01</i>	<i>164,01</i>	<i>164,01</i>	<i>164,01</i>	<i>164,01</i>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	Гкал/ч	29,60	29,61	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	Гкал/ч	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14
29 ата	Гкал/ч	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50
18 ата	Гкал/ч	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00
13 ата	Гкал/ч	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54
7 ата	Гкал/ч	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	Гкал/ч	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49
29 ата	Гкал/ч	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93
18 ата	Гкал/ч	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31
13 ата	Гкал/ч	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
7 ата	Гкал/ч	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	258,29	246,99	233,10	224,88	213,62	83,81	177,19	159,38	137,83	117,90	106,28	83,33	72,62	72,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	371,91	375,00	359,44	352,03	341,87	214,01	309,02	292,96	273,53	255,56	245,08	224,38	214,73	214,73
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре(по договорной нагрузке)	Гкал/ч	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01
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	1116,70	1116,60	1006,43	1116,29	1116,14	1115,95	1115,78	1115,68	1115,48	1115,39	1115,39
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	550,77	548,41	560,52	566,27	574,10	587,67	599,02	610,91	625,31	638,49	646,31	661,53	668,75	668,75

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 2023 - 2033 годов прогнозируется резерв тепловой мощности в горячей воде по договорной тепловой нагрузке.
- на Ново-Кемеровской ТЭЦ в период 2023 - 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 2022 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 2022 год;
- данные по существующим договорным и расчетным тепловым нагрузкам в зонах действия источников тепловой энергии на 2022 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 2023 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

Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
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	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413
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	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569
Котельная №6, ул. Щегловская, 2															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404
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	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448	0,7448
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	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190
Котельная №7, ул. Щегловская, 30															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

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	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	
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	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	0,2865	
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	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а																
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	
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	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	
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	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4																
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	
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	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	
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	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

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	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973
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	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249	2,2249
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	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250
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	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691	0,3691
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

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	0,1748	0,1748	0,1748	0,1748	0,1748	0,1748	0,1748	0,1748	0,1748	0,1748	0,1748
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,4926	2,4926	2,4925	2,4925	2,4925	2,4925	2,4925	2,4925	2,4925	2,4925	2,4925	2,4925	2,4925	2,4925	2,4925
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,7050	1,7050	1,7052	1,7052	1,7052	1,7052	1,7052	1,7052	1,7052	1,7052	1,7052	1,7052	1,7052	1,7052	1,7052
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	2,3931	2,3931	2,3931	2,3931	2,3931	2,3931	2,3931	2,3931	2,3931	2,3931	2,3931
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 0	11,479 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	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227
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	5,8305	5,8305	5,8305	5,8305	5,8305	5,8305	5,8305	5,8305	5,8305	5,8305	5,8305
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,1043	1,1043	1,2170	1,2170	1,3997	1,3997	1,3997	1,3997	1,3997	1,3997	1,3997	1,3997	1,3997	1,3997	1,3997
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,8001	5,8001	5,3365	5,3365	4,2262	4,2262	4,2262	4,2262	4,2262	4,2262	4,2262	4,2262	4,2262	4,2262	4,2262
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	8,2753	8,2753	8,2753	8,2753	8,2753	8,2753	8,2753	8,2753	8,2753	8,2753	8,2753
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,0543	4,0543	4,3666	4,3666	5,1891	5,1891	5,1891	5,1891	5,1891	5,1891	5,1891	5,1891	5,1891	5,1891	5,1891
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Потери в тепловых сетях	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166
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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	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	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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.	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	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543	0,2543
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892
Котельная №95 пр-т Весенний, 7а															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность					4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Располагаемая тепловая мощность					4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
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					0,16	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв/дефицит тепловой мощности					1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0306	0,0306	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,8077	0,8077	0,8125	0,8125	0,8125	0,8125	0,8125	0,8125	0,8125	0,8125	0,8125	0,8125	0,8125	0,8125	0,8125
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	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689
Котельная № 97, пер. Центральный, 17															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	0,0025	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	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533
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	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6721	0,6721	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0884	0,0884	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,8587	1,8587	1,8312	1,8312	1,8312	1,8312	1,8312	1,8312	1,8312	1,8312	1,8312	1,8312	1,8312	1,8312	1,8312
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	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

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
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
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837	0,3837
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	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234	0,4234
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	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258
Котельная № 114, б-р Строителей, 656 *															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	12,1230	12,1230	12,1230	12,1230											
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	12,1230	12,1230	12,1230	12,1230											
муниципальная собственность, в т.ч.	12,1230	12,1230	12,1230	12,1230											
договор аренды	12,1230	12,1230	12,1230	12,1230											
концессионное соглашение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000											
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045											
Потери в тепловых сетях	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293											
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,0909	3,0909	3,0951	3,0951											
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,2112	1,2112	1,2152	1,2152											
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,7871	7,7871	7,7789	7,7789											
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,6475	7,6475	7,6475	7,6475											
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,7802	2,7802	2,7840	2,7840											
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

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	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
Потери в тепловых сетях	0,4387	0,4387	0,5010	0,5010	0,5282	0,5282	0,5282	0,5282	0,5282	0,5282	0,5282	0,5282	0,5282	0,5282	0,5282
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,1557	1,1557	1,3374	1,3374	1,4206	1,4206	1,4206	1,4206	1,4206	1,4206	1,4206	1,4206	1,4206	1,4206	1,4206
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,3277	0,3277	0,3568	0,3568	0,3657	0,3657	0,3657	0,3657	0,3657	0,3657	0,3657	0,3657	0,3657	0,3657	0,3657
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,2538	1,2538	0,9807	0,9807	0,8610	0,8610	0,8610	0,8610	0,8610	0,8610	0,8610	0,8610	0,8610	0,8610	0,8610
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	1,5845	1,5845	1,5845	1,5845	1,5845	1,5845	1,5845	1,5845	1,5845	1,5845	1,5845
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,4672	1,4672	1,6913	1,6913	1,7926	1,7926	1,7926	1,7926	1,7926	1,7926	1,7926	1,7926	1,7926	1,7926	1,7926
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
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	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920
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	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150
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	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260
муниципальная собственность, в т.ч.	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260
договор аренды	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260
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	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,0906	7,0906	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,4038	1,4038	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,1158	2,1158	2,6564	2,6564	2,6564	2,6564	2,6564	2,6564	2,6564	2,6564	2,6564	2,6564	2,6564	2,6564	2,6564

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

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	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
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
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
Потери в тепловых сетях	0,0046	0,0046	0,0082	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,5077	0,5077	0,7038	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2079	0,2079	- 0,2000	0,1662	0,1662	0,1662	0,1662	0,1662	0,1662	0,1662	0,1662	0,1662	0,1662	0,1662	0,1662
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3592	0,3592	0,3592	0,3592	0,3592	0,3592	0,3592	0,3592	0,3592	0,3592	0,3592	0,3592	0,3592	0,3592	0,3592
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,4565	0,4565	0,6346	0,3136	0,3136	0,3136	0,3136	0,3136	0,3136	0,3136	0,3136	0,3136	0,3136	0,3136	0,3136

* - Котельная № 114, б-р Строителей, 65б в 2022г. выведена из эксплуатации

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 2022 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 2022 год;
- данные по существующим договорным и расчетным тепловым нагрузкам в зонах действия источников тепловой энергии на 2022 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 2023 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

Котельная № 15 - Елькаевская ул., 151															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,58	0,58	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
муниципальная собственность, в т.ч.	0,58	0,58	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
договор аренды	0,58	0,58	0,00	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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
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	0,42	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	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
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
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,02	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	0,27	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	0,49	0,49	0,49	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
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	0,26	0,26	0,26	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,05	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	0,24	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 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	1,60	1,60	1,60	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,93	0,93	0,93	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
муниципальная собственность, в т.ч.	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
договор аренды	0,62	0,62	0,00	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	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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	0,07	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	0,52	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная № 38 - Авроры ул., 16															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

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
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	0,08	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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
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	2,62	2,62	2,62	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,30	1,30	1,30	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,01	0,01	0,01	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	0,48	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	0,15	0,15	0,15	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	0,43	0,43	0,43	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Котельная № 47 - Бийская ул., 37															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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 отопле-	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 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

ние															
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
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
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
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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)	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 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

при аварийном выводе самого мощного котла															
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
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,01	0,01	0,01	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	0,42	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	1,09	1,09	1,09	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
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	0,38	0,38	0,38	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Котельная пр. Кузнецкий, 260															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	7,91	7,91	7,91	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.	7,91	7,91	7,91	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.	7,91	7,91	7,91	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	7,91	7,91	0,00	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	7,91	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	0,04	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	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
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	4,04	4,04	4,04	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,72	5,72	5,72	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18

3.2.2 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

Котельная № 8 ж.р. Кедровка															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	35,97	35,97	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	31,71	31,71	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	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Котельная № 10 ст. Латыши															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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 2022 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 теплоснаб-

жения содержит один источник тепловой энергии.

В данном разделе приведены перспективные балансы существующей располагаемой 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

Котельная на ул. Молодёжная,1															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Котельная на ул. Молодёжная,3															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Котельная на ул. Молодёжная, 5															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Котельная на ул. Молодёжная, 7															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Котельная на ул. Молодёжная, 9															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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 2024 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
Котельная на ул. Молодёжная, 11															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Котельная на ул. Молодёжная, 13															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ 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
Котельная на ул. Молодёжная, 15															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Котельная на пр-т. Весенний, 3															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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 2024 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
Котельная на пр-т. Весенний, 4															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Котельная на пр-т. Весенний, 6															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

выводе самого мощного котла															
Котельная на б-р. Осенний, 2а															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Располагаемая тепловая мощность	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
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	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	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	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	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	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	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

Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная																
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,74	0,74	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	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	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	
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3																
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,98	1,98	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	
Резерв/дефицит тепловой мощности	8,19	8,19	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	
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	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Котельная б-р Кедровый, 2а															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,62	0,62	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,35	4,35	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
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	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
Котельная пр-т Весенний, 7а															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77										
Располагаемая тепловая мощность	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77										
муниципальная собственность, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
договор аренды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
концессионное соглашение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,16	0,16	0,16										
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,50	2,50	2,56	2,56	2,56										
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,39	0,39	0,36	0,36	0,36										
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,80	1,80	1,68	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	3,02										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,22	2,22	2,28	2,28	2,28										
Котельная ул. Михайлова, 3/1															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
Располагаемая тепловая мощность	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	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	0,24	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
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	4,33	6,04	6,48	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,26	0,26	0,26	0,26	0,27	0,61	0,71	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Резерв/дефицит тепловой мощности	17,06	17,06	17,06	17,06	16,90	14,77	14,22	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	21,51	21,51	21,51	21,51	21,50	21,43	21,41	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,72	3,72	3,72	3,72	3,86	5,38	5,77	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32

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).