



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ГОРОДА КЕМЕРОВО

НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год)	32401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 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 теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварий-	32401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
ных 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) в 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

Перечень таблиц.....	6
1 Общие положения	10
2 Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	11
2.1 Перспективные топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	11
2.1.1 Перспективные топливные балансы Кемеровской ГРЭС	11
2.1.2 Перспективные топливные балансы Ново-Кемеровской ТЭЦ	16
2.1.3 Перспективные топливные балансы Кемеровской ТЭЦ	21
2.2 Перспективные топливные балансы на котельных при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения	26
2.2.1 Перспективные топливные балансы котельных АО "Теплоэнерго"	26
2.2.2 Перспективные топливные балансы котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	36
2.2.3 Перспективные топливные балансы котельных ОАО "Северо- Кузбасская энергетическая компания"	45
2.2.4 Перспективные топливные балансы котельных ООО "УК "Лесная Поляна"	48
2.2.5 Перспективные топливные балансы котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс"	53
2.2.6 Перспективные топливные балансы котельной ООО "ЭнергоТеплоСервис"	57
3 Перспективные расходы топлива на источниках тепловой энергии города Кемерово при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения	60
3.1 Описание преобладающего в городе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения	67
3.2 Описание приоритетного направления развития топливного баланса города	67
4 Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом	

введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	69
---	----

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс Кемеровской ГРЭС	13
Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Кемеровской ГРЭС, тыс. т н.т.	15
Таблица 2.3 – Нормативные запасы резервного топлива на Кемеровской ГРЭС, тыс. т н.т.	15
Таблица 2.4 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС в 2021 году.....	16
Таблица 2.5 – Топливо-энергетический баланс Ново-Кемеровской ТЭЦ.....	18
Таблица 2.6 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Ново-Кемеровской ТЭЦ, тыс. т н.т.	20
Таблица 2.7 – Нормативные запасы топлива на Ново-Кемеровской ТЭЦ, тыс. т н.т.	20
Таблица 2.8 – Качественные характеристики топлива сжигаемого Ново-Кемеровской ТЭЦ.....	21
Таблица 2.9 – Топливо-энергетический баланс Кемеровской ТЭЦ	23
Таблица 2.10 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Кемеровской ТЭЦ, тыс. т н.т.	25
Таблица 2.11 – Нормативные запасы резервного топлива на Кемеровской ТЭЦ, тыс. т н.т.	25
Таблица 2.12 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ	26
Таблица 2.13 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал	28
Таблица 2.14 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников АО «Теплоэнерго», Гкал.....	29
Таблица 2.15 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал	30
Таблица 2.16 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.....	31
Таблица 2.17 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м ³	32
Таблица 2.18 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго» (зимний период),	

тыс. м ³	33
Таблица 2.19 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой АО «Теплоэнерго» (летний период), тыс. м ³	34
Таблица 2.20 – Нормативные запасы топлива на источниках тепловой АО «Теплоэнерго», тыс. т н.т.	35
Таблица 2.21 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2021 год.....	36
Таблица 2.22 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал	38
Таблица 2.23 – Прогнозные значения затрат тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал.....	38
Таблица 2.24 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал	39
Таблица 2.25 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", кг у.т./Гкал	40
Таблица 2.26 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", т у.т.	41
Таблица 2.27 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", тыс. м ³ /т н.т./тыс. кВт-ч	42
Таблица 2.28 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания" (зимний период), тыс. м ³ /т н.т./ тыс. кВт-ч	42
Таблица 2.29 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания" (летний период), тыс. м ³ /т н.т./ тыс. кВт-ч.....	43
Таблица 2.30 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал.....	46
Таблица 2.31 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал	46
Таблица 2.32 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", кг	

у.т./Гкал.....	46
Таблица 2.33 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т у.т	46
Таблица 2.34 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т н.т.	47
Таблица 2.35 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (зимний период), т н.т.	47
Таблица 2.36 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (летний период), т н.т.	47
Таблица 2.37 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", Гкал	49
Таблица 2.38 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", кг у.т./Гкал.....	49
Таблица 2.39 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", т у.т.....	50
Таблица 2.40 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", тыс. м ³	50
Таблица 2.41 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна" (зимний период), тыс. м ³	51
Таблица 2.42 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой ООО "УК "Лесная Поляна"(летний период), тыс. м ³	51
Таблица 2.43 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал.....	54
Таблица 2.44 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", кг у.т./Гкал.....	54
Таблица 2.45 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", т у.т	54
Таблица 2.46 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", тыс. м ³ /т н.т.	55

Таблица 2.47 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс" (зимний период), тыс. м ³ /т н.т.	55
Таблица 2.48 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой ООО "Лесная Поляна - Плюс" (летний период), тыс. м ³ /т н.т.	56
Таблица 2.49 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис", Гкал.....	58
Таблица 2.50 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", кг у.т./Гкал	58
Таблица 2.51 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", т у.т	58
Таблица 2.52 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", тыс. м ³ /т н.т.	58
Таблица 2.53 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис " (зимний период), тыс. м ³ /т н.т.	58
Таблица 2.54 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой ООО "ЭнергоТеплоСервис " (летний период), тыс. м ³ /т н.т.	58
Таблица 3.1 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, млн. м ³ / тыс. т н.т./млн. кВт-ч	61
Таблица 3.2 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, тыс. т у.т.	63
Таблица 3.3 – Доля видов топлива в топливном балансе города Кемерово в 2019-2033 годах.....	68

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективное топливопотребление рассчитано для рекомендуемого варианта развития системы теплоснабжения. Подробное описание мероприятий, направленных на модернизацию системы теплоснабжения, приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.005.000).

Для расчета выработки тепловой энергии, потребления топлива на источниках тепловой энергии были приняты следующие условия:

- для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии, приведенные в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 7. «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.007.000);
- перспективные значения потерь тепловой энергии тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по отчетным данным теплоснабжающих организаций, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;
- перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого показателей по отчетным данным теплоснабжающих организаций, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии;
- УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

2 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ РАЗВИТИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С РЕКОМЕНДУЕМЫМ ВАРИАНТОМ

2.1 Перспективные топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом

Перспективные топливные балансы представлены для трех источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии:

- Кемеровской ГРЭС;
- Ново-Кемеровской ТЭЦ;
- Кемеровской ТЭЦ.

Перспективные значения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск тепловой и электрической энергии определялись расчетным методом. В качестве исходных данных при проведении расчетов были использованы отчетные (фактические) данные предприятия за 2021 год.

2.1.1 Перспективные топливные балансы Кемеровской ГРЭС

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на КГРЭС оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на КГРЭС и на тепловых сетях, находящихся в ведении теплосетевой организации АО «КТСК».

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.005.000).

В таблице 2.1 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса Кемеровской ГРЭС на период до 2033 года.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс Кемеровской ГРЭС

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2 586,8	2 521,2	2 728,5	2 449,7	2 548,7	2 627,1	2 751,8	2 806,4	2 865,5	2 911,1	2 934,2	2 944,7	2 957,4	2 989,8	3 000,4
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	31,1	30,7	35,0	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 509,7	1 438,2	1 372,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	930,3	883,9	958,7	845,5	886,0	918,0	969,1	991,4	1 015,6	1 034,2	1 043,7	1 048,0	1 053,2	1 066,4	1 070,8
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	579,4	554,3	413,7	474,9	434,4	402,4	351,3	329,0	304,8	286,2	276,7	272,4	267,2	254,0	249,6
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	798,2	768,2	770,4	728,6	732,5	735,6	740,5	742,6	744,9	746,7	747,6	748,0	748,5	749,8	750,2
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	386,2	360,1	324,6	317,3	304,6	294,5	278,4	271,4	263,8	257,9	255,0	253,6	252,0	247,8	246,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	412,0	408,1	445,8	411,3	427,9	441,1	462,0	471,2	481,1	488,8	492,6	494,4	496,5	502,0	503,8
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	255,8	250,4	236,5	240,3	230,7	223,0	210,9	205,6	199,8	195,4	193,1	192,1	190,8	187,7	186,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,1	157,9	159,3	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	312,4	310,7	295,3	294,4	284,2	276,1	262,9	257,1	250,8	245,9	243,4	242,2	240,9	237,3	236,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,3	161,9	163,4	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9

Выработка и отпуск электроэнергии в 2021 году приняты по отчетным данным предприятия, в 2022 году – приняты плановые значения этих показателей. Выработка электроэнергии на период 2023 -2033 годов принята неизменной и равной выработке электрической энергии в 2022 году.

Распределение затрат топлива между тепловой и электрической энергией проводилось по тепловому методу.

В таблице 2.2 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой и электрической энергии для Кемеровской ГРЭС в 2019-2033 годах для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Кемеровской ГРЭС, тыс. т н.т.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	301,2	289,8	290,7	274,9	276,4	277,5	279,4	280,2	281,1	281,7	282,1	282,2	282,4	282,9	283,1
Максимальный часовой расход угля в летний период	196,7	189,3	189,9	179,6	180,5	181,3	182,5	183,0	183,6	184,0	184,2	184,3	184,5	184,8	184,9

Таблица 2.3 – Нормативные запасы резервного топлива на Кемеровской ГРЭС, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Неснижаемый нормативный запас топлива	уголь	66,17	66,17	66,36	62,76	63,12	63,38	63,74	63,93	64,13	64,28	64,36	64,39	64,44	64,55	64,58
	мазут	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
Нормативный запас вспомогательного топлива	мазут	0,26	0,26	0,26	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь	26,12	36,09	36,19	34,23	34,42	34,57	34,77	34,87	34,98	35,06	35,10	35,12	35,14	35,20	35,22
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива	уголь	92,29	102,26	102,55	96,99	97,54	97,95	98,51	98,79	99,10	99,34	99,46	99,51	99,58	99,75	99,81
	мазут	0,30	0,30	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

Основным видом топлива на Кемеровской ГРЭС является уголь, также в существенных количествах используется коксовый газ, который является побочным продуктом коксохимического производства.

Основной расход топлива приходится на уголь и коксовый газ, мазут и природный газ используются незначительно.

Природный газ является "буферным" топливом, мазут используется как растопочное топливо. Источником газоснабжения города является природный газ, транспортируемый по магистральному газопроводу Парабель - Кузбасс.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС за 2021 год приведены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС в 2021 году

Наименование	2021 г.
Q^p_n , ккал/кг (уголь)	5116
Q^p_n , ккал/нм ³ (коксовый газ)	4000
Q^p_n , ккал/нм ³ (природный газ)	8339
Q^p_n , ккал/кг (мазут)	9754

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 85,5%, коксового газа – 14,5%, природного газа – менее 0,1%, доля мазута - незначительна. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5052 ккал/кг;
- коксовый газ – 4000 ккал/кг;
- природный газ – 8339 ккал/нм³;
- мазут – 9754 ккал/кг.

2.1.2 Перспективные топливные балансы Ново-Кемеровской ТЭЦ

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на Ново-Кемеровской ТЭЦ оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на НКТЭЦ и на тепловых сетях, находящихся в ведении теплосетевой организации АО «КТСК».

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.005.000).

В таблице 2.5 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса Ново-Кемеровской ТЭЦ на период до 2033 года.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.5 – Топливо-энергетический баланс Ново-Кемеровской ТЭЦ

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2 100,3	1 955,3	2 040,0	2 194,5	2 211,4	2 266,4	2 317,0	2 332,3	2 366,9	2 389,9	2 413,6	2 425,6	2 436,1	2 446,5	2 456,8
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,0	6,0	6,1	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 637,7	1 522,6	1 507,2	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	805,4	783,7	802,2	847,9	854,9	877,7	898,6	905,0	919,3	928,8	938,7	943,7	948,0	952,3	956,5
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	832,3	738,8	705,0	625,7	618,7	595,9	575,0	568,6	554,3	544,8	534,9	529,9	525,6	521,3	517,1
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	870,6	797,7	807,5	800,1	800,4	801,5	802,4	802,7	803,4	803,8	804,3	804,5	804,7	804,9	805,1
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	529,2	479,6	474,6	439,3	436,8	428,9	421,5	419,3	414,3	410,9	407,5	405,7	404,2	402,7	401,2
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	341,3	318,1	332,9	360,8	363,6	372,6	380,9	383,4	389,1	392,9	396,8	398,8	400,5	402,2	403,9
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	323,1	315,0	314,9	298,1	296,5	291,0	286,1	284,5	281,1	278,9	276,5	275,3	274,3	273,3	272,3
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,0	157,1	157,3	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	387,7	378,7	382,3	365,0	363,2	357,4	352,1	350,4	346,7	344,3	341,7	340,5	339,3	338,2	337,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,5	162,7	163,2	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4

Выработка и отпуск электроэнергии в 2021 году приняты по отчетным данным предприятия, в 2022 году – приняты плановые значения этих показателей. Выработка электроэнергии на период 2023 -2033 годов принята неизменной и равной выработке электрической энергии в 2022 году.

Распределение затрат топлива между тепловой и электрической энергией проводилось по тепловому методу.

В таблице 2.6 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой и электрической энергии для Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2019-2033 годах для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.7.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.6 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Ново-Кемеровской ТЭЦ, тыс. т н.т.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	293,2	268,6	271,9	269,4	269,7	270,1	270,2	270,3	270,5	270,7	270,8	270,9	271,0	271,1	271,1
Максимальный часовой расход угля в летний период	236,9	217,1	219,7	217,7	217,9	218,2	218,3	218,4	218,6	218,7	218,8	218,9	219,0	219,0	219,1

Таблица 2.7 – Нормативные запасы топлива на Ново-Кемеровской ТЭЦ, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Неснижаемый нормативный запас топлива	уголь	40,42	40,42	40,42	40,05	40,10	40,15	40,17	40,19	40,22	40,24	40,26	40,28	40,29	40,30	40,31
	мазут	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Нормативный запас вспомогательного топлива	мазут	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь	37,73	37,73	37,73	37,38	37,42	37,47	37,49	37,51	37,54	37,56	37,58	37,59	37,60	37,61	37,62
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива	уголь	78,15	78,15	78,15	77,44	77,52	77,62	77,66	77,69	77,76	77,80	77,84	77,87	77,89	77,91	77,92
	мазут	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

Основным топливом Ново-Кемеровской ТЭЦ является уголь. В качестве резервного и аварийного топлива используется природный газ и мазут. Газ поступает от газораспределительной станции с магистрального газопровода «Парабель - Кузбасс».

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Ново-Кемеровской ТЭЦ за 2021 год, приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Качественные характеристики топлива сжигаемого Ново-Кемеровской ТЭЦ

Наименование	2021 г.
Q^p_n , ккал/нм ³ (уголь)	5 055
Зольность A_p , %	16,04
Влажность W_p , %	14,14
Q^p_n , ккал/нм ³ (природный газ)	8339
Q^p_n , ккал/кг (мазут)	9529
W_p , % (мазут)	0,16

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,5%, газа - 0,5% доля мазута - незначительна. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5052 ккал/кг;
- природный газ – 8339 ккал/нм³;
- мазут – 9529 ккал/кг.

2.1.3 Перспективные топливные балансы Кемеровской ТЭЦ

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на Кемеровской ТЭЦ оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на КТЭЦ и на тепловых сетях, находящихся в ведении теплосетевой организации АО «КТСК».

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуали-

зация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.005.000).

В таблице 2.9 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса Кемеровской ТЭЦ на период до 2033 года.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.9 – Топливо-энергетический баланс Кемеровской ТЭЦ

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	717,2	874,8	992,4	788,0	789,3	806,3	816,6	824,7	830,6	836,2	841,9	847,5	852,0	856,6	861,1
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,9	4,7	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	164,2	193,6	218,2	216,2	216,5	221,2	224,0	226,2	227,8	229,3	230,9	232,4	233,6	234,9	236,1
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	164,2	193,6	218,2	216,2	216,5	221,2	224,0	226,2	227,8	229,3	230,9	232,4	233,6	234,9	236,1
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	151,8	180,5	202,8	176,1	176,3	179,9	182,1	183,8	185,1	186,3	187,5	188,7	189,6	190,6	191,5
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	43,9	52,0	59,6	59,6	59,7	60,9	61,7	62,2	62,7	63,1	63,5	63,9	64,2	64,5	64,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	108,0	128,5	143,2	116,5	116,6	119,0	120,5	121,6	122,4	123,2	124,0	124,8	125,4	126,1	126,7
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	267,2	268,6	273,3	275,7	275,9	275,5	275,3	275,2	275,1	275,0	274,9	274,8	274,8	274,7	274,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	147,3	144,4	141,8	145,3	145,2	145,1	145,0	144,9	144,9	144,8	144,8	144,7	144,7	144,7	144,6
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	375,7	376,0	375,4	375,3	375,1	375,0	374,8	374,7	374,6	374,5	374,4	374,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	150,5	146,9	144,3	147,8	147,7	147,6	147,5	147,4	147,4	147,3	147,3	147,3	147,2	147,2	147,1

Выработка и отпуск электроэнергии в 2021 году приняты по отчетным данным предприятия, в 2022 годах – приняты плановые значения этих показателей. Выработка электроэнергии на период 2023 -2033 годов принята, исходя из условия, что выработка электроэнергии в конденсационном режиме отсутствует и соответствует отпуску тепловой энергии из отборов турбин.

Распределение затрат топлива между тепловой и электрической энергией проводилось по пропорциональному методу.

В таблице 2.10 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой и электрической энергии для Кемеровской ТЭЦ в 2019-2033 годах для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.11.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.10 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Кемеровской ТЭЦ, тыс. т н.т.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	107,7	128,0	143,8	124,9	127,8	130,4	131,4	132,6	133,4	134,3	135,1	136,0	136,7	137,3	138,0
Максимальный часовой расход угля в летний период	31,1	37,0	41,5	36,1	36,9	37,7	37,9	38,3	38,5	38,8	39,0	39,3	39,5	39,7	39,9

Таблица 2.11 – Нормативные запасы резервного топлива на Кемеровской ТЭЦ, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Неснижаемый нормативный запас топлива	уголь	20,91	20,91	15,53	16,47	16,85	17,19	17,32	17,48	17,60	17,71	17,82	17,93	18,02	18,11	18,20
	мазут	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативный запас вспомогательного топлива	мазут	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь	26,10	26,10	10,05	23,06	23,60	24,07	24,25	24,48	24,64	24,80	24,95	25,11	25,24	25,36	25,49
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива	уголь	47,01	47,01	25,57	39,52	40,46	41,27	41,57	41,96	42,24	42,51	42,78	43,04	43,26	43,47	43,69
	мазут	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Основным топливом Кемеровской ТЭЦ является уголь. В качестве резервного топлива используется природный газ. Газ поступает от газораспределительной станции с магистрального газопровода «Парабель - Кузбасс».

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ за 2021 год, приведены в таблице 2.12.

Таблица 2.12 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ

Наименование	2021 г.
Q^p_n , ккал/нм ³ (уголь)	4939
Зольность A_p , %	15,15
Влажность W_p , %	15,15
Q^p_n , ккал/нм ³ (природный газ)	8340

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет практически 98,1%, природного газа – 1,9%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5052 ккал/кг;
- природный газ – 8340 ккал/нм³.

2.2 Перспективные топливные балансы на котельных при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения

2.2.1 Перспективные топливные балансы котельных АО "Теплоэнерго"

На конец 2019 года на балансе АО «Теплоэнерго» насчитывалось 38 котельных. Муниципальное имущество города Кемерово, эксплуатируемое АО «Теплоэнерго» по договору № 404 от 07.03.2008 было возвращено 17.11.2020 в муниципальную собственность.

Котельные №№ 15, 17, 19, 24, 25, 27, 31, 34, 38, 43, 45, 47, 54, 56, 60, 65, 66 и тепловые сети к ним, и ЦТП были полностью переданы в муниципальную собственность:

Перспективные топливные балансы представлены для котельных, которые находятся на балансе АО "Теплоэнерго" на конец 2021 года. В настоящее время на балансе АО "Теплоэнерго" находятся 25 котельных, расположенных в городе Кемерово.

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на котельных АО "Теплоэнерго" оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на тепловых сетях, находящихся в ведении АО «Теплоэнерго».

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.005.000).

Перспективные значения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск тепловой энергии определялись расчетным методом. В качестве исходных данных при проведении расчетов были использованы отчетные (фактические) данные предприятия за 2021 год.

Ниже представлены топливные балансы на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго»

В таблицах 2.13 - 2.17 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии.

В таблицах 2.18 и 2.19 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.13 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	404	407	343	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	2 135	1 740	2 194	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	791	701	776	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	593	593	636	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	508	786	762	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	2 541	4 079	4 362	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	1 307	2 226	2 563	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	11 259	10 781	11 331	10 897	10 897	10 897	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	16 650	16 650	17 742	16 688	16 688	16 688	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	454	396	446	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	500	499	504	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	2 628	2 600	2 534	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	2 196	1 842	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	1 715	1 660	1 713	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	2 438	2 230	2 551	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	424	403	438	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	1 186	1 038	1 160	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	239	215	223	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	2 068	2 039	2 513	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	11 697	14 634	15 629	14 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	5 664	5 619	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	390	415	449	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	28 450	27 725	28 368	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	198	196	198	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	1 191	1 076	1 017	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075
Отпуск в тепловые сети в зоне действия ЕТО-3	8 279	10 532	11 636	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535	10 535
Отпуск в тепловые сети в зоне действия ЕТО-4	89 347	90 019	94 663	90 619	75 986	75 986	48 401	48 401	48 401	48 401	48 401	48 401	48 401	48 401	48 401
Итого	97 625	100 551	106 299	101 154	86 521	86 521	58 936	58 936	58 936	58 936	58 936	58 936	58 936	58 936	58 936

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.14 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников АО «Теплоэнерго», Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	393	396	333	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	2 049	1 678	2 103	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	715	626	699	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	535	535	577	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	484	753	728	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	2 425	3 915	4 190	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	1 275	2 172	2 507	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	10 806	10 311	10 907	10 480	10 480	10 480	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	14 554	14 779	15 752	14 313	14 313	14 313	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	412	358	411	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	476	478	480	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	2 355	2 348	2 264	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	1 718	1 400	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	1 495	1 456	1 481	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	2 144	1 932	2 232	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	386	367	403	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	1 013	880	992	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	220	197	205	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	1 799	1 788	2 255	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	11 360	14 547	15 587	14 551	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	4 629	4 558	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	355	374	384	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	24 421	23 698	24 215	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	180	180	180	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	1 108	989	939	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001
Полезный отпуск в зоне действия ЕТО-3	7 876	10 076	11 138	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044
Полезный отпуск в зоне действия ЕТО-4	79 431	80 640	85 152	80 346	65 795	65 795	41 002	41 002	41 002	41 002	41 002	41 002	41 002	41 002	41 002
Итого	87 307	90 716	96 290	90 390	75 839	75 839	51 046	51 046	51 046	51 046	51 046	51 046	51 046	51 046	51 046

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.15 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	159,4	159,4	136,9	159,6	159,7	159,8	159,9	160,0	160,1	160,2	160,3	160,4	160,5	160,6	160,7
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	163,8	163,8	173,9	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	163,6	163,6	173,4	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	161,9	161,9	163,1	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	153,8	153,8	164,2	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	153,4	153,4	153,0	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	158,9	158,9	168,1	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	156,3	156,3	160,4	158,1	159,2	160,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	149,6	149,6	173,7	158,1	159,2	160,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	153,9	153,9	113,9	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	153,4	153,4	109,4	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	153,4	153,4	138,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	160,1	160,1	166,2	160,1	161,2	162,3	163,3	164,4	165,5	166,6	167,7	168,9	169,9	171,0	172,1
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	169,7	169,7	192,2	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	159,5	159,5	149,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	166,6	166,6	182,3	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	156,9	156,9	157,3	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	181,0	181,0	174,2	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	168,8	168,8	160,3	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	152,5	152,5	145,6	158,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	153,3	153,3	155,6	162,6	163,8	164,9	165,9	167,1	168,2	169,3	170,5	171,6	172,6	173,8	174,9
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	153,8	153,8	137,5	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	153,9	153,9	161,3	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	153,7	153,7	147,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	154,6	154,6	166,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Итого	154,7	154,5	160,1	158,6	160,0	161,4	163,0	164,2	165,4	166,6	167,5	168,4	169,2	170,2	171,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.16 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	64	65	47	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	350	285	381	280	285	291	294	297	300	303	303	303	304	304	304
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	129	115	135	113	115	117	118	120	121	122	122	122	122	122	122
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	96	96	104	95	97	99	100	101	102	103	103	103	103	103	103
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	78	121	125	125	128	130	132	133	134	136	136	136	136	136	136
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	390	626	667	651	664	677	684	691	698	704	705	705	706	706	707
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	208	354	431	355	362	370	373	377	381	385	385	385	385	386	386
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	1 760	1 685	1 818	1 723	1 723	1 723	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	2 490	2 490	3 082	2 638	2 638	2 638	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	70	61	51	63	63	64	64	64	65	65	66	66	67	67	67
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	77	77	55	79	80	80	81	81	82	82	83	83	84	84	85
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	403	399	351	412	414	417	420	423	426	428	431	434	437	440	443
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	351	295	362	348	351	353	355	358	360	363	365	367	370	372	375
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	291	282	329	264	265	267	269	271	273	274	276	278	280	282	283
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	389	356	382	354	356	359	361	363	366	368	371	373	376	378	380
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	71	67	80	64	64	65	65	65	66	66	67	67	68	68	69
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	186	163	182	164	165	167	168	169	170	171	172	173	174	175	177
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	43	39	39	34	34	34	35	35	35	35	36	36	36	36	37
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	349	344	403	323	325	327	329	331	334	336	338	340	342	345	347
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	1 784	2 232	2 275	2 313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	868	861	882	922	929	935	941	947	954	960	967	973	979	985	992
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	60	64	62	66	66	67	67	67	68	68	69	69	70	70	71
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	4 378	4 267	4 576	4 390	4 420	4 451	4 479	4 509	4 540	4 570	4 601	4 631	4 659	4 690	4 720
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	30	30	29	31	31	31	32	32	32	32	32	33	33	33	33
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	184	166	169	170	171	172	173	175	176	177	178	179	180	182	183
Итого	15 100	15 538	17 017	16 041	13 844	13 961	9 604	9 675	9 745	9 816	9 871	9 925	9 975	10 029	10 084

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.17 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м³

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	54	54	39	54	54	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	293	239	320	235	239	244	246	249	251	254	254	254	254	255	255
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	108	96	113	94	96	98	99	100	101	102	102	102	102	102	102
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	80	80	87	80	81	83	84	85	86	86	87	87	87	87	87
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	65	101	105	105	107	109	110	112	113	114	114	114	114	114	114
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	327	524	560	545	556	567	573	579	585	591	591	591	592	592	592
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	174	296	362	298	304	310	313	316	319	322	323	323	323	323	323
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	1 475	1 412	1 526	1 444	1 444	1 444	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	2 087	2 087	2 586	2 212	2 212	2 212	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	59	51	43	53	53	53	54	54	54	55	55	56	56	56	57
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	64	64	46	66	67	67	68	68	69	69	69	70	70	71	71
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	338	334	295	345	347	350	352	354	357	359	362	364	366	369	371
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	295	247	303	292	294	296	298	300	302	304	306	308	310	312	314
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	244	236	276	221	222	224	225	227	228	230	232	233	234	236	238
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	326	298	320	297	299	301	303	305	307	309	311	313	315	317	319
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	59	56	67	53	54	54	54	55	55	56	56	56	57	57	57
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	156	136	153	138	139	140	140	141	142	143	144	145	146	147	148
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	36	33	33	28	29	29	29	29	29	30	30	30	30	30	31
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	292	288	338	270	272	274	276	278	280	282	283	285	287	289	291
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	1 495	1 870	1 910	1 939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	728	722	741	773	778	784	789	794	799	805	810	816	820	826	831
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	50	54	52	55	55	56	56	56	57	57	58	58	58	59	59
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	3 669	3 576	3 841	3 680	3 705	3 731	3 754	3 780	3 805	3 831	3 857	3 882	3 905	3 931	3 957
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	26	25	25	26	26	26	27	27	27	27	27	27	28	28	28
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	154	139	142	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153
Итого газ	12 655	13 022	14 283	13 446	11 604	11 702	8 050	8 110	8 169	8 228	8 274	8 320	8 361	8 407	8 453

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.18 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго» (зимний период), тыс. м³

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	0,0247	0,0247	0,0211	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	0,1028	0,1028	0,1091	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	0,0337	0,0337	0,0356	0,0358	0,0358	0,0358	0,0358	0,0358	0,0358	0,0358	0,0358	0,0358	0,0358	0,0358	0,0358
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	0,0287	0,0287	0,0288	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	0,0378	0,0378	0,0402	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	0,2031	0,2031	0,2021	0,2027	0,2027	0,2027	0,2027	0,2027	0,2027	0,2027	0,2027	0,2027	0,2027	0,2027	0,2027
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	0,1383	0,1383	0,1461	0,1465	0,1465	0,1465	0,1465	0,1465	0,1465	0,1465	0,1465	0,1465	0,1465	0,1465	0,1465
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	0,4509	0,4509	0,4616	0,4630	0,4630	0,4630	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	0,7094	0,7094	0,8893	0,8920	0,8920	0,8920	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	0,0258	0,0258	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	0,0324	0,0324	0,0230	0,0231	0,0231	0,0231	0,0231	0,0231	0,0231	0,0231	0,0231	0,0231	0,0231	0,0231	0,0231
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	0,1481	0,1481	0,1336	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	0,1308	0,1308	0,1353	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	0,1001	0,1001	0,1131	0,1134	0,1134	0,1134	0,1134	0,1134	0,1134	0,1134	0,1134	0,1134	0,1134	0,1134	0,1134
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	0,1190	0,1190	0,1153	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	0,0286	0,0286	0,0313	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	0,0624	0,0624	0,0624	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	0,0164	0,0164	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	0,1342	0,1342	0,1272	0,1276	0,1276	0,1276	0,1276	0,1276	0,1276	0,1276	0,1276	0,1276	0,1276	0,1276	0,1276
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	0,5536	0,5536	0,5279	0,5295	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	0,2469	0,2469	0,2855	0,2863	0,2863	0,2863	0,2863	0,2863	0,2863	0,2863	0,2863	0,2863	0,2863	0,2863	0,2863
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	0,0276	0,0276	0,0246	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	1,3630	1,3630	1,3530	1,3570	1,3570	1,3570	1,3570	1,3570	1,3570	1,3570	1,3570	1,3570	1,3570	1,3570	1,3570
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	0,0125	0,0125	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	0,0348	0,0348	0,0375	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376
Всего	4,7655	4,7655	4,9533	4,9682	4,6503	4,6503	3,0837	3,0837	3,0837	3,0837	3,0837	3,0837	3,0837	3,0837	3,0837

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.19 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой АО «Теплоэнерго» (летний период), тыс. м³

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	0,0014	0,0014	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	0,0093	0,0093	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	0,0069	0,0069	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	0,0051	0,0051	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
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	0,0255	0,0255	0,0254	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	0,0061	0,0061	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
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	0,0817	0,0817	0,0836	0,0839	0,0839	0,0839	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	0,0916	0,0916	0,1169	0,1173	0,1173	0,1173	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	0,0016	0,0016	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	0,0007	0,0007	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
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	0,0112	0,0112	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	0,0260	0,0260	0,0266	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	0,0099	0,0099	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	0,0196	0,0196	0,0191	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	0,0018	0,0018	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
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	0,0023	0,0023	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	0,0154	0,0154	0,0146	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	0,1023	0,1023	0,0977	0,0980	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	0,0638	0,0638	0,0724	0,0726	0,0726	0,0726	0,0726	0,0726	0,0726	0,0726	0,0726	0,0726	0,0726	0,0726	0,0726
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	0,0020	0,0020	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
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	0,2948	0,2948	0,2861	0,2869	0,2869	0,2869	0,2869	0,2869	0,2869	0,2869	0,2869	0,2869	0,2869	0,2869	0,2869
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	0,0005	0,0005	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
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	0,0117	0,0117	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
Всего природный газ	0,8071	0,8071	0,8309	0,8333	0,7623	0,7623	0,5342	0,5342	0,5342	0,5342	0,5342	0,5342	0,5342	0,5342	0,5342

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.20 – Нормативные запасы топлива на источниках тепловой АО «Теплоэнерго, тыс. т н.т.

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ННЗТ каменный уголь, тнт	0,255	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ННЗТ бурый уголь, тнт	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ННЗТ дизельное топливо, тнт	0,783	0,252	0,194	0,183	0,108	0,109	0,109	0,110	0,111	0,112	0,113	0,113	0,114	0,114
НЭЗТ каменный уголь, тнт	1,573	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НЭЗТ бурый уголь, тнт	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НЭЗТдизельное топливо, тнт	1,306	1,500	1,263	1,191	0,702	0,708	0,713	0,718	0,723	0,729	0,733	0,737	0,740	0,744
ОНЗТ каменный уголь, тнт	1,828	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОНЗТ бурый уголь, тнт	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОНЗТ дизельное топливо, тнт	2,089	1,752	1,457	1,373	0,809	0,817	0,822	0,828	0,834	0,840	0,845	0,850	0,854	0,859

На котельных АО «Теплоэнерго» до 17.11.2020 года в качестве основного топлива использовался природный газ, уголь, дизельное топливо, также на котельной № 60 в качестве основного топлива использовалась электроэнергия. С 17.11.2020 года в качестве основного топлива на котельных используется природный газ, так как угольные котельные возвращены в муниципальную собственность, в качестве резервного топлива - дизельное топливо. Баланс основного и резервного топлива за 2021 год представлен в таблице ниже.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2021 год приведены в таблице 2.21.

Таблица 2.21 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2021 год

Наименование	2021 г.
$Q^p_{\text{н}}$, ккал/кг (дизельное топливо)	10150
$Q^p_{\text{н}}$, ккал/м ³ (природный газ)	8340

На котельных, которые остались в составе АО «Теплоэнерго» доля природного газа в производстве тепловой энергии составляет 100%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8340 ккал/м³;
- дизельное топливо – 10150 ккал/кг.

2.2.2 Перспективные топливные балансы котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания"

До 2020 года котельные ООО "Новосибирская теплосетевая компания" входили в состав АО "Теплоэнерго".

В 2020 году котельные переданы в ОП ООО «НТСК» по договору аренды. В октябре 2021 года администрация города Кемерово заключила концессионное соглашение с ОП ООО «НТСК». Кроме котельных, находившихся до 2021 года в аренде у АО "Теплоэнерго", концессионное соглашение заключено также в отношении Водогрейной газовой котельной, Кузнецкий пр. 260 (бывшая котельная ФГКУ Комбинат «Малахит» Росрезерва).

Четыре из этих котельных расположены за пределами города Кемерово (котельные №№ 19, 24, 25, 54), поэтому для них перспективные топливные балансы не составлялись.

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива котельными оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на котельных и тепловых сетях в рамках концессионного соглашения.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.005.000).

Ниже представлены топливные балансы на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания".

В таблицах 2.22 - 2.27 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, затрат на хозяйственные нужды, отпуск в тепловые сети, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии.

В таблицах 2.28 и 2.29 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.22 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаев-ская ул., 151	уголь	324	411	381	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	806	885	857	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	2 537	2 628	2 293	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	225	204	210	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	4 421	4 664	4 214	4 204	4 204	4 204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	1 363	1 421	1 292	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	373	386	369	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	464	506	487	514	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	169	169	167	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	1 494	1 494	1 465	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	273	273	274	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			1 518	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137
Всего природный газ	газ	9 189	9 565	10 252	14 956	15 309	15 309	11 105	11 105	11 105	11 105	11 105	11 105	11 105	11 105	11 105
Всего уголь	уголь	3 091	3 308	3 109	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468
Всего ЭЭ	ээ	169	169	167	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
Итого	-	12 449	13 042	13 528	18 592	18 945	18 945	14 741	14 741	14 741	14 741	14 741	14 741	14 741	14 741	14 741

Таблица 2.23 – Прогнозные значения затрат тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаев-ская ул., 151	уголь	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	28	28	28	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			9	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
Всего природный газ	газ	123	123	132	856	856	856	795	795	795	795	795	795	795	795	795
Всего уголь	уголь	80	80	80	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Всего ЭЭ	ээ	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Итого	-	228	228	237	962	962	962	901	901	901	901	901	901	901	901	901

Таблица 2.24 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151	уголь	311	398	368	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	786	865	837	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	2 499	2 590	2 255	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	215	194	200	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	4 360	4 603	4 153	4 143	4 143	4 143	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	1 335	1 393	1 264	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448
Котельная № 47 - Бийская ул.,	уголь	364	377	360	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
37																
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	460	502	483	510	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	144	144	142	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	1 481	1 481	1 452	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	266	266	267	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			1 509	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404
Всего природный газ	газ	9 066	9 442	10 120	14 100	14 453	14 453	10 310	10 310	10 310	10 310	10 310	10 310	10 310	10 310	10 310
Всего уголь	уголь	3 011	3 228	3 029	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387
Всего ЭЭ	ээ	144	144	142	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Итого	-	12 221	12 814	13 291	17 630	17 983	17 983	13 840	13 840	13 840	13 840	13 840	13 840	13 840	13 840	13 840

Таблица 2.25 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", кг у.т./Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151	уголь	299,6	302,2	301,4	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	204,3	204,7	204,6	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	166,7	166,7	166,4	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	287,6	286,2	286,7	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	153,7	153,8	153,6	153,6	153,6	153,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	219,6	219,7	219,3	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	271,9	272,1	271,8	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	163,4	163,6	163,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	158,2	158,2	158,1	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная № 66 - Греческая	газ	165,8	165,8	165,8	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Деревня ул., 275																
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ	-	-	192,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Итого газ		158,9	158,9	163,7	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Итого уголь		235,2	236,2	236,1	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Итого электроэнергия		145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
Итого		177,6	178,3	180,1	164,6	164,4	164,4	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5

Таблица 2.26 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", т у.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151	уголь	97	124	115	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	165	181	175	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	423	438	381	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	65	58	60	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	680	717	647	646	646	646	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	299	312	283	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	101	105	100	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	76	83	80	79	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	236	236	232	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	45	45	45	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ	-	-	292	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789
Итого газ	газ	1 460	1 520	1 678	2 297	2 352	2 352	1 706	1 706	1 706	1 706	1 706	1 706	1 706	1 706	1 706
Итого уголь	уголь	727	781	734	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739
Итого электроэнергия	ээ	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Итого	-	2 211	2 326	2 436	3 061	3 115	3 115	2 470	2 470	2 470	2 470	2 470	2 470	2 470	2 470	2 470

Таблица 2.27 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", тыс. м³/т н.т./тыс. кВт-ч

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаев-ская ул., 151	уголь	115	147	131	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	195	215	200	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	355	368	320	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434
Котельная № 34 - Черномор-ская ул., 38	уголь	77	69	86	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	571	603	422	542	542	542	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветоч-ная ул., 47	уголь	355	371	323	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	120	125	114	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Котельная № 56 - Пригород-ная ул., 23	газ	64	69	67	66	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	201	200	196	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	198	198	195	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	38	38	38	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ	-	-	245	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663
Итого газ	газ	1 226	1 277	1 287	1 929	1 975	1 975	1 433	1 433	1 433	1 433	1 433	1 433	1 433	1 433	1 433
Итого уголь	уголь	863	927	854	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877
Итого электроэнергия	ээ	201	200	196	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199

Таблица 2.28 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания" (зимний период), тыс. м³/т н.т./ тыс. кВт-ч

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151	уголь	0,06	0,06	0,07	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная № 31 - Вахрушева	газ	0,16	0,16	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 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ул., 6																
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	0,21	0,21	0,23	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	0,05	0,05	0,06	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	0,02	0,02	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	0,07	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	0,07	0,07	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	0,07	0,07	0,02	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			0,63	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего природный газ	газ	0,54	0,54	1,07	1,06	1,06	1,06	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Всего уголь	уголь	0,38	0,38	0,41	0,36	0,36	0,36	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Всего электроэнергия	ээ	0,07	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Таблица 2.29 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания" (летний период), тыс. м³/т н.т./ тыс. кВт-ч

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151	уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	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
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	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
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего природный газ	газ	0,08	0,08	0,18	0,17	0,17	0,17	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего уголь	уголь	0,05	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего электроэнергия	ээ	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

На котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" в качестве основного топлива использовался природный газ, уголь, также на котельной № 60 в качестве основного топлива использовалась электроэнергия. Низшая теплота сгорания на перспективный период (до 2033 года) составит:

- уголь – 5609 ккал/кг;
- природный газ – 8340 ккал/м³.

2.2.3 Перспективные топливные балансы котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива котельными ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на тепловых сетях.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.005.000).

Ниже представлены топливные балансы на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания".

В таблицах 2.30 - 2.34 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии.

В таблицах 2.35 и 2.36 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно.

Таблица 2.30 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	136 470	126 904	138 602	138 367	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	15 600	14 506	15 843	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816
Котельная № 10 ст. Латыши	1 231	1 136	1 252	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250
Всего ОАО "СКЭК"	153 301	142 546	155 697	155 433	155 473	155 473	155 473	155 473	155 473	155 473	155 473	155 473	155 473	155 473	155 473

Таблица 2.31 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	110 810	101 244	112 941	112 707	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	12 667	11 573	12 910	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883
Котельная № 10 ст. Латыши	1 103	1 008	1 124	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122
Всего ОАО "СКЭК"	124 580	113 825	126 976	126 712	126 752	126 752	126 752	126 752	126 752	126 752	126 752	126 752	126 752	126 752	126 752

Таблица 2.32 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Котельная № 10 ст. Латыши	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Всего ОАО "СКЭК"	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4

Таблица 2.33 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т у.т

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	26 120	24 289	26 528	26 483	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	2 986	2 776	3 032	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027
Котельная № 10 ст. Латыши	236	217	240	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239
Всего ОАО "СКЭК"	29 342	27 283	29 800	29 750	29 757	29 757	29 757	29 757	29 757	29 757	29 757	29 757	29 757	29 757	29 757

Таблица 2.34 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т н.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	31 470	29 264	31 962	31 908	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	3 597	3 345	3 654	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647
Котельная № 10 ст. Латыши	284	262	289	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
Всего ОАО "СКЭК"	35 352	32 871	35 904	35 843	35 852	35 852	35 852	35 852	35 852	35 852	35 852	35 852	35 852	35 852	35 852

Таблица 2.35 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (зимний период), т н.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	10,56	10,56	10,61	10,61	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	1,24	1,24	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Котельная № 10 ст. Латыши	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего ОАО "СКЭК"	11,89	11,89	11,94	11,94	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95

Таблица 2.36 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (летний период), т н.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	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 № 10 ст. Латыши	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
Всего ОАО "СКЭК"	1,94	1,94	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95

На котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" основным проектным и фактическим топливом является уголь ($Q_{\text{нр}} = 5810$ ккал/кг).

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 5810 ккал/кг.

2.2.4 Перспективные топливные балансы котельных ООО "УК "Лесная Поляна"

В данном разделе представлены топливные балансы на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна".

В таблицах 2.37 - 2.40 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии.

В таблицах 2.41 и 2.42 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.37 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	газ	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Котельная на ул. Молодёжная, 3	газ	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Котельная на ул. Молодёжная, 5	газ	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546
Котельная на ул. Молодёжная, 7	газ	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624
Котельная на ул. Молодёжная, 9	газ	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Котельная на ул. Молодёжная, 11	газ	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Котельная на ул. Молодёжная, 13	газ	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Котельная на ул. Молодёжная, 15	газ	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510
Котельная на пр-т. Весенний, 3	газ	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450
Котельная на пр-т. Весенний, 4	газ	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409
Котельная на пр-т. Весенний, 6	газ	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988
Котельная на б-р. Осенний, 2а	газ	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599
Всего ООО «УК «Лесная поляна»	газ	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347

Таблица 2.38 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Котельная на ул. Молодёжная, 3	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Котельная на ул. Молодёжная, 5	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Котельная на ул. Молодёжная, 7	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8
Котельная на ул. Молодёжная, 9	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
Котельная на ул. Молодёжная, 11	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
Котельная на ул. Молодёжная, 13	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
Котельная на ул. Молодёжная, 15	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Котельная на пр-т. Весенний, 3	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
Котельная на пр-т. Весенний, 4	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Котельная на пр-т. Весенний, 6	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Котельная на б-р. Осенний, 2а	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
Всего ООО «УК «Лесная поляна»	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.39 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", т у.т

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	газ	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Котельная на ул. Молодёжная, 3	газ	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Котельная на ул. Молодёжная, 5	газ	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
Котельная на ул. Молодёжная, 7	газ	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Котельная на ул. Молодёжная, 9	газ	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Котельная на ул. Молодёжная, 11	газ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Котельная на ул. Молодёжная, 13	газ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Котельная на ул. Молодёжная, 15	газ	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
Котельная на пр-т. Весенний, 3	газ	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
Котельная на пр-т. Весенний, 4	газ	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235
Котельная на пр-т. Весенний, 6	газ	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
Котельная на б-р. Осенний, 2а	газ	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592
Всего ООО «УК «Лесная поляна»	газ	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222

Таблица 2.40 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", тыс. м³

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	газ	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Котельная на ул. Молодёжная, 3	газ	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Котельная на ул. Молодёжная, 5	газ	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Котельная на ул. Молодёжная, 7	газ	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Котельная на ул. Молодёжная, 9	газ	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Котельная на ул. Молодёжная, 11	газ	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Котельная на ул. Молодёжная, 13	газ	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Котельная на ул. Молодёжная, 15	газ	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Котельная на пр-т. Весенний, 3	газ	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Котельная на пр-т. Весенний, 4	газ	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
Котельная на пр-т. Весенний, 6	газ	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
Котельная на б-р. Осенний, 2а	газ	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
Всего ООО «УК «Лесная поляна»	газ	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852	1 852

Таблица 2.41 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна" (зимний период), тыс. м³

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	газ	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
Котельная на ул. Молодёжная, 3	газ	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
Котельная на ул. Молодёжная, 5	газ	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
Котельная на ул. Молодёжная, 7	газ	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
Котельная на ул. Молодёжная, 9	газ	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
Котельная на ул. Молодёжная, 11	газ	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
Котельная на ул. Молодёжная, 13	газ	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
Котельная на ул. Молодёжная, 15	газ	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
Котельная на пр-т. Весенний, 3	газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная на пр-т. Весенний, 4	газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная на пр-т. Весенний, 6	газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная на б-р. Осенний, 2а	газ	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
Всего ООО «УК «Лесная поляна»	газ	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

Таблица 2.42 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой ООО "УК "Лесная Поляна"(летний период), тыс. м³

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная на ул. Молодёжная, 3	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная на ул. Молодёжная, 5	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная на ул. Молодёжная, 7	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная на ул. Молодёжная, 9	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная на ул. Молодёжная, 11	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная на ул. Молодёжная, 13	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 15	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная на пр-т. Весенний, 3	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная на пр-т. Весенний, 4	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная на пр-т. Весенний, 6	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная на б-р. Осенний, 2а	газ	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
Всего ООО «УК «Лесная поляна»	газ	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

На котельных ООО "УК "Лесная Поляна" основным проектным и фактическим топливом является природный газ.

2.2.5 Перспективные топливные балансы котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс"

В данном разделе представлены топливные балансы на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс".

В таблицах 2.43 - 2.46 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии.

В таблицах 2.47 и 2.48 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно.

Таблица 2.43 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	10 990	10 505	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	26 544	25 794	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	15 303	14 629	15 830	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	9 996	9 077	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0	2 020	7 213	7 213	11 967	16 430	16 341	18 479	18 437	18 437	18 437	18 437	18 437	18 437	18 437
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	газ	62 833	62 025	73 478	74 108	78 861	83 324	83 235	85 373	85 331	85 331	85 331	85 331	85 331	85 331	85 331

Таблица 2.44 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", кг у.т./Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	156,0	144,5	139,9	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	156,5	168,0	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	143,2	111,5	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	156,2	167,4	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0,0	214,1	213,0	200,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	газ	153,1	152,1	162,5	163,8	159,7	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6

Таблица 2.45 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", т у.т

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	1 714	1 518	1 631	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819
Котельная Лесная поляна, микро-район №3	газ	4 155	4 335	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	2 191	1 631	2 650	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	1 561	1 519	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0	432	1 537	1 443	1 896	2 603	2 589	2 928	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	газ	9 621	9 435	11 940	12 139	12 592	13 300	13 285	13 624	13 618	13 618	13 618	13 618	13 618	13 618	13 618

Таблица 2.46 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	1 517	1 343	1 444	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610
Котельная Лесная поляна, микро-район №3	газ	3 677	3 836	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	1 939	1 444	2 345	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	1 382	1 344	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0	383	1 360	1 277	1 678	2 304	2 291	2 591	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	газ	8 515	8 350	10 566	10 743	11 144	11 770	11 757	12 057	12 051	12 051	12 051	12 051	12 051	12 051	12 051

Таблица 2.47 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс" (зимний период), тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	0,75	0,69	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
Котельная Лесная поляна, микро-район №3	газ	1,53	1,65	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	0,64	0,50	0,84	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	0,40	0,43	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ		0,63	0,63	0,63	0,87	1,09	1,09	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	газ	3,32	3,90	3,98	4,04	4,28	4,49	4,49	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60

Таблица 2.48 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой ООО "Лесная Поляна - Плюс" (летний период), тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	газ	0,08	0,08	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
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	0,21	0,22	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	0,06	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	0,04	0,04	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
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ		0,04	0,04	0,04	0,06	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	газ	0,39	0,43	0,33	0,33	0,36	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

На котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" основным проектным и фактическим топливом является природный газ.

2.2.6 Перспективные топливные балансы котельной ООО "ЭнергоТеплоСервис"

В данном разделе представлены топливные балансы на источнике тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис".

В таблицах 2.49 - 2.52 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии.

В таблицах 2.53 и 2.54 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно.

Таблица 2.49 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис", Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	6 562	6 629	6 629	6 629	6 629	6 629	6 629	6 629	6 629	6 629	6 629	6 629	6 629

Таблица 2.50 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", кг у.т./Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	155,4	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0

Таблица 2.51 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", т у.т

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	1 020	1 041	1 041	1 041	1 041	1 041	1 041	1 041	1 041	1 041	1 041	1 041	1 041

Таблица 2.52 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	850	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867

Таблица 2.53 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис " (зимний период), тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	4,70	4,76	4,98	5,18	5,18	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28

Таблица 2.54 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой ООО "ЭнергоТеплоСервис " (летний период), тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	0,33	0,34	0,36	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40

На котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис " основным проектным и фактическим топливом является природный газ.

3 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ РАСХОДЫ ТОПЛИВА НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ГОРОДА КЕМЕРОВО ПРИ РАЗВИТИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С РЕКО- МЕНДУЕМЫМ ВАРИАНТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛО- СНАБЖЕНИЯ

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово представлены в таблице 3.1, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 3.2.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 3.1 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, млн. м³/ тыс. т н.т./млн. кВт-ч

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17, Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	2 308,8	2 125,2	2 125,5	2 065,4	2 070,4	2 075,6	2 082,8	2 085,8	2 089,5	2 092,3	2 094,0	2 094,8	2 095,7	2 097,5	2 098,3
		каменный	2 308,8	2 125,2	2 125,5	2 065,4	2 070,4	2 075,6	2 082,8	2 085,8	2 089,5	2 092,3	2 094,0	2 094,8	2 095,7	2 097,5	2 098,3
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	3,8	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
		Газ искусственный	149,6	187,9	153,9	145,6	146,4	147,0	148,0	148,4	148,9	149,2	149,4	149,5	149,6	149,8	149,9
		Мазут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	228,1	274,0	282,0	244,8	245,2	250,2	253,2	255,6	257,4	259,0	260,7	262,3	263,7	265,0	266,3
		каменный	228,1	274,0	282,0	244,8	245,2	250,2	253,2	255,6	257,4	259,0	260,7	262,3	263,7	265,0	266,3
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	3,4	2,6	3,2	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельные №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 - АО "Теплоэнерго"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,1	1,4	1,6	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	11,6	11,6	12,7	12,0	10,2	10,2	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,8	6,8	6,9	6,9
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"	Уголь, в т.ч.	35,4	32,9	35,9	35,8	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9
		каменный	35,4	32,9	35,9	35,8	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельные: Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А, Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"	Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	8,5	8,3	10,6	10,7	11,1	11,8	11,8	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная № 0717/001 ООО "ЭТС-Ресурс"	Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Водогрейная газовая котельная, Кузнецкий пр. 260 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,3	0,2	0,2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
11	Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 15, 17, ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Уголь, в т.ч.	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		каменный	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,2	1,3	1,0	1,3	1,3	1,3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Котельные: Весенний пр-т, 3, Весенний пр-т, 4, Весенний пр-т, 6, Молодежная ул., 1, Молодежная ул., 3, Молодежная ул., 5, Молодежная ул., 7, Молодежная ул., 9, Молодежная ул., 11, Молодежная ул., 13, Молодежная ул., 15, Молодежная ул., 17, Осенний б-р, 2А - ООО «УК «Лесная поляна»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	2 573,1	2 433,0	2 444,3	2 346,9	2 352,3	2 362,5	2 372,8	2 378,1	2 383,6	2 388,0	2 391,4	2 393,9	2 396,1	2 399,2	2 401,4
		каменный	2 573,1	2 433,0	2 444,3	2 346,9	2 352,3	2 362,5	2 372,8	2 378,1	2 383,6	2 388,0	2 391,4	2 393,9	2 396,1	2 399,2	2 401,4
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	32,7	30,4	35,2	34,7	33,3	34,1	30,0	30,3	30,4	30,5	30,6	30,6	30,7	30,8	30,8
		Газ искусственный	149,6	187,9	153,9	145,6	146,4	147,0	148,0	148,4	148,9	149,2	149,4	149,5	149,6	149,8	149,9
		Мазут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Таблица 3.2 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, тыс. т у.т.

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17, Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	1 574,3	1 449,5	1 461,1	1 418,0	1 421,7	1 425,4	1 430,5	1 432,6	1 435,3	1 437,2	1 438,5	1 439,0	1 439,7	1 441,0	1 441,5
		каменный	1 574,3	1 449,5	1 461,1	1 418,0	1 421,7	1 425,4	1 430,5	1 432,6	1 435,3	1 437,2	1 438,5	1 439,0	1 439,7	1 441,0	1 441,5
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	4,5	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
		Газ искусственный	89,7	112,7	111,8	105,7	106,3	106,8	107,5	107,8	108,1	108,4	108,5	108,6	108,6	108,8	108,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Мазут	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	147,8	177,4	199,0	172,7	173,0	176,5	178,7	180,3	181,6	182,7	183,9	185,1	186,0	187,0	187,9
		каменный	147,8	177,4	199,0	172,7	173,0	176,5	178,7	180,3	181,6	182,7	183,9	185,1	186,0	187,0	187,9
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	4,1	3,0	3,9	3,3	3,3	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельные №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 - АО "Теплоэнерго"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,3	1,7	1,9	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	13,8	13,9	15,1	14,4	12,1	12,2	7,8	7,9	7,9	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"	Уголь, в т.ч.	29,3	27,3	29,8	29,7	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
		каменный	29,3	27,3	29,8	29,7	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельные: Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А, Кедровый б-р, 2А, Котель- ная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	9,6	9,4	11,9	12,1	12,6	13,3	13,3	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
		Сжиженный углеводород- ный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная № 0717/001 ООО "ЭТС-Ресурс"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Сжиженный углеводород- ный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Водогрейная газовая котель- ная, Кузнецкий пр. 260 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,5	0,3	0,3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Сжиженный углеводород- ный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 15, 17, ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Уголь, в т.ч.	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		каменный	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,5	1,5	1,4	1,5	1,6	1,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Сжиженный углеводород- ный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Котельные: Весенний пр-т, 3, Весенний пр-т, 4, Весенний пр-т, 6, Молодежная ул., 1, Молодежная ул., 3, Молодежная ул., 5, Молодежная ул., 7, Молодежная ул., 9, Молодежная ул., 11, Молодежная ул., 13, Молодежная ул., 15, Молодежная ул., 17, Осенний б-р, 2А - ООО «УК «Лесная поляна»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	1 752,2	1 655,0	1 690,6	1 621,3	1 625,2	1 632,4	1 639,7	1 643,5	1 647,3	1 650,5	1 652,9	1 654,6	1 656,2	1 658,4	1 659,9
		каменный	1 752,2	1 655,0	1 690,6	1 621,3	1 625,2	1 632,4	1 639,7	1 643,5	1 647,3	1 650,5	1 652,9	1 654,6	1 656,2	1 658,4	1 659,9
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	38,5	35,7	41,4	40,8	39,1	40,0	35,0	35,4	35,5	35,6	35,7	35,8	35,9	35,9	36,0
		Газ искусственный	89,7	112,7	111,8	105,7	106,3	106,8	107,5	107,8	108,1	108,4	108,5	108,6	108,6	108,8	108,9
		Мазут	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

3.1 Описание преобладающего в городе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения

В 2021 году в городе Кемерово преобладающим видом топлива является каменный уголь. На его долю приходится 91,7% суммарного потребления топлива, на долю искусственного газа – 6,1%, природного газа – 2,2%; мазута – менее 0,01%, доля электроэнергии пренебрежимо мала.

3.2 Описание приоритетного направления развития топливного баланса города

В перспективе структура топливного баланса в городе Кемерово останется неизменной. В таблице 3.3 показана доля каждого вида топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии города Кемерово.

Таблица 3.3 – Доля видов топлива в топливном балансе города Кемерово в 2019-2033 годах

Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Уголь, в т.ч.	0,932	0,918	0,917	0,917	0,921	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
каменный	0,932	0,918	0,917	0,917	0,921	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
бурый	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Природный газ	0,020	0,020	0,022	0,023	0,019	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Газ искусственный	0,048	0,062	0,061	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Дизельное топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Электроэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

4 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

При разработке перспективных топливных балансов структура настоящего документа отредактирована в соответствии с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России №212 от 5 марта 2019 года.

Изменился состав котельных, эксплуатируемых АО "Теплоэнерго". Муниципальное имущество города Кемерово, эксплуатируемое АО «Теплоэнерго» по договору № 404 от 07.03.2008 было возвращено 17.11.2020 в муниципальную собственность.

Котельные №№ 15, 17, 19, 24, 25, 27, 31, 34, 38, 43, 45, 47, 54, 56, 60, 65, 66, тепловые сети к ним и ЦТП были полностью переданы в муниципальную собственность 17.11.2020 года.

В 2020 году котельные переданы в ОП ООО «НТСК» по договору аренды. В октябре 2021 года администрация города Кемерово заключила концессионное соглашение с ОП ООО «НТСК». Кроме котельных, находившихся до 2020 года в аренде у АО "Теплоэнерго", концессионное соглашение заключено также в отношении Водогрейной газовой котельной, Кузнецкий пр. 260 (бывшая котельная ФГКУ Комбинат «Малахит» Росрезерва).

Четыре из этих котельных расположены за пределами города Кемерово (котельные №№ 19, 24, 25, 54), поэтому для них перспективные топливные балансы не составлялись.

При проведении расчетов были внесены изменения и учтены следующие мероприятия:

- на Ново-Кемеровской ТЭЦ комплексная замена теплофикационной паровой турбины с генератором ст.№ ТГ-11, установленной мощностью 50МВт, без изменения установленной мощности в 2025 году (начало поставки мощности 01.01.2026 года);

- переключения тепловых нагрузок с котельных на ТЭЦ в течение 2022 года:
 - котельная № 114 АО «Теплоэнерго» на Ново-Кемеровскую ТЭЦ;
 - котельная НФС-1 АО «КемВод» на Кемеровскую ГРЭС;
- в течение 2023 года:
 - котельная №26 АО «Теплоэнерго» на Ново-Кемеровскую ТЭЦ;
 - котельная №35 АО «Теплоэнерго» на Кемеровскую ТЭЦ;
 - котельная №38 ОП ООО «НТСК» на Кемеровскую ТЭЦ;
 - котельная № 0717 ООО «ЭнергоТеплоСервис» на Ново-Кемеровскую ТЭЦ;
- в течение 2024 года:
 - котельная АО «Кемеровское ДРСУ» на Ново-Кемеровскую ТЭЦ;
- реконструкция (техническое перевооружение, модернизация) муниципальных котельных №№ 15, 17, 24, 25, 31, 34, 38, 43, 47, 54, 56, 60, 64, 65, 66, 260, находящихся в концессии ООО «НТСК», в период с 2022 по 2031 годы;
- реконструкция котельных №№ 6, 7, 8 находящихся в концессии АО «Теплоэнерго» в период с 2022 по 2033 годы.

Кроме указанных мероприятий на перспективные топливные балансы оказывает влияние уточнение расходов топлива (абсолютных и удельных) в базовом году и уточнение прогнозных значений приростов потребления тепловой энергии от нового строительства.