



## **ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДА КЕМЕРОВО**

**НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

**ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ**

**К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2024 год)	32401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2024 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	32401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	32401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.001.004
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	32401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.003.002
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	32401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя 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.....	5
1 Общие положения .....	6
2 Сводные таблицы замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) .....	9
3 Краткий анализ устранения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Кемерово .....	22
4 Приложение «Перечень поступивших замечаний и предложений» .....	39
4.1 Письмо АО «Теплоэнерго» от 14.06.2023 № 8100 .....	39
4.2 Письмо Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 014.06.2023 № 1591-01 .....	48
4.3 Письмо ООО ХК «СДС-Энерго» от 09.06.2023 № 946.....	50
4.4 Письмо ОАО «СКЭК» от 29.05.2023 №ОТПИСХ2023/0750.....	55
4.5 Письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 31.10.2022 № 07- 6433 .....	57

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Краткий анализ учета поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения после публикации на сайте администрации города Кемерово.....	7
Таблица 2.1 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму АО «Теплоэнерго» от 14.06.2023 № 8100.....	10
Таблица 2.2 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 014.06.2023 № 1591-01 .....	17
Таблица 2.3 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ООО ХК «СДС-Энерго» от 09.06.2023 № 946.....	18
Таблица 2.4 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ОАО «СКЭК» от 29.05.2023 №ОТПИСХ2023/0750.....	21
Таблица 3.1 - Таблица учета замечаний и предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Кемерово, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 31.10.2022 № 07-6433.....	23

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящая Глава сформирована на основе замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2024 год), размещенному 01.06.2023 на официальном сайте администрации города Кемерово по адресу:

<https://kemerovo.ru/sfery-deyatelnosti/gorodskoe-zhkkh/skhema-teplosnabzheniya-goroda-kemerovo-do-2033-goda-aktualizatsiya-na-2024-god/>.

Замечания и предложения по проекту актуализированной схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2024 год) принимались до 21 июня 2023 года по почтовому адресу: управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кемерово, просп. Советский, 54, каб. 114, г. Кемерово, 650091 (тел. 36-25-24, 58-16-30) в рабочие дни с 9.00 до 13.00 и с 14.00 до 17.00, и на электронный адрес: [nat.docenko@mail.ru](mailto:nat.docenko@mail.ru).

В установленный срок поступило 4 письма с замечаниями и предложениями к проекту схемы теплоснабжения. Указанные письма приведены в Приложении «Перечень поступивших замечаний и предложений» к настоящей Главе.

Краткий анализ поступивших замечаний приведен в таблице 1.1.

В разделе 2 приведены сводные таблицы замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения).

В разделе 3 приведен анализ устранения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Кемерово, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 31.10.2022 № 07-6433. Данное письмо приведено в Приложении «Перечень поступивших замечаний и предложений» к настоящей Главе.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 1.1 - Краткий анализ учета поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения после публикации на сайте администрации города Кемерово

Наименование организации	Реквизиты письма	Общее количество замечаний (предложений)	Результат рассмотрения замечаний (предложений)
АО «Теплоэнерго»	от 14.06.2023 № 8100	71	71 принято
Региональная энергетическая комиссия Кузбасса	от 014.06.2023 № 1591-01	1	1 принято
ООО ХК «СДС-Энерго»	от 09.06.2023 № 946	17	17 принято
ОАО «СКЭК»	от 29.05.2023 №ОТПИСХ2023/0750	1	1 принято

Всего предоставлено 90 замечаний и предложений.

По итогам рассмотрения учтены полностью или частично 90 замечаний.

Представленные замечания и предложения, принятые решения по итогам рассмотрения их рассмотрения, а также необходимые обоснования и комментарии по каждому замечанию представлены в разделе 2.

Большинство представленных замечаний не повлияли на обоснованность решений, предложенных в представленном проекте схемы теплоснабжения. При этом принятие (учет) ряда замечаний потребовало внесения изменений в проект схемы теплоснабжения и Обосновывающие материалы к нему. Изменения по всем принятым замечаниям и предложениям внесены в проект схемы теплоснабжения и в соответствующие главы Обосновывающих материалов.



## **2 СВОДНЫЕ ТАБЛИЦЫ ЗАМЕЧАНИЙ (ПРЕДЛОЖЕНИЙ) И ОТВЕТОВ НА ЗАМЕЧАНИЯ (ПРЕДЛОЖЕНИЯ)**

Все полученные замечания и предложения сведены в таблицы.

В соответствующих столбцах таблицы приводятся решение (принимается или не принимается замечание (предложение)) и комментарии к принятому решению.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.1 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму АО «Теплоэнерго» от 14.06.2023 № 8100**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ»	Примечание
<b>32401.ОМ-ПСТ.000.000. Утверждаемая часть. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год</b>				
1	стр.26 первый абзац	Поправить суммарную протяжённость на 1055,604 км...	Замечание снято АО «Теплоэнерго». Протяженность представлена верно на конец 2022 года. Учтен комментарий «на конец 2022 года».	
2	стр.26 третий абзац и диаграмма на рис. 1.2	Поправить доли (с учетом котельной № 95): - Филиал АО «Кузбассэнерго- «КТСК» - 89,9%; - АО «Теплоэнерго» - 4,84%; - ОАО «СКЭК» - 3,75%.	Замечание снято АО «Теплоэнерго». Учтен комментарий «на конец 2022 года». Котельная №95 приобретена в 2023 г.	
3	стр.26 таблица 1.2	Поправить в строках: - АО «Теплоэнерго»: протяженность 51080 м и материальная характеристика 6058,53 м ; - Всего: протяженность 1055603,7 м и материальная характеристика 296791,13 м ; (с учетом сетей котельной № 95).	Замечание снято АО «Теплоэнерго». Учтен комментарий «на конец 2022 года». Котельная №95 приобретена в 2023 г.	
4	стр.27 таблица 1.3	Поправить в строках: - Всего АО «Теплоэнерго»: протяженность 51080 м и материальная характеристика 6058,5 м <sup>2</sup> ; - Подземная: протяженность 35420 м и материальная характеристика 4172,5 м <sup>2</sup>	Замечание снято АО «Теплоэнерго». Учтен комментарий «на конец 2022 года».	
5	стр.28 таблица 1.4 и диаграмма на рис. 1.4	Поправить в строках: - Всего АО «Теплоэнерго»: протяженность 51080 м и материальная характеристика 6058,5 м ; - После 2004: протяженность 32330 м и материальная характеристика 3725,4 м <sup>2</sup>	Замечание снято АО «Теплоэнерго». Учтен комментарий «на конец 2022 года».	
6	стр.54 таблица 3.4	По котельной № 35 надо добавить с 2023 года добавить тепловые нагрузки на строящуюся школу «Антипова».	Учтено.	
7	стр.59 таблица 3.4	По котельной № 118 надо добавить с 2023 года добавить тепловые нагрузки на строящейся объект ФЛ Гирич.	Учтено.	
8	Таблица 3.4	Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.	Учтено.	
9	стр.78 таблица 3.7	Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.	Учтено.	
10	стр.82 таблица 4.2	Поправить данные с 2019 года, согласно утвержденным нормативным потерям: 2019-74796,21 м <sup>3</sup> ; 2020-74910,28 м <sup>3</sup> ; 2021-69821,99 м <sup>3</sup> ; 2022-20164,3 м <sup>3</sup> . С 2023 по 2033 - 14247,15 м <sup>3</sup> .	Учтено.	
11	стр. 87-106 таблица 4.6	Пропущена котельная № 35, необходимо добавить, а также добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.	Учтено в части котельной № 35. В части котельной ООО «Лесная поляна Плюс»	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ»	Примечание
			предлагается учесть при следующей актуализации из-за отсутствия исходных данных.	
12	стр.120 4 абзац	Котельные АО «Теплоэнерго» обеспечивают потребителей.. ..убрать «в Ленинском районе».	Учтено.	
13	стр. 128,129 таблица 6.5	Добавить котельную № 95, убрать котельную № 114.	Учтено.	
14	стр.143	Необходимо добавить котельную № 96, согласно исходных данных «ТС.6 Тепловые нагрузки потребителей по открытой схеме».	Учтено.	
15	стр.149,150,151,152,153 таблицы 9.4, 9.5, 9.6, 9.7, 9.8	- Откорректировать данные с 2023 года по котельным № 26,35, согласно исходных данных и информации, полученных от теплоснабжающих организаций. - Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.	Учтено.	
16	стр.149 таблица 9.4	Внести изменения в таблицу по котельным с 2024 года: - кот.4 - 334,3 Гкал; - кот. 92 - 2210 Гкал; -кот. 163- 1016,46 Гкал.	Учтено.	
17	стр.150 таблица 9.5	Внести изменения в таблицу по котельным с 2024 года: - кот.4 - 315 Гкал; -кот.92-1939 Гкал; - кот. 163 - 942 Гкал.	Учтено.	
18	стр. 168,171 таблицы 9.35, 9.36	Либо в ЕТО-3, либо в ЕТО-4 добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.	Учтено.	
19	стр.220 таблица 15.4	Откорректировать данные с 2023 года, согласно исходных данных и информации, полученных от теплоснабжающих организаций, а также с учетом приобретенной котельной № 95 и вновь подключенных объектов и отключенных за 2022 год.	Учтено.	
20	стр.228-242 таблица 15.13	- Откорректировать данные с 2023 года по котельным № 26,35, согласно исходных данных и информации, полученных от теплоснабжающих организаций. - Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.	Учтено.	
21	стр.263, 280-281 таблицы 15.19, 15.37	Поправить в строках и пересчитать по остальным, которые зависят от указанных строк: - протяженность тепл.сетей:	Учтено.	
		2022   2023   2024   2025   2026   2027   2028   2029   2030   2031   2032   2033		
		65,78   51,08   51,71   51,71   51,71   51,71   51,71   51,71   51,71   51,71   51,71   51,71		
		- магистральных:		
		2022   2023   2024   2025   2026   2027   2028   2029   2030   2031   2032   2033		
		15,43   15,43   15,43   15,43   15,43   15,43   15,43   15,43   15,43   15,43   15,43   15,43		
		- распределительных:		
		2022   2023   2024   2025   2026   2027   2028   2029   2030   2031   2032   2033		
		51,24   35,65   36,28   36,28   36,28   36,28   36,28   36,28   36,28   36,28   36,28   36,28		
		- материал. характеристика:		
		2022   2023   2024   2025   2026   2027   2028   2029   2030   2031   2032   2033		
		7,94   6,06   6,17   6,17   6,17   6,17   6,17   6,17   6,17   6,17   6,17   6,17		
		- норматив. потери:		
		2022   2023   2024   2025   2026   2027   2028   2029   2030   2031   2032   2033		
		15,22   11,83   11,83   11,83   11,83   11,83   11,831   11,83   11,83   11,83   11,83   11,83		

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения										Ответ»	Примечание
				1									
				1									
22	стр.275 таблица 15.31	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Привести в соответствие присоединенные нагрузки на коллекторах, согласно исходных данных «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 28.02.2023».</li> <li>- Привести в соответствие затраты тепла на собственные нужды котельной и отпуск тепловой энергии, согласно исходных данных табл. А3 - общая информация по котельным.</li> <li>- Необходимо учесть с 2023 года котельную № 95 (либо в ЕТО-3, либо в ЕТО-4), а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.</li> <li>- Поправить в ЕТО-4 установленные мощности с 2023 года (должно быть также как и в 2022 году, но с учетом котельной № 95).</li> </ul>										Учено.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год</b>													
23	стр.49	Котельные АО «Теплоэнерго» обеспечивают потребителей...убрать «в Ленинском районе».										Учено.	
24	стр.51 5 абзац	Передача тепловой энергии и теплоносителя осуществляется филиалом АО «Кузбассэнерго» - «КТСК». Про АО «Теплоэнерго» убрать.										Учено.	
25	стр.52 3 абзац	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Поправить № договора аренды муниципального имущества на № 16/612.</li> <li>- Поправить дату концессионного соглашения на 30.01.2019.</li> </ul>										Учено.	
26	стр.54-55 таблица 1.2	<ul style="list-style-type: none"> <li>- По котельной № 42 в столбик тепловые сети добавить договор аренды с АО «СибЭК».</li> <li>- По котельной № 101 поправить адрес на ул. Шахтерская, За/9 и в столбик тепловые сети добавить собственность АО «Теплоэнерго».</li> </ul>										Учено.	
27	стр.58	После слов № К-В/7А от 31.03.2023 дописать, что СЦТ-41 перешло с ЕТО-7 в ЕТО-3.										Учено.	
28	стр.120 таблица 2.62	По котельной № 35, 35/1 поправить в графе резервное топливо: диз.топливо, вместо уголь										Учено.	
29	стр.122,147,154, 155,157,162,168,267,275, таблицы 2.62, 2.65, 2.66, 2.67, 2.68, 2.74, 2.75, 3.43, 3.44	Удалить котельную № 158										Учено.	
30	стр. 210, стр.245 Раздел 3 Тепловые сети	Отсутствует в общей информации о введенных в эксплуатацию тепловых сетей АО «Теплоэнерго» в 2022 году (согласно исходных данных «Перечня вновь введенных тепловых сетей»), а также отсутствует информация по сетям, которые необходимо исключить из схемы теплоснабжения для списания тепловых сетей в 2023 году (согласно исходных данных «Перечня тепловых сетей АО "Теплоэнерго", подлежащих исключению из системы централизованного теплоснабжения»).										Учено.	
31	стр.245 второй абзац и таблица 3.31	Поправить суммарную протяженность тепловых сетей АО «Теплоэнерго» на 01.01.2023 составляет 47,610 км (без учета котельной № 158). Также поправить в таблице в строках: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Аренда: протяженность 42762 м и материальная характеристика 5177,9 м ;</li> <li>- Всего: протяженность 47610 м и материальная характеристика 5656,5 м ;</li> </ul> (без учета котельной № 158).										Замечание снято после сверки с АО «Теплоэнерго»	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ»	Примечание
32	стр.246 таблица 3.32	Поправить в строках: - ЕТО-4: протяженность 43810 м и материальная характеристика 5295,5 м <sup>2</sup> ; - Всего: протяженность 47610 м и материальная характеристика 5656,5 м ; (без учета котельной № 158)	Замечание снято после сверки с АО «Теплоэнерго»	
33	стр.246 таблица 3.33	Поправить в строках: - Ду 50: протяженность 5510 м и материальная характеристика 314,2 м <sup>2</sup> ; -Ду 100: протяженность 11196 м и материальная характеристика 1200 м ; - Всего: протяженность 47610 м и материальная характеристика 5656,5 м <sup>2</sup> ; (без учета котельной № 158).	Замечание снято после сверки с АО «Теплоэнерго»	
34	стр.247 таблица 3.34	Поправить в строках: - надземная прокладка: протяженность 13268 м и материальная характеристика 1653,2 м <sup>2</sup> ; - подземная прокладка: протяженность 31986 м ; - в каналах/коллекторах: 22856 м ; - Всего: протяженность 47610 м и материальная характеристика 5656,5 м <sup>2</sup> ; (без учета котельной № 158).	Замечание снято после сверки с АО «Теплоэнерго»	
35	стр.248 таблица 3.35	Поправить строки: - до 1990: протяженность 8178 м и материальная характеристика 1280 м ; - после 2004: : протяженность 29140 м и материальная характеристика 3342,4 м <sup>2</sup> ; - всего: : протяженность 47610 м и материальная характеристика 5656,5 м <sup>2</sup> ; Без учета котельной № 158.	Замечание снято после сверки с АО «Теплоэнерго»	
36	стр.3 87-3 97 таблица 8.17	Привести в соответствии с исходными данными по 2022 году «таблица А. 13 - Сведения о потреблении топлива»	Учтено.	
37	стр.434 таблица 11.2	Убрать котельную № 114	Учтено.	
38	стр.444 таблица 11.10	В 2021 году по решению суда другой тариф с 01.07.2021 -4536,24 руб	Учтено.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год (Приложение 1)</b>				
39	стр.281-313	Добавить тепловые нагрузки потребителей котельной № 95	Учтено.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год (Приложение 2)</b>				
40	стр.51-52	Из таблицы убрать тепловые сети котельной № 158.	Учтено.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.004.000. Глава 4. Существующее и перспективное балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>				
41	стр.30 таблица 3.1	По котельной № 35 надо добавить с 2023 года добавить тепловые нагрузки на строящуюся школу «Ан-типова»	Учтено.	
42	стр.35 таблица 3.1	По котельной № 114 с 2023 года все должно быть по «0»	Учтено.	
43	стр.35 таблица 3.1	По котельной № 118 надо добавить с 2023 года добавить тепловые нагрузки на строящейся объект ФЛ Гирич.	Учтено.	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ»	Примечание
44	стр.35 таблица 3.1	По котельной № 114 с 2023 года все должно быть по «0»	Учтено.	
45	таблицы 3.1, 3.5	Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.	Учтено.	
46	стр.37 таблица 3.1	По котельной № 163 не заполнены данные за 2019 и 2020 года.	Учтено.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.005.000. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>				
47	стр.13	Котельные АО «Теплоэнерго» обеспечивают потребителей...убрать «в Ленинском районе».		
<b>32401.ОМ-ПСТ.006.000. Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. В том числе в аварийных режимах. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>				
48	стр. 15 таблица 2.2	Добавить котельную № 103, согласно исходных данных ТС.6.	Учтено.	
49	стр.15 таблица 3.2	Удалить котельную № 158	Учтено.	
50	стр.28-40 таблица 4.2	Пропущена котельная № 35, необходимо добавить, а также добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.	Учтено в части котельной № 35. В части котельной ООО «Лесная поляна Плюс» предлагается учесть при следующей актуализации из-за отсутствия исходных данных.	
51	стр.55-75 таблица 5.2	Пропущена котельная № 35, необходимо добавить, а также добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.	Учтено в части котельной № 35. В части котельной ООО «Лесная поляна Плюс» предлагается учесть при следующей актуализации из-за отсутствия исходных данных.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.007.000. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>				
52	стр.40 таблица 13.4	По котельной № 35 надо добавить с 2023 года тепловые нагрузки на строящуюся школу «Антипова»	Учтено.	
53	стр.44 таблица 13.4	По котельной № 118 надо добавить с 2023 года тепловые нагрузки на строящийся объект ФЛ Гирич.	Учтено.	
54	стр.3 7-46 таблица 13.4	Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.	Учтено	
<b>32401.ОМ-ПСТ.009.000. Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>				
55	По всей главе (по тексту и в таблицах)	Необходимо добавить котельную № 96, согласно исходных данных «ТС.6 Тепловые нагрузки потребителей по открытой схеме».	Принимается. Учтено.	
56	стр.62, 69, 70 таблица 6.1	Убрать потребителей по котельным № 101 (ул. Артельная, 2, 3), № 35 (ул. Луганская, 6), № 92 (ул. Урицкого, 4, 5, 7, 15), согласно исходных данных «Сведения о подключенных и отключенных потребителей в 2022 году».	Принимается. Учтено.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10. Перспективные топливные балансы. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>				
57	стр. 27-33 таблицы 2.13, 2.14, 2.15, 2.16, 2.17, 2.18, 2.19	- Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года. -Откорректировать данные с 2023 года по котельным № 26,35, согласно исходных данных и информации, полученных от теплоснабжающих организаций. -Заполнить данные за 2019, 2020 года по котельной № 163.	Учтено.	
58	стр.58, 61 таблицы 3.1, 3.2	Необходимо добавить количество природного газа по котельной № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.	Учтено.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.011.000. Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>				
59	По всей главе (по тексту и в таблицах)	Заменить наименование котельной № 57 на № 97.	Учтено	
60	стр.127, 128 таблицы 2.12, 2.13	Убрать потребителей по котельным № 101 (ул. Артельная, 2, 3), согласно исходных данных «Сведения	Учтено	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ»	Примечание											
		о подключенных и отключенных потребителях в 2022 году».													
<b>32401.ОМ-ПСТ.013.000. Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>															
61	стр.27,28 таблица 2.13	Откорректировать данные с 2023 года по котельным № 26,35, согласно исходных данных и информации, полученных от теплоснабжающих организаций.	Учтено.												
62	стр. 37 таблица 2.13	Заполнить данные за 2019, 2020 года по котельной № 163	Учтено.												
63	стр. 24-37 таблица 2.13	Необходимо добавить количество природного газа по котельной № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.	Учтено.												
64	стр.62, 63 таблицы 2.22, 2.23	Откорректировать данные с 2023 года, согласно исходных данных и информации, полученных от теплоснабжающих организаций, а также с учетом приобретенной котельной № 95 и вновь подключенных объектов и отключенных за 2022 год.	Учтено.												
65	стр.69,70,71 таблицы 2.30, 2.31, 2.33	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Привести в соответствие присоединенные нагрузки на коллекторах, согласно исходных данных «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 28.02.2023».</li> <li>- Привести в соответствие затраты тепла на собственные нужды котельной и отпуск тепловой энергии, согласно исходных данных табл. А3 - общая информация по котельным.</li> <li>- Необходимо учесть с 2023 года котельную № 95 (либо в ЕТО-3, либо в ЕТО-4), а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.</li> <li>- Поправить в ЕТО-4 установленные мощности с 2023 года (должно быть также как и в 2022 году, но с учетом котельной № 95).</li> </ul>	Учтено.												
66	стр.75 таблица 2.37	Поправить в строках и пересчитать по остальным, которые зависят от указанных строк: - протяженность тепл.сетей:	Учтено.												
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
		65,78	51,08	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71		
		- магистральных:													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
			15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43		
		- распределительных:													
		2022	Г2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
		51,24	35,65	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28		
		- материал.характеристика:													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
		7,94	6,06	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17		
		- норматив.потери:													

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения												Ответ»	Примечание
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
		15,22	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83		
67	стр.88 абзац 1	Второе предложение данного абзаца либо убрать, либо пересмотреть, так как индикаторы для котельной № 95 приводится в ООО «Лесная поляна Плюс».												Учтено.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.018.000. Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>															
68		Отсутствует информация по сетям, которые необходимо исключить из схемы теплоснабжения для списания тепловых сетей в 2023 году (согласно исходных данных «Перечня тепловых сетей АО "Теплоэнерго", подлежащих исключению из системы централизованного теплоснабжения»).												Учтено	
69		Отсутствует информация по отключенным потребителям, согласно исходных данных «Сведения о подключенных и отключенных потребителей в 2022 году».												Учтено	
<b>32401.ОМ-ПСТ.019.000. Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>															
70	стр.23 абзац 4 раздела 2.3	Котельные АО «Теплоэнерго» обеспечивают потребителей...убрать «в Ленинском районе».												Учтено.	
71	стр.26 абзац 2 раздела 2.4	По ЕТО-4 поправить установленную мощность (без учета котельной № 158) на 56,156 Гкал/ч.												Учтено.	



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.2 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 014.06.2023 № 1591-01**

№ п/п	Замечание/предложение	Ответ																																		
1	<p>Во исполнение поручения Губернатора Кемеровской области - Кузбасса, полученного в ходе аппаратного совещания 29.05.2023, направляю информацию по анализу значений установленной мощности источников тепловой энергии, учтенных при тарифном регулировании, и указанных в схемах теплоснабжения муниципальных образований (актуализация на 2023 год).</p> <p align="center">Сравнительный анализ установленной мощности источников тепловой энергии</p> <table border="1" data-bbox="365 539 1099 834"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование организации</th> <th>REESTR.HEAT.SOURCE.2023</th> <th>Схема теплоснабжения</th> <th rowspan="2">Отклонение по установленной мощности</th> </tr> <tr> <th>Установленная мощность, Гкал/час</th> <th>Установленная мощность, Гкал/час</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td><b>Кемеровский городской округ</b></td> <td><b>3 664,59</b></td> <td><b>3 856,75</b></td> <td><b>5,2%</b></td> </tr> <tr> <td>АО "Кемеровская генерация"</td> <td>3 426,00</td> <td>3 607,00</td> <td>5,3%</td> </tr> <tr> <td>АО "Теплоэнерго"</td> <td>65,48</td> <td>65,50</td> <td>0,0%</td> </tr> <tr> <td>ООО "НТСК"</td> <td>20,74</td> <td>20,65</td> <td>-0,4%</td> </tr> <tr> <td>ООО "ЭТС"</td> <td>14,45</td> <td>14,40</td> <td>-0,3%</td> </tr> <tr> <td>ООО "Лесная поляна - плюс"</td> <td>47,77</td> <td>59,00</td> <td>23,5%</td> </tr> <tr> <td>ОАО "СКЭЖ"</td> <td>90,15</td> <td>90,20</td> <td>0,1%</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование организации	REESTR.HEAT.SOURCE.2023	Схема теплоснабжения	Отклонение по установленной мощности	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, Гкал/час	<b>Кемеровский городской округ</b>	<b>3 664,59</b>	<b>3 856,75</b>	<b>5,2%</b>	АО "Кемеровская генерация"	3 426,00	3 607,00	5,3%	АО "Теплоэнерго"	65,48	65,50	0,0%	ООО "НТСК"	20,74	20,65	-0,4%	ООО "ЭТС"	14,45	14,40	-0,3%	ООО "Лесная поляна - плюс"	47,77	59,00	23,5%	ОАО "СКЭЖ"	90,15	90,20	0,1%	<p>Скорректированы данные по установленной тепловой мощности источников АО "Кемеровская генерация", в соответствии с предоставленной предприятием информацией УТМ составляет 3441 Гкал/ч.</p> <p>По всем котельным в схеме теплоснабжения установленная мощность принята в соответствии с предоставленной организациями информацией.</p> <p>Следует отметить, что незначительные несоответствия не оказывают влияния на решения, принимаемые в схеме теплоснабжения.</p>
Наименование организации	REESTR.HEAT.SOURCE.2023		Схема теплоснабжения	Отклонение по установленной мощности																																
	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, Гкал/час																																		
<b>Кемеровский городской округ</b>	<b>3 664,59</b>	<b>3 856,75</b>	<b>5,2%</b>																																	
АО "Кемеровская генерация"	3 426,00	3 607,00	5,3%																																	
АО "Теплоэнерго"	65,48	65,50	0,0%																																	
ООО "НТСК"	20,74	20,65	-0,4%																																	
ООО "ЭТС"	14,45	14,40	-0,3%																																	
ООО "Лесная поляна - плюс"	47,77	59,00	23,5%																																	
ОАО "СКЭЖ"	90,15	90,20	0,1%																																	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.3 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ООО ХК «СДС-Энерго» от 09.06.2023 № 946

№ п/п	№ стр.,табл.	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание	Ответ
1	51	увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок кот.: №26 АО "Теплоэнерго" в 2024 г. (3,27 Гкал/ч)	исключить		Учтено.
2	с54, табл. 3.4	Кот. №26, Севернее комплекса стр. №26 по ул. Соборная	заполнить сведения по Кот. №26 на период с 2025г. По 2033г. В соответствии с данными, указанными в таблице №2		Учтено.
3	с.93,табл.4.6	Котельная №26	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствует, т.к. расчет выполнялся разработчиком СТ	Учтено.
4	с.126,табл. 6.4	Котельная №26 АО "Теплоэнерго"	исключить		Учтено.
5	с.135,табл. 7.2	Мероприятия для подключения потребителей перспективной застройки новых микрорайонов центральной части части города при реализации программы комплексного развития территорий, в том числе для переключения потребителей Котельной №26 строительство двухтрубной тепловой сети на участке от точки подключения в существующую тепловую сеть от НХО-30 по ул. Сибиряков-Гвардейцев до проектируемой тепловой камеры ТК-20(включительно) на пересечении ул. Гагарина и ул. Суховская)	Мероприятия для подключения потребителей перспективной застройки новых микрорайонов центральной части города при реализации программы комплексного развития территорий, в том числе строительство двухтрубной тепловой сети на участке от точки подключения в существующую тепловую сеть от НХО-30 по ул. Сибиряков-Гвардейцев до проектируемой тепловой камеры ТК-20(включительно) на пересечении ул. Гагарина и ул. Суховская		Учтено добавлен примечанием <i>*Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения.</i>
6	с.137, табл.7.4	Переключение потребителей кот.№26 (строительство тепловых сетей и узла смешения)	строительство тепловых сетей и узла смешения		Учтено добавлен примечания <i>*Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения.</i>

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	№ стр.,табл.	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание	Ответ
7	с.149, табл.9.4	Кот. №26, Севернее комплекса стр. №26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствует, т.к. расчет выполнялся разработчиком СТ	Учтено.
8	с.150, табл.9.5	Кот. №26, Севернее комплекса стр. №26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствует, т.к. расчет выполнялся разработчиком СТ	Учтено.
9	с.151, табл.9.6	Кот. №26, Севернее комплекса стр. №26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствует, т.к. расчет выполнялся разработчиком СТ	Учтено.
10	с.152, табл.9.7	Кот. №26, Севернее комплекса стр. №26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствует, т.к. расчет выполнялся разработчиком СТ	Учтено.
11	с.153, табл.9.8	Кот. №26, Севернее комплекса стр. №26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствует, т.к. расчет выполнялся разработчиком СТ	Учтено.
12	с.168, табл.9.35	Котельные №№ 26,35/1,42,91,92,96,97,101,102,103,110,112,114,118,122,123,141,163 - АО "Теплоэнерго"	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствует, т.к. расчет выполнялся разработчиком СТ	Учтено.
13	с.171, табл.9.36	Котельные №№ 26,35/1,42,91,92,96,97,101,102,103,110,112,114,118,122,123,141,163 - АО "Теплоэнерго"	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствует, т.к. расчет выполнялся разработчиком СТ	Учтено.
14	с.183, табл.10.3	Переключение потребителей кот.№26 (строительство тепловых сетей и узла смешения)	исключить		Учтено добавленем примечания <i>*Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения.</i>

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	№ стр.,табл.	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание	Ответ
15	с.206	увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок кот.: №26 АО "Теплоэнерго" в 2024 г.	исключить		Учтено.
16	с.232, табл.15.3	Кот. №26, Севернее комплекса стр. №26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствует, т.к. расчет выполнялся разработчиком СТ	Учтено.
17	с.295, табл.17.1	Кот. №26, Севернее комплекса стр. №26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствует, т.к. расчет выполнялся разработчиком СТ	Учтено.
		<p>Согласно, размещенной версии документа в 2024 году планируется переключение потребителей котельной №26 (севернее комплекса строений №26 по ул. Соборная), собственником которой является ООО ХК «СДС-Энерго» на источник комбинированной выработки - Кемеровскую ГРЭС.</p> <p>Проект СТС, соответственно, содержит данные о перераспределении тепловой нагрузки потребителей котельной № 26 в 2024 году (3,27 Гкал/ч) в пользу АО «Кемеровская генерация». При этом ни ООО Хк «СДС-Энерго», как собственник источника тепловой энергии, ни АО «Теплоэнерго», как ЕТО в соответствующей зоне теплоснабжения, не инициировали процедуру по выводу объекта из эксплуатации и не заявляли о снижении тепловой нагрузки на период 2024-2033 годы.</p> <p>В связи с вышеизложенным, считаем необходимым исключить из проекта СТС мероприятия по принудительному выводу котельной № 26 из эксплуатации и перераспределению тепловой нагрузки в пользу АО «Кемеровская генерация», так как они являются дискриминационными, нарушают требования действующего законодательства и препятствуют осуществлению предпринимательской деятельности.</p>			Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.4 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ОАО «СКЭК» от 29.05.2023 №ОТПИСХ2023/0750**

Замечание/предложение	Ответ
<p>В ОАО «СКЭК» поступило заявление от ФЛ на подключение жилого дома к сетям теплоснабжения расположенного по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, г.Кемерово, ж.р. Кедровка.</p> <p>Подключение вышеуказанного объекта к централизованной системе теплоснабжения г.Кемерово невозможно, по причине отсутствия в точке подключения резерва пропускной способности тепловых сетей.</p> <p>Для подключения заявителя необходимо произвести следующие работы:</p> <p>Увеличение диаметра трубопровода на подземной тепловой сети от ТК16-1-1 в районе до Комсомольского проезда, 12 с Ду 100мм на Ду 125мм ориентировочно 48м (96м).</p> <p>Данные мероприятия отсутствуют в схеме теплоснабжения г. Кемерово и, соответственно, в инвестиционной программе ОАО «СКЭК». В соответствии с п. 24 Постановления Правительства РФ от 30.11.2021 г. № 2115 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила, недискриминационного доступа к услугам по подключению к системам теплоснабжения... в случае отсутствия технической возможности подключения и выбора заявителем процедуры подключения в порядке, предусмотренном 24 настоящих Правил, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обязана обратиться в орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения подключаемого объекта.</p> <p>Просим Вас актуализировать схему теплоснабжения г.Кемерово с учетом выполнения указанных мероприятий. После актуализации схемы ОАО «СКЭК» сможет обратиться, в соответствии с п. 6 ст.14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в орган тарифного регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу и осуществить корректировку заключенного концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения г.Кемерово. Одновременно предлагаем Вам в целях сдерживания роста тарифа рассмотреть возможность осуществления данных мероприятий с привлечением бюджетного источника.</p>	<p>Учтено в Главе 5, Приложение 1 к Главе 2</p>

### **3 КРАТКИЙ АНАЛИЗ УСТРАНЕНИЯ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ ДЛЯ УЧЕТА ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ЕЖЕГОДНОЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО**

В настоящем разделе приведен анализ выполнения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Кемерово, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 31.10.2022 № 07-6433

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 3.1 - Таблица учета замечаний и предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Кемерово, направленных письмом Министрства энергетики Российской Федерации от 31.10.2022 № 07-6433

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
<b>Разделы</b>			
5	Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения»	1. Рекомендуется дополнить раздел сводными данными по городу Кемерово в целом по нагрузке и мощности в табличном виде в разрезе единых теплоснабжающих организаций (далее – ЕТО).	Раздел 1 выполнен в соответствии с п.5 ПП РФ №154. Данные по нагрузке и мощности в разрезе ЕТО подробно приведены в подразделе 2.2 главы 13
6	Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	2. Рекомендуется привести в соответствие друг другу информацию о перспективных балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных, приведенную в таблицах 3.4, 3.5 и 3.6 раздела 3.3 «Существующие и перспективные балансы...», с информацией о переключении тепловой нагрузки котельных на Кемеровскую ГРЭС и Ново-Кемеровскую ТЭЦ, приведенную в главе 6.6 раздела 5 «Предложения по строительству, реконструкции... источников тепловой энергии» и в разделе 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии», в части:	Учтено.
		- переключения в 2022 году тепловой нагрузки котельной НФС-1 (АО «КемВод») (2,2 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС;	
		- переключения в 2024 году тепловой нагрузки котельной №0717 (ООО «ЭТС-Ресурс») (8,1 Гкал/ч) и котельной АО «Кемеровское ДРСУ» (0,68 Гкал/ч) на Ново-Кемеровскую ТЭЦ.	Учтено.
		3. Рекомендуется скорректировать информацию о динамике тепловой нагрузки Кемеровской ТЭЦ в 2024 году, приведенной в таблице 3.3 раздела 3.3 «Существующие и перспективные балансы...» Утверждаемой части (прирост на 4,52 Гкал/ч), принимая во внимание, что, согласно информации, приведенной в главе 6.6 раздела 5 «Предложения по строительству, реконструкции... источников тепловой энергии» и в разделе 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» Утверждаемой части, в 2024 году планируется переключение на Кемеровскую ТЭЦ тепловой нагрузки котельной №35 (АО «Теплоэнерго») и котельной №38 (ООО «НТСК») (суммарная величина переключаемой тепловой нагрузки – 8,9 Гкал/ч).	
4. Рекомендуется дополнить схему теплоснабжения разъяснениями, уточняющими прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города Кемерово в части прогнозной динамики установленной тепловой мощности в связи со следующим:	УТМ определяется по паровому балансу (по отборам турбин и ТФУ). Мощности оставшихся котлов достаточно для		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		- на Кемеровской ГРЭС в 2022 году установленная тепловая мощность снижается на 297 Гкал/ч, при этом в указанный период на электростанции запланированы только мероприятия по выводу из эксплуатации 4 энергетических котлов суммарной производительностью 600 т/ч и суммарной установленной тепловой мощностью 376 Гкал/ч.	обеспечения установленных турбоагрегатов и частично РОУ. По произведенному на станции расчету снижение УТМ станции по ТФУ составит 297 Гкал/ч.
9	Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»	5. В таблицы 4.6-4.8 балансы теплоносителя рекомендуется внести уточнения в расчеты по зонам действия ряда теплоисточников:	Учтено в части комментариев. Значения балансов для ряда котельных не меняются по причине отсутствия изменения факторов, влияющих на них.
		- приведены нулевые значения сверхнормативных утечек теплоносителя, без каких-либо комментариев;	
		- значения приведенных в балансах данных за весь расчетный период не меняются.	
		6. Рекомендуется проверить и при необходимости внести исправление на странице 124, на которой некорректно указано: «Из таблиц 4.5 – 4.8 следует, что величины производительности водоподготовительных установок (далее – ВПУ) источников тепловой энергии, оснащенных данными установками, достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения». Согласно таблицам 4.6 и 4.7, на 7 теплоисточниках наблюдается дефицит производительности ВПУ.	Учтено.
11	Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	7. Рекомендуется проверить и при необходимости внести исправление. В конце пункта 6.6 некорректная ссылка на пункт 13.	Учтено.
12	Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	8. В пункте 7 («Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей») рекомендуется привести мероприятия с шифрами в соответствии с общими положениями, указанными пункте 7.1.	Учтено.
13	Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения (далее – ГВС) в закрытые системы ГВС в материалах настоящего актуализированного проекта схемы теплоснабжения не содержится в разделе (приведена ссылка на главу 9).	Предложения не содержатся в данном разделе по причине нецелесообразности их реализации, установленной в главе 9 по результатам ТЭО.
14	Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»	10. Рекомендуется дополнить схему теплоснабжения необходимыми разъяснениями и уточнить прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города Кемерово в части прогнозной динамики тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии в связи со следующим:	-



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		<p>- на Ново-Кемеровской ТЭЦ к концу прогнозного периода отпуск тепловой энергии увеличивается на 501,5 тыс. Гкал (+26%), при этом тепловая нагрузка увеличивается только на 89,4 Гкал/ч (+13%) (обычно темпы роста отпуска тепловой энергии уступают темпам роста тепловой нагрузки в результате снижения потерь тепловой энергии в реконструированных и модернизированных тепловых сетях и повышения уровня энергоэффективности вводимых в эксплуатацию объектов строительства).</p> <p>А также в части прогнозной динамики удельного расхода условного топлива (далее – УРУТ) на отпуск электрической и тепловой энергии:</p> <p>- на Кемеровской ГРЭС к концу прогнозного периода УРУТ на отпуск электрической энергии снижается на 74,5 г/кВт·ч (-24%), при этом начиная с 2022 года до конца прогнозного периода выработка электрической энергии остается неизменной;</p> <p>- на Кемеровской ГРЭС начиная с 2022 года до конца прогнозного периода УРУТ на отпуск тепловой энергии остается неизменным, при этом в течение прогнозного периода отпуск тепловой энергии увеличивается на 479,2 тыс. Гкал (+19%);</p> <p>- на Ново-Кемеровской ТЭЦ к концу прогнозного периода УРУТ на отпуск электрической энергии снижается на 41,6 г/кВт·ч (-11%), при этом начиная с 2022 года до конца прогнозного периода выработка электрической энергии остается неизменной;</p> <p>- на Ново-Кемеровской ТЭЦ начиная с 2022 года до конца прогнозного периода УРУТ на отпуск тепловой энергии остается неизменным, при этом в течение прогнозного периода отпуск тепловой энергии увеличивается на 501,5 тыс. Гкал (+26%);</p> <p>- на Кемеровской ТЭЦ в течение прогнозного периода УРУТ на отпуск электрической энергии остается неизменным, при этом к концу прогнозного периода выработка электрической энергии увеличивается на 42,5 млн кВт·ч (+22%).</p>	<p>Уточнена прогнозная динамика тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии.</p> <p>-</p> <p>В Главе 10 приводятся необходимые разъяснения.</p> <p>На КГРЭС и НКТЭЦ принят тепловой метод разделения топлива между тепловой и электрической энергии. При этом методе вся экономия топлива от увеличения загрузки отборов турбин приходится на электрическую энергию. Поэтому УРУТ на выработку и отпуск электрической энергии снижается, а на тепловую энергию не изменяется.</p> <p>На КТЭЦ нет конденсационной выработки электроэнергии, а тепловая энергия практически вся отпускается из отборов турбин, а доля РОУ около 3%.</p>
19	Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»	<p>11. Рекомендуется дополнить обоснованиями термины «Длина сети, м» и «Длина трубопровода, м», приведенных в таблице 13.1, а также в части в каком исчислении исчисления (однотрубное однотрубное или двухтрубное двухтрубное) указана протяженность протяженности тепловых сетей, относящихся к зоне эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго» в таблице 13.2.</p> <p>12. Рекомендуется представить дополнить обоснованием определению АО «Теплоэнерго» и ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в качестве организаций, уполномоченных на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей г. Кемерово, перечень которых приведен соответственно в таблицах 13.2 и 13.3.</p>	<p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p>
21	Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города»	<p>13. В таблице 15.43 рекомендуется уточнить размерность показателя «Удельная повреждаемость тепловых сетей» и скорректировать.</p>	<p>Учтено</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
	федерального значения»		
<b>Обосновывающие материалы</b>			
24	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»		-
25	Часть 1 «Функциональная структура теплоснабжения»	14. В пункте 1.4 «Описание зон действия индивидуального теплоснабжения» рекомендуется уточнить есть ли в городе Кемерово многоквартирные дома (далее – МКД) с децентрализованным теплоснабжением (индивидуальными котельными на один дом, с поквартирным отоплением, ГВС) и внести изменения.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		15. Рекомендуется привести данные по производственным котельным.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		16. Рекомендуется дополнить описанием зоны действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО (или указание на их отсутствие).	Учтено.
28	Часть 2 «Источники тепловой энергии»	17. В пункте 2.8 «Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии...» рекомендуется дополнить информацией, что по состоянию на 01.01.2022 котлоагрегаты ст. №№ 5, 6, 8, 9 Кемеровской ГРЭС выведены из эксплуатации.	Учтено.
		18. Рекомендуется дополнить информацией, а именно: - характеристика ВПУ, описание схемы водоподготовки и подпиточных устройств на источнике комбинированной выработки; - характеристика и состояния золоотвалов (для проектного топливного режима источника комбинированной выработки).	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		19. Рекомендуется дополнить пояснением о статусе работы паротурбинных установок Ново-Кемеровской ТЭЦ. В пункте 2.1.1.3.11 указано: «...турбоагрегаты электростанции Ново-Кемеровской ТЭЦ не относятся к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме», но в таблице 2.54 «Перечень генерирующих объектов, прошедших конкурентный отбор мощности» отмечено, что ТГ с № 7 по № 14 работают в вынужденном режиме.	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		20. На странице 157 в таблице 2.68 не конкретизированы места установки приборов учета. Отсутствуют сведения, на каких котельных АО «Теплоэнерго» не установлены приборы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		21. На странице 164 в пункте 2.3.4 сведения представлены не в табличной форме. Отсутствует информация о сроке ввода в эксплуатацию и годе последнего капитального ремонта котлов ОАО «СКЭК».	Учтено
		22. На странице 165 в пункте 2.3.5 отсутствует обоснование выбора температурного графика котельной № 10 со срезкой на 65 при закрытой системе ГВС.	Учтено.
		23. На странице 165 в пункте 2.3.7 отсутствуют сведения о точке поставки тепловой энергии, на которой не установлен прибор учета.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		24. На странице 171 в пункте 2.4.4 сведения представлены не в табличной форме. Отсутствует информация о сроке ввода в эксплуатацию и годе последнего капитального ремонта котлов ОАО «Лесная Поляна - Плюс».	Учтено.
		25. На странице 172 пункт 2.4.8 рекомендуется дополнить сведениями о ВПУ ОАО «Лесная Поляна - Плюс».	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		26. На странице 173 пункт 2.4.12 рекомендуется дополнить эксплуатационными показателями ОАО «Лесная Поляна - Плюс».	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		27. Рекомендуется дополнить данными в полном объеме. На странице 174 таблица 2.88 заполнена частично.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		28. На странице 176 в пункте 2.5.6 рекомендуется привести сведения о среднегодовой загрузке оборудования ООО «ЭТС».	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		29. На странице 176 в пункте 2.5.7 отсутствуют сведения о способе учета тепла ООО «ЭТС», отпущенного в тепловые сети. Не указан способ учета на каждом выводе с источника тепловой энергии.	Учтено.
		30. На странице 172 пункт 2.5.8 рекомендуется дополнить статистикой отказов ООО «ЭТС».	Учтено.
		31. На странице 181 пункт 2.6.1.7 рекомендуется дополнить сведениями о способе учета тепла ООО «ЭТС», отпущенного в тепловые сети.	Учтено.
		32. На странице 167 в пункте 2.6.2.5 рекомендуется привести обоснование выбора температурного графика котельных № 31, 43, 65, 66 со срезкой на 65 °С при закрытой системе ГВС.	Учтено.
		33. На странице 199 пункт 2.7.2.7 рекомендуется дополнить сведениями о способе учета тепла КАО «АЗОТ», отпущенного в тепловые сети.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		34. На странице 228 пункт 3.1.1 следует дополнить пояснениями о том, что такое «схема № 6».	Учтено.
		35. На странице 229 в пункте 3.1.2 ссылки на пункты, в которых представлены сведения о приборах учета установленных на источниках тепловой энергии, представлены ошибочно.	Учтено.
		36. На странице 229 в пункте 3.1.13 сведения о работе диспетчерских служб не конкретизированы.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		37. На странице 269 пункт 3.3.8 рекомендуется дополнить информацией о НТП ОАО «СКЭК».	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		38. На странице 270 пункт 3.3.12 рекомендуется дополнить информацией о наличии приборов учета тепла ОАО «СКЭК», отпущенного потребителям.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		39. На странице 277 пункт 3.4.8 рекомендуется дополнить информацией о НТП ООО «НТСК».	Учтено.
		40. На странице 279 пункт 3.4.12 рекомендуется дополнить информацией о наличии приборов учета тепла ООО «НТСК», отпущенного потребителям.	Учтено.
		41. Данные в таблице 2.7 «Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Кемеровской ТЭЦ» представлены некорректно. Дату в наименовании столбца «Наработка на конец 2022 года» таблицы 2.7 необходимо изменить на 01.01.2022.	Учтено.
		42. В таблице 2.46 «Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Ново-Кемеровской ТЭЦ» рекомендуется корректно указать назначенный ресурс.	Учтено.
31	Часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них»	43. Протяженность тепловых сетей и величина тепловых потерь в схеме теплоснабжения отличается от указанных показателей материалов, обосновывающих нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя. Приказом Минэнерго России от 31.07.2020 № 602 для филиала «Кузбассэнерго» - «КТСК» на 2021 год утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям протяженностью в двухтрубном исчислении 466,476 км в размере 2 763 500,3 м3, 885 002,2 Гкал и 41 345,2 тыс. кВт.ч. На 2022 г. нормативы не утверждались. Необходимо привести информацию в соответствие друг другу.	При расчете НТП на 2021 год учитывается протяженность ТС на конец предыдущего года, в СТ протяженность ТС указана на конец базового года. НТП, описанные в СТ соответствуют указанным
		В схеме теплоснабжения протяженность теплосетей составляет 522,1372 км для АО «Теплоэнерго», потери тепловой энергии нормативные 885 002 Гкал и фактические 1 061 672 Гкал, потери теплоносителя нормативные 2 763 501 м3 и фактические 3 576 198 м3. Приказом Минэнерго России от 07.06.2021 № 427 для АО «Теплоэнерго» на 2022 год утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой	Протяженность ТС АО "Теплоэнерго" в СТ на порядок отличается от указанной. Учтено в части НТП

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		энергии, теплоносителя по тепловым сетям протяженностью 23,1 км в двухтрубном исчислении в размере 12 390,6 м3 и 10 451,7 Гкал. Необходимо привести информацию в соответствие друг другу.	
		В схеме теплоснабжения протяженность теплосетей составляет 33,662 км для ООО «Теплоснаб», нормативные и фактические показатели не указаны. Приказом Минэнерго России от 27.08.2021 № 827 для ООО «Теплоснаб» на 2022 год утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям протяженностью тепловых сетей в двухтрубном исчислении 4,16 км в размере 2876,5 м3 и 1 814,3 Гкал. Необходимо привести информацию в соответствие друг другу.	Протяженность ТС ООО "Теплоснаб" в СТ отличается от указанной. Учтено в части НТП
		В схеме теплоснабжения протяженность теплосетей составляет 4,16 км для ООО «Спецтранспорт 42», нормативные и фактические показатели не указаны. Приказом Минэнерго России от 12.07.2021 № 570 для ООО «Спецтранспорт 42» на 2022 год утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям протяженностью тепловых сетей в двухтрубном исчислении 4,2 км в размере 13 122,7 м3 и 7 054 Гкал. В схеме теплоснабжения данная организация не указана. Необходимо привести информацию в соответствие друг другу.	Учтено.
		В схеме теплоснабжения нормативные и фактические показатели, а также протяженность тепловых сетей не указана для ООО «ЭТС». Приказом Минэнерго России от 27.08.2021 № 827 для ООО «ЭТС» на 2022 год утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям протяженностью тепловых сетей в двухтрубном исчислении 689,2 м в размере 1 349,8 м3 и 336,8 Гкал. Необходимо привести информацию в соответствие друг другу.	Учтено.
		В схеме теплоснабжения протяженность теплосетей составляет 8,2 км для ООО «НТСК» (ОП в городе Кемерово), потери тепловой энергии нормативные 1 900 Гкал, остальные показатели не указаны. Приказом Минэнерго России от 27.08.2021 № 827 для ООО «НТСК» (ОП в городе Кемерово) на 2022 год утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям протяженностью тепловых сетей в двухтрубном исчислении 2,083 км в размере 975,5 м3 и 999,6 Гкал). Необходимо привести информацию в соответствие друг другу.	Протяженность ТС ООО "НТСК" в СТ отличается от указанной. Учтено в части НТП
		44. Рекомендуется дополнить результатами испытаний тепловых сетей на максимальную температуру, тепловые и гидравлические потери.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		45. Рекомендуется дополнить данными энергетических характеристик тепловых сетей.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		46. Рекомендуется дополнить информацией о фактических температурных режимах отпуска тепловой энергии, теплоносителя, в том числе, нормативной и фактической разности температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах во	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		всем диапазоне температур наружного воздуха (от температуры начала (окончания) отопительного периода до расчетной температуры наружного воздуха).	
		47. Описание тепловых сетей указано с разбивкой по теплосетевым организациям, а необходимо (в ценовых зонах теплоснабжения) указать отдельно в части тепловых сетей, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных тепловых сетей.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		48. Рекомендуется включить описание краткой характеристики грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		49. Пункт 3.1.3 рекомендуется дополнить сведениями о центральных тепловых пунктах (далее – ЦТП) АО «Теплоэнерго».	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		50. Таблицу 3.21 рекомендуется перенести из пункта 3.4 в пункт 3.3.	Учтено.
		51. В пункте 3.1.8 рекомендуется актуализировать таблицу 3.26, данные должны быть представлены за 2021 год.	Учтено.
		52. Пункты 3.1.14, 3.2.15 рекомендуется дополнить сведениями об автоматизации ЦТП и насосных станции (далее – НС).	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		53. В пункте 3.2.3 описание строительных особенностей тепловых камер рекомендуется перенести в соответствующий пункт 3.2.4.	Учтено.
		54. Пункт 3.2.10 рекомендуется дополнить сведениями о проведенных испытаниях на тепловых сетях АО «Теплоэнерго» за 2021 год.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		55. В пункте 3.3.3 описание строительных особенностей тепловых камер рекомендуется перенести в пункте 3.3.4.	Учтено.
		56. Пункт 3.3.9 рекомендуется дополнить сведениями о проведенных испытаниях на тепловых сетях ОАО «СКЭК» за 2021 год.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
34	Часть 4 «Зоны действия источников тепловой энергии»	57. Рекомендуется дополнить перечнем котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	Учтено.
35	Часть 5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп	58. Рекомендуется дополнить описанием случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
	потребителей тепловой энергии»	59. В пункте 5.6 указано: «Существенных изменений тепловых нагрузок потребителей не произошло», но исходя из таблиц 6.1 – 6.3 тепловых балансов, только на ТЭЦ и ГРЭС договорная тепловая нагрузка увеличилась более чем на 41 Гкал/ч, таким образом, описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии не приведено	Учтено.
		60. Рекомендуется дополнить информацией о величине потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом. Ссылка на приложение 1 указана некорректно – суммарные значения в приложении 1 не указаны.	Учтено.
41	Часть 7 «Балансы теплоносителя»	61. В таблицах 7.2-7.4 рекомендуется привести пояснения нулевым значениям сверхнормативных потерь теплоносителя в зоне действия ряда котельных АО «Теплоэнерго», ООО «НТСК» и ОАО «СКЭК».	Учтено.
43	Часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»	62. Рекомендуется обновить и привести топливный баланс по источникам теплоснабжения города в целом по городу Кемерово.	Актуальное потребление топлива по городу в целом приводится в Главе 10, таблицы 3.1, 3.2
45	Часть 9 «Надежность теплоснабжения»	63. Рекомендуется уточнить данные об отсутствии фактов отключений теплоснабжения потребителей с учетом содержащихся в таблицах 9.1-9.5 данных о повреждаемости тепловых сетей города Кемерово, в том числе в осенне-зимний период.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		64. В пункте 9.5 на рисунках 9.4 и 9.5 рекомендуется указать численные значения показателей надежности.	Учтено.
47	Часть 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»	65. Рекомендуется дополнить технико-экономическими показателями по всем теплоснабжающим и теплосетевым организациям. Отсутствуют данные по следующим организациям: - ООО «Теплоснаб»; - ООО «Спецтранспорт 42»; - ООО «Лесная Поляна - Плюс»4 - ООО «ЭнергоТеплоСервис»; - ООО «Новосибирская теплосетевая компания».	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		66. Рекомендуется привести в соответствие друг другу данные за 2021 год по отпуску тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, в таблицах 10.2 и 10.4 главы 1 и таблицах 2.12, 2.29 и 2.30 главы 13.	Учтено для табл.10.2. Не принимается для табл. 10.4, так как для АО «Теплоэнерго» отпуск в включает покупную тепловую энергию, утв. для тарифа, в Главе 10 - факт.отпуск с котельных.
53	Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	67. Рекомендуется уточнить данные и внести необходимые изменения. Плановые показатели приростов строительных фондов в 1,4 раза превышают данные ретроспективы – требуются дополнительные обоснования указанного прироста. Так ежегодный прирост строительных фондов в соответствии с таблицей 1.2 главы 2 в 2022-2025 гг. превышает 690 тыс. м <sup>2</sup> в год при этом фактический ввод площадей строительных фон-	Перспективные приросты строительных фондов сформированы на основе таких исходных данных, как выданные разрешения на строительство, договоры, проектные декларации застройщиков и

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		<p>дов за период с 2017 по 2021 год в среднем составил 489,3 тыс. м<sup>2</sup> в год (максимум 588 тыс. м<sup>2</sup> в 2021 году).</p> <p>68. Рекомендуется привести в соответствие друг другу данные по площадям строительных фондов жилой застройки в главе 2 и главе 13.</p> <p>69. Рекомендуется дополнить данными о приросте тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.</p> <p>70. На странице 76 в таблице 6.5 значения приростов потребления по источникам тепловой энергии рекомендуется утонить исходные данные или привести обоснование. Исходные данные, на основании которых сформированы данные значения, не представлены.</p>	<p>ТУ на подключение перспективных объектов, а также утвержденные проекты планировки территории города. В ближайшие к базовому 2022 году 5 лет приросты действительно превышают ретроспективные темпы застройки, поскольку они были учтены на основании вышеназванных данных</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p>
57	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	<p>71. В главе отсутствует раздел: «гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода...». Расчет представлен в приложении 1 к главе 4. Предлагается Целесообразно внести раздел в содержание главы и привести в нем ссылку на приложение 1.</p> <p>72. Рекомендуется предоставить данную информацию в полном объеме. Согласно информации, содержащейся в главе 5 «Мастер-план» в таблице 4.1 обосновывающих материалов и в главе 7 в таблице 11.1 обосновывающих материалов в 2024 г. запланировано переключение котельной № 0717 ООО «ЭнергоТеплоСервис» (переключаемая тепловая нагрузка 8,1 Гкал/ч) и котельной АО «Кемеровское ДРСУ» (переключаемая тепловая нагрузка 0,68 Гкал/ч) на Ново-Кемеровскую ТЭЦ, а также в 2022 г. запланировано переключение котельной НФС-1 АО «КемВод» (переключаемая тепловая нагрузка 2,2 Гкал/ч) на Кемеровская ГРЭС. При этом в главе 4 в разделе 3 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных города Кемерово» и в главе 7 в разделе 13 «Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия данных котельных не содержатся. Рекомендуется привести обоснование формирования перспективной присоединенной нагрузки в главе 2.</p>	<p>Учтено.</p> <p>В Главе 4 представлены балансы существующей располагаемой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии.</p>
59	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения,	73. В разделе 2 указано: «Варианты развития систем теплоснабжения, рассмотренные в данном документе, в целом сохраняют концепцию развития систем теплоснабжения города Кемерово в соответствии с утвержденной ранее схемой теплоснаб-	В соответствии ПП РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 п.59 Глава 5 содержит а) описание вариантов перспективного



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
	городского округа, города федерального значения»	<p>жения. Выводы о приоритетных вариантах развития систем теплоснабжения на базе источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией сохраняются в неизменном виде». Целесообразно исключить описание вариантов и их сравнение, поскольку их следует приводить в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения.</p> <p>74. Рекомендуется обновить анализ схемы теплоснабжения и программы развития Единой энергетической системы России (далее – СиПР) на 2022 – 2028 годы, в соответствии с приказом Минэнерго России от 28 февраля 2022 г. № 146.</p> <p>75. Рекомендуется в составе главы привести перечень всех котельных, осуществляющих теплоснабжение потребителей города Кемерово, с крупненным анализом экономической целесообразности переключения их потребителей на теплоснабжения от источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии (который может быть выполнен на основе методики определения радиуса эффективного теплоснабжения).</p>	<p>развития систем теплоснабжения ...</p> <p>Учтено.</p> <p>Для указания в схеме теплоснабжения котельных, осуществляющих теплоснабжение потребителей города Кемерово, для переключения их потребителей на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии необходимо согласие хозяйствующих субъектов.</p>
61	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	<p>76. В таблицах 5.1-5.4 рекомендуется уточнить нулевые значения сверхнормативных утечек теплоносителя в зонах действия ряда теплоисточников и внести изменения.</p> <p>77. В таблицах 5.1-5.4 в расчетах балансов теплоносителя по зонам действия ряда источников тепловой энергии не меняются значения приведенных в балансах данных за весь расчетный период.</p> <p>78. На странице 94 приведена некорректная информация: «Из таблиц 5.1 – 5.4 следует, что величины производительности ВПУ источников тепловой энергии, оснащенных данными установками, достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения.», при этом согласно данным таблиц 5.2, 5.3 на 7 котельных прогнозируется дефицит производительности ВПУ.</p> <p>79. В разделе 7 «Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения» рекомендуется расширить перечень рассматриваемых теплоснабжающих организаций.</p>	<p>Уточнены и подтверждены.</p> <p>Значения балансов для ряда котельных не меняются по причине отсутствия изменения факторов, влияющих на них.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.</p>
63	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	<p>80. В разделе 2 об условиях организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется указать МКД с индивидуальным и поквартирным отоплением и ГВС.</p> <p>81. В главе 1 в таблице 2.54 «перечень генерирующих объектов, прошедших конкурентный отбор мощности» турбоагрегат ТГ-15 марки Т-120-12,8 Ново-Кемеровской ТЭЦ за 2020 и 2022 годы обозначен, как отобранный по договору о предоставлении мощности (далее – ДПМ), а в таблице 3.1 главы 7, как по конкурентному отбору мощ-</p>	<p>Перечень МКД с индивидуальным и поквартирным отоплением и ГВС не предоставлен.</p> <p>Учтено.</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		ности (далее – КОМ). Рекомендуется привести данные в соответствие друг другу.	
		82. Рекомендуется привести в соответствие друг другу данные в таблице 11.1 и таблицах 13.1 – 13.3 главы 7. Балансы по Кемеровской ТЭЦ и Ново-Кемеровской ТЭЦ в главе 4 и в главе 7 обосновывающих материалов полностью совпадают, что противоречит таблице 11.1 данной главы, в которой обозначено переключение на Кемеровскую ТЭЦ тепловой нагрузки котельных 8,9 Гкал/ч, а на Ново-Кемеровской ТЭЦ тепловой нагрузки котельных 8,8 Гкал/ч, а так как в главе 4 должны быть отражены тепловые балансы без мероприятий, т.е. и тепловые нагрузки должны отличаться как минимум на ту же величину. По КГРЭС планируемое переключение 9,8 Гкал/ч (таблица 11.1), а по данным таблицы 13.1 прирост присоединенной фактической тепловой нагрузки в горячей воде (на коллекторах станции) к 2033 г. составит 6,6 Гкал/ч.	Учтено.
		83. Рекомендуется дополнить обоснованием каждого из представленных в главе 12 мероприятий на источниках тепловой энергии.	Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, модернизацию приводиться в документации при вхождении в ценовую зону
		84. В таблице 11.1 рекомендуется привести значения «итога».	Учтено
66	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	85. Рекомендуется дополнить обоснованием каждого из представленных в главе 12 мероприятий на тепловых сетях.	Учтено. В таблице 4.2 в столбце "Проект" добавлен шифр проекта соответствующий обоснованию, согласно приведенной в разделе 2 Главы 8 градации проектов.
68	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	86. На страницах 57-62 рекомендуется дополнить рекомендации об обосновании и пересмотре графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) соответствующим выводом.	Учтено.
79	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	87. Процент потерь, определенный на основании данных таблиц 2.39, 2.40, 2.41 (за 2021 год – 30,45%, в 2033 году – 25,46%), не соответствует целевым значениям ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Кемерово – 29,80% и 24,40% соответственно (таблица 2.44).	Учтено. Присоединенные расчётные тепловые нагрузки на коллекторах (с учетом тепловых потерь) определены за базовый год. Приросты тепловых нагрузок, как правило, подключаются к существующим тепловым сетям короткими участками новых сетей. Прирост потерь, с учетом разнонаправленности

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
			влияющих на величину потерь факторов, составляет незначительную величину.
		88. Рекомендуется привести в соответствие друг другу данные по присоединенной расчётной тепловой нагрузке на коллекторах (с учетом тепловых потерь) и приросту тепловой мощности в таблицах 2.40-2.41 и таблицах 2.1-2.3, 3.1-3.6 главы 4, таблице 5.6 главы 2 (Гкал/ч).	Учтено.
		89. Рекомендуется дополнить индикаторы, применяемые отдельно к системам теплоснабжения, а именно: - индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения); - индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		90. В таблицах 2.13 – 2.18, 2.29 – 2.34, 2.41:	-
		- рекомендуется привести показатель «Кoeffициент полезного использования теплоты топлива»;	Не принимается. В соответствии с ПП РФ №154, пункт 79 и коэффициент использования теплоты топлива определяется только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии
		- в шапку таблицы рекомендуется добавить столбец «№ пункта», по аналогии с таблицами 2.1-2.12;	Каждая таблица содержит небольшое количество строк, поэтому можно обойтись без их нумерации.
		- данные за ретроспективный период (2017-2021 гг.), рекомендуется привести в полном объеме.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		91. В таблицах 2.35 – 2.38, 2.43:	1. Учтено 2. Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных 3. Каждая таблица содержит небольшое количество строк, поэтому можно обойтись без их нумерации.
		- рекомендуется привести показатель «Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей»;	4. Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		- рекомендуется привести показатели «Средний срок эксплуатации тепловых сетей» и «Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях» в разделении на распре-	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		делительные и магистральные тепловые сети;	
		- в шапку таблицы рекомендуется добавить столбец «№ пункта», по аналогии с таблицами 2.1-2.12;	
		- данные за ретроспективный период (2017-2021 гг.), рекомендуется привести в полном объеме.	
		92. В таблицах 2.27 – 2.28, 2.40 данные за ретроспективный период (2017-2021 гг.), рекомендуется привести в полном объеме.	В таблицах приведена информация в соответствии с объемом предоставленных данных
		93. В таблице 2.14 рекомендуется уточнить значение УРУТ для «Котельной № 60 - Муромцева ул., 2В» в 2019-2033 гг. УРУТ - 145,8 кг у.т/Гкал и внести изменения.	Котельная № 60 - электрическая
		94. В таблице 2.17 рекомендуется уточнить значение, приведенных показателей для «Котельной Лесная поляна, микрорайон №3» и внести изменения.	Принимается.
		95. В таблице 2.17 - 2.18 рекомендуется уточнить нулевые значения показателей отпуска тепловой энергии с коллекторов и УРУТ и внести изменения:	
		- для «Котельной ул. Михайлова, 3/1»;	Данные для этих котельных появились в 2020 и 2021 годах.
		- для «Котельная № 1».	
		96. В таблице 2.46:	Учтено частично. Согласно результатов оценки экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения принято решение о нецелесообразности перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения. По этой причине инвестиции в перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения отсутствуют. В части подключения потребителей то в условиях ценовой зоны теплоснабжения планируется формировать только индивидуальную
		- рекомендуется привести данные за ретроспективный период (2017-2021 гг.);	
		- рекомендуется уточнить расчет показателя «Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом» указано 9967,4 млн руб., должно быть 9957,3 млн. руб. к 2033 г.;	
		- рекомендуется привести показатели, а именно:	
		- «План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения»;	
		- «Всего накопленным итогом»;	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		- «Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения»;	плату за подключение по результатам заявок потребителей.
		- «Средства за счет присоединения потребителей».	
		97. В таблице 2.45 рекомендуется привести существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению для ЕТО № 9 ООО «ЭнергоТеплоСервис».	Учтено.
		98. Рекомендуется привести пояснение о несоответствии данных за ретроспективный период в текущей (таблица 2.39 главы 13) и предыдущей актуализации схемы теплоснабжения (таблица 2.37 главы 13 актуализация 2022). Аналогично в таблицах 2.40-2.41 главы 13 и таблицах 2.38-2.39 главы 13 актуализация 2022.	Показатели ретроспективного периода были уточнены на основании обновленных исходных данных
		99. В таблицах 2.35-2.38, 2.43 некорректно указана единица измерения показателя «Удельная повреждаемость тепловых сетей» – ед./м/год.	Учтено.
		100. Рекомендуется привести в главе 13 недостающие индикаторы по прочим теплоснабжающим организациям.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
83	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	101. Рекомендуется привести в соответствие друг другу данные о значении показателя «Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч» за 2021 год в таблицах 2.6, 2.25, 2.45 главы 1 и таблице 4.1 главы 15 по следующим источникам.	В главе 15 данные по РТМ приводятся на текущий год, в главе 1 - на предыдущий год.
		102. Рекомендуется уточнить и дополнить данные. На рисунках 6.1 страница 43 и в приложении 1 к главе 15 отсутствуют городские наименования, что затрудняет ориентирование по данным рисункам.	К главе 15 дополнительно разработан слой электронной модели с зонами деятельности ЕТО. Слой интерактивный (каждой пятно зоны содержит паспорт с информацией по ней). В электронной модели имеется возможность подключения, дополнительно к слою, карт от различных интернет-сервисов (2ГИС, OpenStreetMap). На картах имеются городские наименования. Ссылка на слой приведена в разделе 6 главы 15.
85	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	103. Рекомендуется привести в соответствие друг другу данные по объемам инвестиций в таблицах 2.1, 3.1 и таблицах 2.46 главы 13, млн. руб.	Учтено, см. табл. 1.1.
88	Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме	104. В главу 18 рекомендуется добавить раздел со сведениями о том, какие мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения.	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
	теплоснабжения»		

## 4 ПРИЛОЖЕНИЕ «ПЕРЕЧЕНЬ ПОСТУПИВШИХ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ»

### 4.1 Письмо АО «Теплоэнерго» от 14.06.2023 № 8100



№ 910  
от 14.06 2023

Заместителю главы города,  
начальнику УЖКХ  
С.В. Лысенко

Копия: Директору Кузбасского филиала  
ООО «СГК» - заместителю  
технического директора по развитию  
А.Г. Аплошкину

**Уважаемый Сергей Валерьевич!**  
**Уважаемый Андрей Георгиевич**

АО «Теплоэнерго» рассмотрело Схему теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2024 год), актуализированную ОАО «ВТИ» и размещенную по адресу: <https://kemerovo.ru/sfery-deyatelnosti/gorodskoe-zhkkh/skhema-teplosnabzheniya-goroda-kemerovo-do-2033-goda-aktualizatsiya-na-2024-god/>.

Выявленные замечания и предложения АО «Теплоэнерго» по проекту «Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2024 год)» направлены на электронные адреса: [kudriashovds@sibgenco.ru](mailto:kudriashovds@sibgenco.ru), [nat.docenko@mail.ru](mailto:nat.docenko@mail.ru).

Приложение:

1. Перечень предложений и замечаний АО «Теплоэнерго» по проекту «Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2024 год)» на 8 листах в 1 экз.

С уважением,  
И.о. генерального директора

В.А. Голов

Руководитель группы по производственному планированию  
Пономарева Е.Е.  
8-904-995-90-19

**Замечания и предложения АО «Теплоэнерго» к «Схеме теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2024 год)»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения
<b>32401.ОМ-ПСТ.000.000. Утверждаемая часть. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год</b>		
1	стр.26 первый абзац	Поправить суммарную протяжённость на 1055,604 км...
2	стр.26 третий абзац и диаграмма на рис.1.2	Поправить доли (с учетом котельной № 95): - Филиал АО «Кузбассэнерго- «КТСК» - 89,9%; - АО «Теплоэнерго» - 4,84%; - ОАО «СКЭК» - 3,75%.
3	стр.26 таблица 1.2	Поправить в строках: - АО «Теплоэнерго»: протяженность 51080 м и материальная характеристика 6058,53 м <sup>2</sup> ; - Всего: протяженность 1055603,7 м и материальная характеристика 296791,13 м <sup>2</sup> ; (с учетом сетей котельной № 95).
4	стр.27 таблица 1.3	Поправить в строках: - Всего АО «Теплоэнерго»: протяженность 51080 м и материальная характеристика 6058,5 м <sup>2</sup> ; - Подземная: протяженность 35420 м и материальная характеристика 4172,5 м <sup>2</sup>
5	стр.28 таблица 1.4 и диаграмма на рис.1.4	Поправить в строках: - Всего АО «Теплоэнерго»: протяженность 51080 м и материальная характеристика 6058,5 м <sup>2</sup> ; - После 2004: протяженность 32330 м и материальная характеристика 3725,4 м <sup>2</sup>
6	стр.54 таблица 3.4	По котельной № 35 надо добавить с 2023 года добавить тепловые нагрузки на строящуюся школу «Антипова».
7	стр.59 таблица 3.4	По котельной № 118 надо добавить с 2023 года добавить тепловые нагрузки на строящейся объект ФЛ Гирич.
8	Таблица 3.4	Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.
9	стр.78 таблица 3.7	Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.
10	стр.82 таблица 4.2	Поправить данные с 2019 года, согласно утвержденным нормативным потерям: 2019 – 74796,21 м <sup>3</sup> ; 2020 – 74910,28 м <sup>3</sup> ; 2021 – 69821,99 м <sup>3</sup> ; 2022 – 20164,3 м <sup>3</sup> . С 2023 по 2033 – 14247,15 м <sup>3</sup> .
11	стр.87-106 таблица 4.6	Пропущена котельная № 35, необходимо добавить, а также добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

12	стр.120 4 абзац	Котельные АО «Теплоэнерго» обеспечивают потребителей...убрать «в Ленинском районе».																																																																																																																								
13	стр.128,129 таблица 6.5	Добавить котельную № 95, убрать котельную № 114.																																																																																																																								
14	стр.143	Необходимо добавить котельную № 96, согласно исходных данных «ТС.6 Тепловые нагрузки потребителей по открытой схеме».																																																																																																																								
15	стр.149,150,151,152,153 таблицы 9.4, 9.5, 9.6, 9.7, 9.8	- Откорректировать данные с 2023 года по котельным № 26,35, согласно исходных данных и информации, полученных от теплоснабжающих организаций. - Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.																																																																																																																								
16	стр.149 таблица 9.4	Внести изменения в таблицу по котельным с 2024 года: - кот.4 – 334,3 Гкал; - кот.92 – 2210 Гкал; - кот.163 – 1016,46 Гкал.																																																																																																																								
17	стр.150 таблица 9.5	Внести изменения в таблицу по котельным с 2024 года: - кот.4 – 315 Гкал; - кот.92 – 1939 Гкал; - кот.163 – 942 Гкал.																																																																																																																								
18	стр.168,171 таблицы 9.35, 9.36	Либо в ЕТО-3, либо в ЕТО-4 добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.																																																																																																																								
19	стр.220 таблица 15.4	Откорректировать данные с 2023 года, согласно исходных данных и информации, полученных от теплоснабжающих организаций, а также с учетом приобретенной котельной № 95 и вновь подключенных объектов и отключенных за 2022 год.																																																																																																																								
20	стр.228-242 таблица 15.13	- Откорректировать данные с 2023 года по котельным № 26,35, согласно исходных данных и информации, полученных от теплоснабжающих организаций. - Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.																																																																																																																								
21	стр.263, 280-281 таблицы 15.19, 15.37	<p>Поправить в строках и пересчитать по остальным, которые зависят от указанных строк:</p> <p>- протяженность тепл.сетей:</p> <table border="1"> <tr><td>2022</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td><td>2027</td><td>2028</td><td>2029</td><td>2030</td><td>2031</td><td>2032</td><td>2033</td></tr> <tr><td>65,78</td><td>51,08</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td></tr> </table> <p>- магистральных:</p> <table border="1"> <tr><td>2022</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td><td>2027</td><td>2028</td><td>2029</td><td>2030</td><td>2031</td><td>2032</td><td>2033</td></tr> <tr><td></td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td></tr> </table> <p>- распределительных:</p> <table border="1"> <tr><td>2022</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td><td>2027</td><td>2028</td><td>2029</td><td>2030</td><td>2031</td><td>2032</td><td>2033</td></tr> <tr><td>51,24</td><td>35,65</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td></tr> </table> <p>- материал.характеристика:</p> <table border="1"> <tr><td>2022</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td><td>2027</td><td>2028</td><td>2029</td><td>2030</td><td>2031</td><td>2032</td><td>2033</td></tr> <tr><td>7,94</td><td>6,06</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td></tr> </table> <p>- норматив.потери:</p> <table border="1"> <tr><td>2022</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td><td>2027</td><td>2028</td><td>2029</td><td>2030</td><td>2031</td><td>2032</td><td>2033</td></tr> <tr><td>15,22</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td></tr> </table>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	65,78	51,08	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	51,24	35,65	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	7,94	6,06	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	15,22	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83
2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033																																																																																																															
65,78	51,08	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71																																																																																																															
2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033																																																																																																															
	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43																																																																																																															
2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033																																																																																																															
51,24	35,65	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28																																																																																																															
2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033																																																																																																															
7,94	6,06	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17																																																																																																															
2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033																																																																																																															
15,22	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83																																																																																																															

22	стр.275 таблица 15.31	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Привести в соответствие присоединенные нагрузки на коллекторах, согласно исходных данных «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 28.02.2023».</li> <li>- Привести в соответствие затраты тепла на собственные нужды котельной и отпуск тепловой энергии, согласно исходных данных табл. А3 – общая информация по котельным.</li> <li>- Необходимо учесть с 2023 года котельную № 95 (либо в ЕТО-3, либо в ЕТО-4), а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.</li> <li>- Поправить в ЕТО-4 установленные мощности с 2023 года (должно быть также как и в 2022 году, но с учетом котельной № 95).</li> </ul>
<b>32401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год</b>		
23	стр.49	Котельные АО «Теплоэнерго» обеспечивают потребителей...убрать «в Ленинском районе».
24	стр.51 5 абзац	Передача тепловой энергии и теплоносителя осуществляется филиалом АО «Кузбассэнерго» - «КТСК». Про АО «Теплоэнерго» убрать.
25	стр.52 3 абзац	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Поправить № договора аренды муниципального имущества на № 16/612.</li> <li>- Поправить дату концессионного соглашения на 30.01.2019.</li> </ul>
26	стр.54-55 таблица 1.2	<ul style="list-style-type: none"> <li>- По котельной № 42 в столбик тепловые сети добавить договор аренды с АО «СибЭК».</li> <li>- По котельной № 101 поправить адрес на ул. Шахтерская, 3а/9 и в столбик тепловые сети добавить собственность АО «Теплоэнерго».</li> </ul>
27	стр.58	После слов № К-В/7А от 31.03.2023 дописать, что СЦТ-41 перешло с ЕТО-7 в ЕТО-3.
28	стр.120 таблица 2.62	По котельной № 35, 35/1 поправить в графе резервное топливо: диз.топливо, вместо уголь
29	стр.122,147,154, 155,157,162,168,267,275, таблицы 2.62, 2.65, 2.66, 2.67, 2.68, 2.74, 2.75, 3.43, 3.44	Удалить котельную № 158
30	стр. 210, стр.245 Раздел 3 Тепловые сети	Отсутствует в общей информации о введенных в эксплуатацию тепловых сетей АО «Теплоэнерго» в 2022 году (согласно исходных данных «Перечня вновь введенных тепловых сетей»), а также отсутствует информация по сетям, которые необходимо исключить из схемы теплоснабжения для списания тепловых сетей в 2023 году (согласно исходных данных «Перечня тепловых сетей АО "Теплоэнерго", подлежащих исключению из системы централизованного

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
 НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
 ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

		теплоснабжения»).
31	стр.245 второй абзац и таблица 3.31	<p>Поправить суммарную протяженность тепловых сетей АО «Теплоэнерго» ..... на 01.01.2023 составляет 47,610 км (без учета котельной № 158).</p> <p>Также поправить в таблице в строках:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Аренда: протяженность 42762 м и материальная характеристика 5177,9 м<sup>2</sup>;</li> <li>- Всего: протяженность 47610 м и материальная характеристика 5656,5 м<sup>2</sup>;</li> </ul> <p>(без учета котельной № 158).</p>
32	стр.246 таблица 3.32	<p>Поправить в строках:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ЕТО-4: протяженность 43810 м и материальная характеристика 5295,5 м<sup>2</sup>;</li> <li>- Всего: протяженность 47610 м и материальная характеристика 5656,5 м<sup>2</sup>;</li> </ul> <p>(без учета котельной № 158)</p>
33	стр.246 таблица 3.33	<p>Поправить в строках:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ду 50: протяженность 5510 м и материальная характеристика 314,2 м<sup>2</sup>;</li> <li>- Ду 100: протяженность 11196 м и материальная характеристика 1200 м<sup>2</sup>;</li> <li>- Всего: протяженность 47610 м и материальная характеристика 5656,5 м<sup>2</sup>;</li> </ul> <p>(без учета котельной № 158).</p>
34	стр.247 таблица 3.34	<p>Поправить в строках:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- надземная прокладка: протяженность 13268 м и материальная характеристика 1653,2 м<sup>2</sup>;</li> <li>- подземная прокладка: протяженность 31986 м;</li> <li>- в каналах/коллекторах: 22856 м;</li> <li>- Всего: протяженность 47610 м и материальная характеристика 5656,5 м<sup>2</sup></li> </ul> <p>(без учета котельной № 158).</p>
35	стр.248 таблица 3.35	<p>Поправить строки:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- до 1990: протяженность 8178 м и материальная характеристика 1280 м<sup>2</sup>;</li> <li>- после 2004: : протяженность 29140 м и материальная характеристика 3342,4 м<sup>2</sup>;</li> <li>- всего: : протяженность 47610 м и материальная характеристика 5656,5 м<sup>2</sup></li> </ul> <p>Без учета котельной № 158.</p>
36	стр.387-397 таблица 8.17	Привести в соответствии с исходными данными по 2022 году «таблица А.13 – Сведения о потреблении топлива»
37	стр.434 таблица 11.2	Убрать котельную № 114
38	стр.444 таблица 11.10	В 2021 году по решению суда другой тариф с 01.07.2021 – 4536,24 руб

<b>32401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год (Приложение 1)</b>		
39	стр.281-313	Добавить тепловые нагрузки потребителей котельной № 95
<b>32401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год (Приложение 2)</b>		
40	стр.51-52	Из таблицы убрать тепловые сети котельной № 158.
<b>32401.ОМ-ПСТ.004.000. Глава 4. Существующее и перспективное балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>		
41	стр.30 таблица 3.1	По котельной № 35 надо добавить с 2023 года добавить тепловые нагрузки на строящуюся школу «Антипова»
42	стр.35 таблица 3.1	По котельной № 114 с 2023 года все должно быть по «0»
43	стр.35 таблица 3.1	По котельной № 118 надо добавить с 2023 года добавить тепловые нагрузки на строящейся объект ФЛ Гирич.
44	стр.35 таблица 3.1	По котельной № 114 с 2023 года все должно быть по «0»
45	таблицы 3.1, 3.5	Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.
46	стр.37 таблица 3.1	По котельной № 163 не заполнены данные за 2019 и 2020 года.
<b>32401.ОМ-ПСТ.005.000. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>		
47	стр.13	Котельные АО «Теплоэнерго» обеспечивают потребителей...убрать «в Ленинском районе».
<b>32401.ОМ-ПСТ.006.000. Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. В том числе в аварийных режимах. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>		
48	стр.15 таблица 2.2	Добавить котельную № 103, согласно исходных данных ТС.6.
49	стр.15 таблица 3.2	Удалить котельную № 158
50	стр.28-40 таблица 4.2	Пропущена котельная № 35, необходимо добавить, а также добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.
51	стр.55-75 таблица 5.2	Пропущена котельная № 35, необходимо добавить, а также добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.
<b>32401.ОМ-ПСТ.007.000. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>		
52	стр.40 таблица 13.4	По котельной № 35 надо добавить с 2023 года тепловые нагрузки на строящуюся школу «Антипова»

53	стр.44 таблица 13.4	По котельной № 118 надо добавить с 2023 года тепловые нагрузки на строящейся объект ФЛ Гирич.
54	стр.37-46 таблица 13.4	Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.
<b>32401.ОМ-ПСТ.009.000. Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>		
55	По всей главе (по тексту и в таблицах)	Необходимо добавить котельную № 96, согласно исходных данных «ТС.6 Тепловые нагрузки потребителей по открытой схеме».
56	стр.62, 69, 70 таблица 6.1	Убрать потребителей по котельным № 101 (ул. Артельная, 2, 3), № 35 (ул. Луганская, 6), № 92 (ул. Урицкого, 4, 5, 7, 15), согласно исходных данных «Сведения о подключенных и отключенных потребителях в 2022 году».
<b>32401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10. Перспективные топливные балансы. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>		
57	стр. 27-33 таблицы 2.13, 2.14, 2.15, 2.16, 2.17, 2.18, 2.19	- Добавить котельную № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года. - Откорректировать данные с 2023 года по котельным № 26,35, согласно исходных данных и информации, полученных от теплоснабжающих организаций. - Заполнить данные за 2019, 2020 года по котельной № 163.
58	стр.58, 61 таблицы 3.1, 3.2	Необходимо добавить количество природного газа по котельной № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.
<b>32401.ОМ-ПСТ.011.000. Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>		
59	По всей главе (по тексту и в таблицах)	Заменить наименование котельной № 57 на № 97.
60	стр.127, 128 таблицы 2.12, 2.13	Убрать потребителей по котельным № 101 (ул. Артельная, 2, 3), согласно исходных данных «Сведения о подключенных и отключенных потребителях в 2022 году».
<b>32401.ОМ-ПСТ.013.000. Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>		
61	стр.27,28 таблица 2.13	Откорректировать данные с 2023 года по котельным № 26,35, согласно исходных данных и информации, полученных от теплоснабжающих организаций.
62	стр. 37 таблица 2.13	Заполнить данные за 2019, 2020 года по котельной № 163
63	стр. 24-37 таблица 2.13	Необходимо добавить количество природного газа по котельной № 95 с 2023 года, а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.

64	стр.62, 63 таблицы 2.22, 2.23	Откорректировать данные с 2023 года, согласно исходных данных и информации, полученных от теплоснабжающих организаций, а также с учетом приобретенной котельной № 95 и вновь подключенных объектов и отключенных за 2022 год.																																																																																																																								
65	стр.69,70,71 таблицы 2.30, 2.31, 2.33	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Привести в соответствие присоединенные нагрузки на коллекторах, согласно исходных данных «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 28.02.2023».</li> <li>- Привести в соответствие затраты тепла на собственные нужды котельной и отпуск тепловой энергии, согласно исходных данных табл. А3 – общая информация по котельным.</li> <li>- Необходимо учесть с 2023 года котельную № 95 (либо в ЕТО-3, либо в ЕТО-4), а у ООО «Лесная поляна Плюс» убрать с 2024 года.</li> <li>- Поправить в ЕТО-4 установленные мощности с 2023 года (должно быть также как и в 2022 году, но с учетом котельной № 95).</li> </ul>																																																																																																																								
66	стр.75 таблица 2.37	<p>Поправить в строках и пересчитать по остальным, которые зависят от указанных строк:</p> <p>- протяженность тепл.сетей:</p> <table border="1"> <tr><td>2022</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td><td>2027</td><td>2028</td><td>2029</td><td>2030</td><td>2031</td><td>2032</td><td>2033</td></tr> <tr><td>65,78</td><td>51,08</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td><td>51,71</td></tr> </table> <p>- магистральных:</p> <table border="1"> <tr><td>2022</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td><td>2027</td><td>2028</td><td>2029</td><td>2030</td><td>2031</td><td>2032</td><td>2033</td></tr> <tr><td></td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td><td>15,43</td></tr> </table> <p>- распределительных:</p> <table border="1"> <tr><td>2022</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td><td>2027</td><td>2028</td><td>2029</td><td>2030</td><td>2031</td><td>2032</td><td>2033</td></tr> <tr><td>51,24</td><td>35,65</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td><td>36,28</td></tr> </table> <p>- материал.характеристика:</p> <table border="1"> <tr><td>2022</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td><td>2027</td><td>2028</td><td>2029</td><td>2030</td><td>2031</td><td>2032</td><td>2033</td></tr> <tr><td>7,94</td><td>6,06</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td><td>6,17</td></tr> </table> <p>- норматив.потери:</p> <table border="1"> <tr><td>2022</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td><td>2027</td><td>2028</td><td>2029</td><td>2030</td><td>2031</td><td>2032</td><td>2033</td></tr> <tr><td>15,22</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td><td>11,83</td></tr> </table>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	65,78	51,08	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	51,24	35,65	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	7,94	6,06	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	15,22	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83
2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033																																																																																																															
65,78	51,08	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71																																																																																																															
2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033																																																																																																															
	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43																																																																																																															
2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033																																																																																																															
51,24	35,65	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28																																																																																																															
2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033																																																																																																															
7,94	6,06	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17																																																																																																															
2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033																																																																																																															
15,22	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83																																																																																																															
67	стр.88 абзац 1	Второе предложение данного абзаца либо убрать, либо пересмотреть, так как индикаторы для котельной № 95 приводится в ООО «Лесная поляна Плюс».																																																																																																																								
<p><b>32401.ОМ-ПСТ.018.000. Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b></p>																																																																																																																										
68		Отсутствует информация по сетям, которые необходимо исключить из схемы теплоснабжения для списания тепловых сетей в 2023 году (согласно исходных данных «Перечня тепловых сетей АО "Теплоэнерго", подлежащих исключению из системы централизованного теплоснабжения»).																																																																																																																								
69		Отсутствует информация по отключенным потребителям, согласно исходных данных «Сведения о подключенных и отключенных потребителях в 2022 году».																																																																																																																								

<b>32401.ОМ-ПСТ.019.000. Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2024 год.</b>		
70	стр.23 абзац 4 раздела 2.3	Котельные АО «Теплоэнерго» обеспечивают потребителей...убрать «в Ленинском районе».
71	стр.26 абзац 2 раздела 2.4	По ЕТО-4 поправить установленную мощность (без учета котельной № 158) на 56,156 Гкал/ч.

## 4.2 Письмо Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.06.2023 № 1591-01



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ  
КОМИССИЯ КУЗБАССА

Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000  
телефон/факс: (384-2) 36-28-28  
E-mail: [delco@recko.ru](mailto:delco@recko.ru)  
[www.recko.ru](http://www.recko.ru)

01.06.2023 г. № М-846/ 1591-01

Главам муниципальных  
образований (по списку)



Об анализе установленной мощности  
источников тепловой энергии

Уважаемые коллеги!

Во исполнение поручения Губернатора Кемеровской области – Кузбасса, полученного в ходе аппаратного совещания 29.05.2023, направляю информацию по анализу значений установленной мощности источников тепловой энергии, учтенных при тарифном регулировании, и указанных в схемах теплоснабжения муниципальных образований (актуализация на 2023 год).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

С уважением,  
председатель РЭК Кузбасса

 Д.В. Малюта

Ермак Наталья Валентиновна  
тел.: (3842) 36-69-52



Приложение

Сравнительный анализ установленной мощности источников тепловой энергии

Наименование организации	REESTR.HEAT. SOURCE.2023	Схема теплоснабжения	Отклонение по установленной мощности
	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, Гкал/час	
<b>Кемеровский городской округ</b>	<b>3 664,59</b>	<b>3 856,75</b>	<b>5,2%</b>
АО "Кемеровская генерация"	3 426,00	3 607,00	5,3%
АО "Теплоэнерго"	65,48	65,50	0,0%
ООО "НТСК"	20,74	20,65	-0,4%
ООО "ЭТС"	14,45	14,40	-0,3%
ООО "Лесная поляна - плюс"	47,77	59,00	23,5%
ОАО "СКЭК"	90,15	90,20	0,1%

#### 4.3 Письмо ООО ХК «СДС-Энерго» от 09.06.2023 № 946



ООО ХК «СДС-Энерго»  
пр. Октябрьский, 53/2, г. Кемерово, 650066  
Тел.: (3842) 57-42-02  
office@sdsenergo.ru, sdsenergo.ru

№ 946

« 09 » июня /2023 г.

*Handwritten signature*

Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кемерово  
650091 просп. Советский, 54,  
каб. 114, г. Кемерово,  
(тел. 36-25-24, 58-16-30)  
[nat.docenko@mail.ru](mailto:nat.docenko@mail.ru)

Замечания и предложения по проекту актуализированной  
схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года  
(актуализация на 2024 год)

01.06.2023 г. на официальном сайте администрации города Кемерово в разделе Сферы деятельности/Городское ЖКХ размещен проект актуализированной схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2024 год) (далее по тексту – проект СТС).

Согласно, размещенной версии документа в 2024 году планируется переключение потребителей котельной №26 (севернее комплекса строений №26 по ул. Соборная), собственником которой является ООО ХК «СДС-Энерго» на источник комбинированной выработки – Кемеровскую ГРЭС.

Проект СТС, соответственно, содержит данные о перераспределении тепловой нагрузки потребителей котельной № 26 в 2024 году (3,27 Гкал/ч) в пользу АО «Кемеровская генерация». При этом ни ООО ХК «СДС-Энерго», как собственник источника тепловой энергии, ни АО «Теплоэнерго», как ЕТО в соответствующей зоне теплоснабжения, не инициировали процедуру по выводу объекта из эксплуатации и не заявляли о снижении тепловой нагрузки на период 2024-2033 годы.

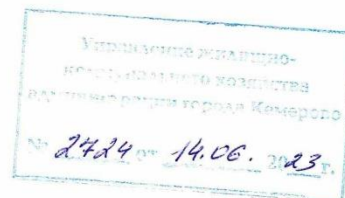
В связи с вышеизложенным, считаем необходимым исключить из проекта СТС мероприятия по принудительному выводу котельной № 26 из эксплуатации и перераспределению тепловой нагрузки в пользу АО «Кемеровская генерация», так как они являются дискриминационными, нарушают требования действующего законодательства и препятствуют осуществлению предпринимательской деятельности.

Приложение №1: Замечания и предложения по проекту актуализированной схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2024 год) – на 4 листах.

Генеральный директор

Е.В. Чупахин

Исполнитель: *Handwritten signature*  
М.В. Леонтьев  
Тел.: +7-923-539-40-61  
[M.Leontyev@sdsenergo.ru](mailto:M.Leontyev@sdsenergo.ru)



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Приложение № 1

**Замечания и предложения по проекту актуализированной схемы теплоснабжения  
города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2024 год)**

В схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2024 год) – Утверждаемая часть, упоминаются мероприятия, касающиеся котельной №26, расположенной на улице Соборная в следующих пунктах, представленных в таблице №1.

Дополнительно, необходимо внести изменения по котельной №26, расположенной на улице Соборная, в обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2024 год) - Глава 1 – Глава 19.

Таблица №1.

**Схема теплоснабжения города Кемерово  
на период до 2033 года (актуализация на 2024 год) - Утверждаемая часть**

№ п/п	№ страницы, таблицы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание
1	стр. 51 -	увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2024 году (3,27 Гкал/ч).	исключить	
2	стр. 54 таблица 3.4	Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 г. по 2033 г. в соответствии с данными, указанными в Таблице №2	
3	стр. 93 таблица 4.6	Котельная № 26	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 г. по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствуют т.к. расчет выполнялся разработчиком схемы теплоснабжения
4	стр. 126 таблица 6.4	котельная №26 АО «Теплоэнерго»	исключить	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	№ страницы, таблицы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание
5	стр. 135 таблица 7.2	Мероприятия для подключения потребителей перспективной застройки новых микрорайонов центральной части города при реализации программы комплексного развития территорий, в том числе для переключения потребителей Котельной №26 (строительство двухтрубной тепловой сети на участке от точки подключения в существующую тепловую сеть от НХО-30 по ул. Сибиряков-Гвардейцев до проектируемой тепловой камеры ТК-20(включительно) на пересечении ул. Гагарина и ул. Суховская)	Мероприятия для подключения потребителей перспективной застройки новых микрорайонов центральной части города при реализации программы комплексного развития территорий, в том числе строительство двухтрубной тепловой сети на участке от точки подключения в существующую тепловую сеть от НХО-30 по ул. Сибиряков-Гвардейцев до проектируемой тепловой камеры ТК-20(включительно) на пересечении ул. Гагарина и ул. Суховская	
6	стр. 137 таблица 7.4	Переключение потребителей котельной №26 (строительство тепловых сетей и узла смешения)	строительство тепловых сетей и узла смешения	
7	стр. 149 таблица 9.4	Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 г. по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствуют т.к. расчет выполнялся разработчиком схемы теплоснабжения
8	стр. 150 таблица 9.5	Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 г. по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствуют т.к. расчет выполнялся разработчиком схемы теплоснабжения
9	стр. 151 таблица 9.6	Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 г. по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствуют т.к. расчет выполнялся разработчиком схемы теплоснабжения
10	стр. 152 таблица 9.7	Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 г. по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствуют т.к. расчет выполнялся разработчиком схемы теплоснабжения

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**


№ п/п	№ страницы, таблицы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание
11	стр. 153 таблица 9.8	Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 г. по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствуют т.к. расчет выполнялся разработчиком схемы теплоснабжения
12	стр. 168 таблица 9.35	Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 г. по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствуют т.к. расчет выполнялся разработчиком схемы теплоснабжения
13	стр. 171 таблица 9.36	Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 г. по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствуют т.к. расчет выполнялся разработчиком схемы теплоснабжения
14	стр. 183 таблица 10.3	Переключение потребителей котельной №26 (строительство тепловых сетей и узла смешения)	исключить	
15	стр. 206	увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2024 году	исключить	
16	стр. 232 таблица 15.3	Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 г. по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствуют т.к. расчет выполнялся разработчиком схемы теплоснабжения
17	стр. 295 таблица 17.1	Котельная № 26 Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	выполнить расчет значений и заполнить сведения по Котельной №26 на период с 2025 г. по 2033 г., с учетом работы котельной до 2033 года	методика расчета отсутствуют т.к. расчет выполнялся разработчиком схемы теплоснабжения

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Таблица № 2

<b>Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного	3,41	3,41	3,41	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13

#### 4.4 Письмо ОАО «СКЭК» от 29.05.2023 №ОТПИСХ2023/0750

 ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
СЕВЕРО-КУЗБАССКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

РОССИЯ, 650003, КЕМЕРОВО, УЛ.КУЗБАССКАЯ 6, ТЕЛ.: (384-3) 36-26-83, ФАКС (384-3) 36-26-63

ИСХОД № ОТПИСХ 2023/0750  
ОТ 29 05 2023 г.

Заместителю Главы города  
Кемерово, начальнику УЖКХ  
С.В. Лысенко

Уважаемый Сергей Валерьевич!

В ОАО «СКЭК» поступило заявление от **ФЛ**  
на подключение жилого дома к сетям теплоснабжения расположенного по  
адресу: Кемеровская область-Кузбасс, г.Кемерово, ж.р. Кедровка

Подключение вышеуказанного объекта к централизованной системе  
теплоснабжения г.Кемерово невозможно, по причине отсутствия в точке  
подключения резерва пропускной способности тепловых сетей.

Для подключения заявителя необходимо произвести следующие работы:  
Увеличение диаметра трубопровода на подземной тепловой сети от ТК16-1-1 в  
районе до Комсомольского проезда, 12 с Ду 100мм на Ду 125мм  
ориентировочно 48м (96м).

Данные мероприятия отсутствуют в схеме теплоснабжения  
г.Кемерово и, соответственно, в инвестиционной программе ОАО «СКЭК».

В соответствии с п. 24 Постановления Правительства РФ от 30.11.2021 г. №  
2115 «Об утверждении правил подключения (технологического  
присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила,  
недискриминационного доступа к услугам по подключению к системам  
теплоснабжения... в случае отсутствия технической возможности подключения  
и выбора заявителем процедуры подключения в порядке, предусмотренном 24  
настоящих Правил, теплоснабжающая организация или теплосетевая  
организация обязана обратиться в орган местного самоуправления,

№ 2497.02.06.23

утвердившие схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения подключаемого объекта.

Просим Вас актуализировать схему теплоснабжения г.Кемерово с учетом выполнения указанных мероприятий. После актуализации схемы ОАО «СКЭК» сможет обратиться, в соответствии с п. 6 ст.14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в орган тарифного регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу и осуществить корректировку заключенного концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения г.Кемерово. Одновременно предлагаем Вам в целях сдерживания роста тарифа рассмотреть возможность осуществления данных мероприятий с привлечением бюджетного источника.

С уважением,  
Заместитель генерального директора



Волков Д.Д.



#### 4.5 Письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 31.10.2022 № 07-6433

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

Департамент развития  
электроэнергетики

ул. Щетинина, д.42, стр.1, стр.2,  
г. Москва, ГСП-6, 107996, Россия

Телефон: (495) 631-87-32 Факс: (495) 631-90-75

от 31.10.2022 № 07-6433

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О схеме теплоснабжения

Администрация города Кемерово

В дополнение к письму Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России (далее – Департамент) от 26.07.2022 № 07-4089 Департамент направляет перечень замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации (разработки) схемы теплоснабжения города Кемерово.

Приложение: на 26 л. в 1 экз.

Заместитель директора



Г.Э. Попов

Нагорный Роман Олегович  
(495) 631-86-50

### Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения Кемерово

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
<b>Разделы</b>		
5	Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения»	Рекомендуется дополнить раздел сводными данными по городу Кемерово в целом по нагрузке и мощности в табличном виде в разрезе единых теплоснабжающих организаций (далее – ЕТО).
6	Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	Рекомендуется привести в соответствие друг другу информацию о перспективных балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных, приведенную в таблицах 3.4, 3.5 и 3.6 раздела 3.3 «Существующие и перспективные балансы...», с информацией о переключении тепловой нагрузки котельных на Кемеровскую ГРЭС и Ново-Кемеровскую ТЭЦ, приведенную в главе 6.6 раздела 5 «Предложения по строительству, реконструкции... источников тепловой энергии» и в разделе 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии», в части: - переключения в 2022 году тепловой нагрузки котельной НФС-1

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>(АО «КемВод») (2,2 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС;                      - переключения в 2024 году тепловой нагрузки котельной №0717 (ООО «ЭТС-Ресурс») (8,1 Гкал/ч) и котельной АО «Кемеровское ДРСУ» (0,68 Гкал/ч) на Ново-Кемеровскую ТЭЦ.</p> <p>Рекомендуется скорректировать информацию о динамике тепловой нагрузки Кемеровской ТЭЦ в 2024 году, приведенной в таблице 3.3 раздела 3.3 «Существующие и перспективные балансы...» Утверждаемой части (прирост на 4,52 Гкал/ч), принимая во внимание, что, согласно информации, приведенной в главе 6.6 раздела 5 «Предложения по строительству, реконструкции... источников тепловой энергии» и в разделе 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» Утверждаемой части, в 2024 году планируется переключение на Кемеровскую ТЭЦ тепловой нагрузки котельной №35 (АО «Теплоэнерго») и котельной №38 (ООО «НТСК») (суммарная величина переключаемой тепловой нагрузки – 8,9 Гкал/ч).</p> <p>Рекомендуется дополнить схему теплоснабжения разъяснениями, уточняющими прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города Кемерово в части прогнозной динамики установленной тепловой мощности в связи со следующим:</p> <p>- на Кемеровской ГРЭС в 2022 году установленная тепловая мощность снижается на 297 Гкал/ч, при этом в указанный период на электростанции запланированы только мероприятия по выводу из эксплуа-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		тации 4 энергетических котлов суммарной производительностью 600 т/ч и суммарной установленной тепловой мощностью 376 Гкал/ч.
9	Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»	<p>В таблицы 4.6-4.8 балансы теплоносителя рекомендуется внести уточнения в расчеты по зонам действия ряда теплоисточников:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- приведены нулевые значения сверхнормативных утечек теплоносителя, без каких-либо комментариев;</li> <li>- значения приведенных в балансах данных за весь расчетный период не меняются.</li> </ul> <p>Рекомендуется проверить и при необходимости внести исправление на странице 124, на которой некорректно указано: «Из таблиц 4.5 – 4.8 следует, что величины производительности водоподготовительных установок (далее – ВПУ) источников тепловой энергии, оснащенных данными установками, достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения». Согласно таблицам 4.6 и 4.7, на 7 теплоисточниках наблюдается дефицит производительности ВПУ.</p>
11	Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	Рекомендуется проверить и при необходимости внести исправление. В конце пункта 6.6 некорректная ссылка на пункт 13.
12	Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модерни-	В пункте 7 («Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей») рекомендуется привести меро-

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	зации тепловых сетей»	приятия с шифрами в соответствии с общими положениями, указанными в пункте 7.1.
13	Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения (далее – ГВС) в закрытые системы ГВС в материалах настоящего актуализированного проекта схемы теплоснабжения не содержится в разделе (приведена ссылка на главу 9).
14	Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»	<p>Рекомендуется дополнить схему теплоснабжения необходимыми разъяснениями и уточнить прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города Кемерово в части прогнозной динамики тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии в связи со следующим:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на Ново-Кемеровской ТЭЦ к концу прогнозного периода отпуск тепловой энергии увеличивается на 501,5 тыс. Гкал (+26%), при этом тепловая нагрузка увеличивается только на 89,4 Гкал/ч (+13%) (обычно темпы роста отпуска тепловой энергии уступают темпам роста тепловой нагрузки в результате снижения потерь тепловой энергии в реконструированных и модернизированных тепловых сетях и повышения уровня энергоэффективности вводимых в эксплуатацию объектов строительства).</li> </ul> <p>А также в части прогнозной динамики удельного расхода условного</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>топлива (далее – УРУТ) на отпуск электрической и тепловой энергии:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- на Кемеровской ГРЭС к концу прогнозного периода УРУТ на отпуск электрической энергии снижается на 74,5 г/кВт·ч (-24%), при этом начиная с 2022 года до конца прогнозного периода выработка электрической энергии остается неизменной;</li><li>- на Кемеровской ГРЭС начиная с 2022 года до конца прогнозного периода УРУТ на отпуск тепловой энергии остается неизменным, при этом в течение прогнозного периода отпуск тепловой энергии увеличивается на 479,2 тыс. Гкал (+19%);</li><li>- на Ново-Кемеровской ТЭЦ к концу прогнозного периода УРУТ на отпуск электрической энергии снижается на 41,6 г/кВт·ч (-11%), при этом начиная с 2022 года до конца прогнозного периода выработка электрической энергии остается неизменной;</li><li>- на Ново-Кемеровской ТЭЦ начиная с 2022 года до конца прогнозного периода УРУТ на отпуск тепловой энергии остается неизменным, при этом в течение прогнозного периода отпуск тепловой энергии увеличивается на 501,5 тыс. Гкал (+26%);</li><li>- на Кемеровской ТЭЦ в течение прогнозного периода УРУТ на отпуск электрической энергии остается неизменным, при этом к концу прогнозного периода выработка электрической энергии увеличивается на 42,5 млн кВт·ч (+22%).</li></ul>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
19	Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»	<p>Рекомендуется дополнить обоснованиями термины «Длина сети, м» и «Длина трубопровода, м», приведенных в таблице 13.1, а также в части в каком исчислении исчисления (однотрубное или двухтрубное) указана протяженность протяженности тепловых сетей, относящихся к зоне эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго» в таблице 13.2.</p> <p>Рекомендуется представить дополнить обоснования обоснованием определения АО «Теплоэнерго» и ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в качестве организаций, уполномоченных на эксплуатацию бесхозных тепловых сетей г. Кемерово, перечень которых приведен соответственно в таблицах 13.2 и 13.3.</p>
21	Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>В таблице 15.43 рекомендуется уточнить размерность показателя «Удельная повреждаемость тепловых сетей» и скорректировать.</p>
<b>Обосновывающие материалы</b>		
24	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	
25	Часть 1 «Функциональная структура	В пункте 1.4 «Описание зон действия индивидуального теплоснаб-

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	теплоснабжения»	<p>жения» рекомендуется уточнить есть ли в городе Кемерово многоквартирные дома (далее – МКД) с децентрализованным теплоснабжением (индивидуальными котельными на один дом, с поквартирным отоплением, ГВС) и внести изменения.</p> <p>Рекомендуется привести данные по производственным котельным.</p> <p>Рекомендуется дополнить описанием зоны действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО (или указание на их отсутствие).</p>
28	Часть 2 «Источники тепловой энергии»	<p>В пункте 2.8 «Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии...» рекомендуется дополнить информацией, что по состоянию на 01.01.2022 котлоагрегаты ст. №№ 5, 6, 8, 9 Кемеровской ГРЭС выведены из эксплуатации.</p> <p>Рекомендуется дополнить информацией, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- характеристика ВПУ, описание схемы водоподготовки и подпиточных устройств на источнике комбинированной выработки;</li> <li>- характеристика и состояния золоотвалов (для проектного топливного режима источника комбинированной выработки).</li> </ul> <p>Рекомендуется дополнить пояснением о статусе работы паротурбинных установок Ново-Кемеровской ТЭЦ. В пункте 2.1.1.3.11 указано: «...турбоагрегаты электростанции Ново-Кемеровской ТЭЦ не от-</p>



Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>носятся к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме», но в таблице 2.54 «Перечень генерирующих объектов, прошедших конкурентный отбор мощности» отмечено, что ТГ с № 7 по № 14 работают в вынужденном режиме.</p> <p>На странице 157 в таблице 2.68 не конкретизированы места установки приборов учета. Отсутствуют сведения, на каких котельных АО «Теплоэнерго» не установлены приборы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.</p> <p>На странице 164 в пункте 2.3.4 сведения представлены не в табличной форме. Отсутствует информация о сроке ввода в эксплуатацию и годе последнего капитального ремонта котлов ОАО «СКЭЖ».</p> <p>На странице 165 в пункте 2.3.5 отсутствует обоснование выбора температурного графика котельной № 10 со срезкой на 65 при закрытой системе ГВС.</p> <p>На странице 165 в пункте 2.3.7 отсутствуют сведения о точке поставки тепловой энергии, на которой не установлен прибор учета.</p> <p>На странице 171 в пункте 2.4.4 сведения представлены не в табличной форме. Отсутствует информация о сроке ввода в эксплуатацию и годе последнего капитального ремонта котлов ОАО «Лесная Поляна - Плюс».</p> <p>На странице 172 пункт 2.4.8 рекомендуется дополнить сведениями о ВПУ ОАО «Лесная Поляна - Плюс».</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>На странице 173 пункт 2.4.12 рекомендуется дополнить эксплуатационными показателями ОАО «Лесная Поляна - Плюс».</p> <p>Рекомендуется дополнить данными в полном объеме. На странице 174 таблица 2.88 заполнена частично.</p> <p>На странице 176 в пункте 2.5.6 рекомендуется привести сведения о среднегодовой загрузке оборудования ООО «ЭТС».</p> <p>На странице 176 в пункте 2.5.7 отсутствуют сведения о способе учета тепла ООО «ЭТС», отпущенного в тепловые сети. Не указан способ учета на каждом выводе с источника тепловой энергии.</p> <p>На странице 172 пункт 2.5.8 рекомендуется дополнить статистикой отказов ООО «ЭТС».</p> <p>На странице 181 пункт 2.6.1.7 рекомендуется дополнить сведениями о способе учета тепла ООО «ЭТС», отпущенного в тепловые сети.</p> <p>На странице 167 в пункте 2.6.2.5 рекомендуется привести обоснование выбора температурного графика котельных № 31, 43, 65, 66 со срезкой на 65 °С при закрытой системе ГВС.</p> <p>На странице 199 пункт 2.7.2.7 рекомендуется дополнить сведениями о способе учета тепла КАО «АЗОТ», отпущенного в тепловые сети.</p> <p>На странице 228 пункт 3.1.1 следует дополнить пояснениями о том, что такое «схема № 6».</p> <p>На странице 229 в пункте 3.1.2 ссылки на пункты, в которых представлены сведения о приборах учета установленных на источниках</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>тепловой энергии, представлены ошибочно.</p> <p>На странице 229 в пункте 3.1.13 сведения о работе диспетчерских служб не конкретизированы.</p> <p>На странице 269 пункт 3.3.8 рекомендуется дополнить информацией о НТП ОАО «СКЭК».</p> <p>На странице 270 пункт 3.3.12 рекомендуется дополнить информацией о наличии приборов учета тепла ОАО «СКЭК», отпущенного потребителям.</p> <p>На странице 277 пункт 3.4.8 рекомендуется дополнить информацией о НТП ООО «НТСК».</p> <p>На странице 279 пункт 3.4.12 рекомендуется дополнить информацией о наличии приборов учета тепла ООО «НТСК», отпущенного потребителям.</p> <p>Данные в таблице 2.7 «Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Кемеровской ТЭЦ» представлены некорректно. Дату в наименовании столбца «Нарботка на конец 2022 года» таблицы 2.7 необходимо изменить на 01.01.2022.</p> <p>В таблице 2.46 «Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Ново-Кемеровской ТЭЦ» рекомендуется корректно указать назначенный ресурс.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
31	Часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них»	<p>Протяженность тепловых сетей и величина тепловых потерь в схеме теплоснабжения отличается от указанных показателей материалов, обосновывающих нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя. Приказом Минэнерго России от 31.07.2020 № 602 для филиала «Кузбассэнерго» - «КТСК» на 2021 год утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям протяженностью в двухтрубном исчислении 466,476 км в размере 2 763 500,3 м<sup>3</sup>, 885 002,2 Гкал и 41 345,2 тыс. кВт.ч. На 2022 г. нормативы не утверждались. Необходимо привести информацию в соответствие друг другу.</p> <p>В схеме теплоснабжения протяженность теплосетей составляет 522,1372 км для АО «Теплоэнерго», потери тепловой энергии нормативные 885 002 Гкал и фактические 1 061 672 Гкал, потери теплоносителя нормативные 2 763 501 м<sup>3</sup> и фактические 3 576 198 м<sup>3</sup>. Приказом Минэнерго России от 07.06.2021 № 427 для АО «Теплоэнерго» на 2022 год утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям протяженностью 23,1 км в двухтрубном исчислении в размере 12 390,6 м<sup>3</sup> и 10 451,7 Гкал. Необходимо привести информацию в соответствие друг другу.</p> <p>В схеме теплоснабжения протяженность теплосетей составляет 33,662 км для ООО «Теплоснаб», нормативные и фактические показате-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>тели не указаны. Приказом Минэнерго России от 27.08.2021 № 827 для ООО «Теплоснаб» на 2022 год утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям протяженностью тепловых сетей в двухтрубном исчислении 4,16 км в размере 2876,5 м<sup>3</sup> и 1 814,3 Гкал. Необходимо привести информацию в соответствие друг другу.</p> <p>В схеме теплоснабжения протяженность теплосетей составляет 4,16 км для ООО «Спецтранспорт 42», нормативные и фактические показатели не указаны. Приказом Минэнерго России от 12.07.2021 № 570 для ООО «Спецтранспорт 42» на 2022 год утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям протяженностью тепловых сетей в двухтрубном исчислении 4,2 км в размере 13 122,7 м<sup>3</sup> и 7 054 Гкал. В схеме теплоснабжения данная организация не указана. Необходимо привести информацию в соответствие друг другу.</p> <p>В схеме теплоснабжения нормативные и фактические показатели, а также протяженность тепловых сетей не указана для ООО «ЭТС». Приказом Минэнерго России от 27.08.2021 № 827 для ООО «ЭТС» на 2022 год утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям протяженностью тепловых сетей в двухтрубном исчислении 689,2 м в размере 1 349,8 м<sup>3</sup> и 336,8 Гкал. Необходимо привести информацию в соответствие</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>друг другу.</p> <p>В схеме теплоснабжения протяженность теплосетей составляет 8,2 км для ООО «НТСК» (ОП в городе Кемерово), потери тепловой энергии нормативные 1 900 Гкал, остальные показатели не указаны. Приказом Минэнерго России от 27.08.2021 № 827 для ООО «НТСК» (ОП в городе Кемерово) на 2022 год утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям протяженностью тепловых сетей в двухтрубном исчислении 2,083 км в размере 975,5 м3 и 999,6 Гкал). Необходимо привести информацию в соответствие друг другу.</p> <p>Рекомендуется дополнить результатами испытаний тепловых сетей на максимальную температуру, тепловые и гидравлические потери.</p> <p>Рекомендуется дополнить данными энергетических характеристик тепловых сетей.</p> <p>Рекомендуется дополнить информацией о фактических температурных режимах отпуска тепловой энергии, теплоносителя, в том числе, нормативной и фактической разности температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах во всем диапазоне температур наружного воздуха (от температуры начала (окончания) отопительного периода до расчетной температуры наружного воздуха).</p> <p>Описание тепловых сетей указано с разбивкой по теплосетевым организациям, а необходимо (в ценовых зонах теплоснабжения) указать</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>отдельно в части тепловых сетей, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов тепло-снабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных тепловых сетей.</p> <p>Рекомендуется включить описание краткой характеристики грунтов в местах прокладки с выделением наиболее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.</p> <p>Пункт 3.1.3 рекомендуется дополнить сведениями о центральных тепловых пунктах (далее – ЦТП) АО «Теплоэнерго».</p> <p>Таблицу 3.21 рекомендуется перенести из пункта 3.4 в пункт 3.3.</p> <p>В пункте 3.1.8 рекомендуется актуализировать таблицу 3.26, данные должны быть представлены за 2021 год.</p> <p>Пункты 3.1.14, 3.2.15 рекомендуется дополнить сведениями об автоматизации ЦТП и насосных станции (далее – НС).</p> <p>В пункте 3.2.3 описание строительных особенностей тепловых камер рекомендуется перенести в соответствующий пункт 3.2.4.</p> <p>Пункт 3.2.10 рекомендуется дополнить сведениями о проведенных испытаниях на тепловых сетях АО «Теплоэнерго» за 2021 год.</p> <p>В пункте 3.3.3 описание строительных особенностей тепловых камер рекомендуется перенести в пункте 3.3.4.</p> <p>Пункт 3.3.9 рекомендуется дополнить сведениями о проведенных</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		испытаниях на тепловых сетях ОАО «СКЭК» за 2021 год.
34	Часть 4 «Зоны действия источников тепловой энергии»	Рекомендуется дополнить перечнем котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.
35	Часть 5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии»	<p>Рекомендуется дополнить описанием случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.</p> <p>В пункте 5.6 указано: «Существенных изменений тепловых нагрузок потребителей не произошло», но исходя из таблиц 6.1 – 6.3 тепловых балансов, только на ТЭЦ и ГРЭС договорная тепловая нагрузка увеличилась более чем на 41 Гкал/ч, таким образом, описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии не приведено</p> <p>Рекомендуется дополнить информацией о величине потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом. Ссылка на приложение 1 указана некорректно – суммарные значения в приложении 1 не указаны.</p>
41	Часть 7 «Балансы теплоносителя»	В таблицах 7.2-7.4 рекомендуется привести пояснения нулевым значениям сверхнормативных потерь теплоносителя в зоне действия ряда котельных АО «Теплоэнерго», ООО «НТСК» и ОАО «СКЭК».
43	Часть 8 «Топливные балансы источ-	Рекомендуется обновить и привести топливный баланс по источни-



Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	ников тепловой энергии и система обеспечения топливом»	кам теплоснабжения города в целом по городу Кемерово.
45	Часть 9 «Надежность теплоснабжения»	<p>Рекомендуется уточнить данные об отсутствии фактов отключений теплоснабжения потребителей с учетом содержащихся в таблицах 9.1-9.5 данных о повреждаемости тепловых сетей города Кемерово, в том числе в осенне-зимний период.</p> <p>В пункте 9.5 на рисунках 9.4 и 9.5 рекомендуется указать численные значения показателей надежности.</p>
47	Часть 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»	<p>Рекомендуется дополнить технико-экономическими показателями по всем теплоснабжающим и теплосетевым организациям. Отсутствуют данные по следующим организациям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ООО «Теплоснаб»;</li> <li>- ООО «Спецтранспорт 42»;</li> <li>- ООО «Лесная Поляна - Плюс»4</li> <li>- ООО «ЭнергоТеплоСервис»;</li> <li>- ООО «Новосибирская теплосетевая компания».</li> </ul> <p>Рекомендуется привести в соответствие друг другу данные за 2021 год по отпуску тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, в таблицах 10.2 и 10.4 главы 1 и таблицах 2.12, 2.29 и 2.30 главы 13.</p>
53	Глава 2 «Существующее и перспек-	Рекомендуется уточнить данные и внести необходимые изменения.

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	тивное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	<p>Плановые показатели приростов строительных фондов в 1,4 раза превышают данные ретроспективы – требуются дополнительные обоснования указанного прироста. Так ежегодный прирост строительных фондов в соответствии с таблицей 1.2 главы 2 в 2022-2025 гг. превышает 690 тыс. м<sup>2</sup> в год при этом фактический ввод площадей строительных фондов за период с 2017 по 2021 год в среднем составил 489,3 тыс. м<sup>2</sup> в год (максимум 588 тыс. м<sup>2</sup> в 2021 году).</p> <p>Рекомендуется привести в соответствие друг другу данные по площадям строительных фондов жилой застройки в главе 2 и главе 13.</p> <p>Рекомендуется дополнить данными о приросте тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.</p> <p>На странице 76 в таблице 6.5 значения приростов потребления по источникам тепловой энергии рекомендуется утонить исходные данные или привести обоснование. Исходные данные, на основании которых сформированы данные значения, не представлены.</p>
57	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	<p>В главе отсутствует раздел: «гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода...». Расчет представлен в приложении 1 к главе 4. Предлагается Целесообразно внести раздел в содержание главы и привести в нем ссылку на приложение 1.</p> <p>Рекомендуется предоставить данную информацию в полном объе-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>ме. Согласно информации, содержащейся в главе 5 «Мастер-план» в таблице 4.1 обосновывающих материалов и в главе 7 в таблице 11.1 обосновывающих материалов в 2024 г. запланировано переключение котельной № 0717 ООО «ЭнергоТеплоСервис» (переключаемая тепловая нагрузка 8,1 Гкал/ч) и котельной АО «Кемеровское ДРСУ» (переключаемая тепловая нагрузка 0,68 Гкал/ч) на Ново-Кемеровскую ТЭЦ, а также в 2022 г. запланировано переключение котельной НФС-1 АО «КемВод» (переключаемая тепловая нагрузка 2,2 Гкал/ч) на Кемеровская ГРЭС. При этом в главе 4 в разделе 3 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных города Кемерово» и в главе 7 в разделе 13 «Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия данных котельных не содержатся. Рекомендуется привести обоснование формирования перспективной присоединенной нагрузки в главе 2.</p>
59	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значе-	<p>В разделе 2 указано: «Варианты развития систем теплоснабжения, рассмотренные в данном документе, в целом сохраняют концепцию развития систем теплоснабжения города Кемерово в соответствии с</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	ния»	<p>утвержденной ранее схемой теплоснабжения. Выводы о приоритетных вариантах развития систем теплоснабжения на базе источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией сохраняются в неизменном виде». Целесообразно исключить описание вариантов и их сравнение, поскольку их следует приводить в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения.</p> <p>Рекомендуется обновить анализ схемы теплоснабжения и программы развития Единой энергетической системы России (далее – СиПР) на 2022 – 2028 годы, в соответствии с приказом Минэнерго России от 28 февраля 2022 г. № 146.</p> <p>Рекомендуется в составе главы привести перечень всех котельных, осуществляющих теплоснабжение потребителей города Кемерово, с укрупненным анализом экономической целесообразности переключения их потребителей на теплоснабжения от источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии (который может быть выполнен на основе методики определения радиуса эффективного теплоснабжения).</p>
61	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности	В таблицах 5.1-5.4 рекомендуется уточнить нулевые значения сверхнормативных утечек теплоносителя в зонах действия ряда тепло-

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	<p>источников и внести изменения.</p> <p>В таблицах 5.1-5.4 в расчетах балансов теплоносителя по зонам действия ряда источников тепловой энергии не меняются значения приведенных в балансах данных за весь расчетный период.</p> <p>На странице 94 приведена некорректная информация: «Из таблиц 5.1 – 5.4 следует, что величины производительности ВПУ источников тепловой энергии, оснащенных данными установками, достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения.», при этом согласно данным таблиц 5.2, 5.3 на 7 котельных прогнозируется дефицит производительности ВПУ.</p> <p>В разделе 7 «Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения» рекомендуется расширить перечень рассматриваемых теплоснабжающих организаций.</p>
63	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	<p>В разделе 2 об условиях организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется указать МКД с индивидуальным и поквартирным отоплением и ГВС.</p> <p>В главе 1 в таблице 2.54 «перечень генерирующих объектов, прошедших конкурентный отбор мощности» турбоагрегат ТГ-15 марки Т-120-12,8 Ново-Кемеровской ТЭЦ за 2020 и 2022 годы обозначен, как</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>отобранный по договору о предоставлении мощности (далее – ДПМ), а в таблице 3.1 главы 7, как по конкурентному отбору мощности (далее – КОМ). Рекомендуются привести данные в соответствие друг другу.</p> <p>Рекомендуется привести в соответствие друг другу данные в таблице 11.1 и таблицах 13.1 – 13.3 главы 7. Балансы по Кемеровской ТЭЦ и Ново-Кемеровской ТЭЦ в главе 4 и в главе 7 обосновывающих материалов полностью совпадают, что противоречит таблице 11.1 данной главы, в которой обозначено переключение на Кемеровскую ТЭЦ тепловой нагрузки котельных 8,9 Гкал/ч, а на Ново-Кемеровской ТЭЦ тепловой нагрузки котельных 8,8 Гкал/ч, а так как в главе 4 должны быть отражены тепловые балансы без мероприятий, т.е. и тепловые нагрузки должны отличаться как минимум на ту же величину. По КГРЭС планируемое переключение 9,8 Гкал/ч (таблица 11.1), а по данным таблицы 13.1 прирост присоединенной фактической тепловой нагрузки в горячей воде (на коллекторах станции) к 2033 г. составит 6,6 Гкал/ч.</p> <p>Рекомендуется дополнить обоснованием каждого из представленных в главе 12 мероприятий на источниках тепловой энергии.</p> <p>В таблице 11.1 рекомендуется привести значения «итога».</p>
66	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации»	<p>Рекомендуется дополнить обоснованием каждого из представленных в главе 12 мероприятий на тепловых сетях.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	защиты тепловых сетей»	
68	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	<p>На страницах 57-62 рекомендуется дополнить рекомендации об обосновании и пересмотре графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) соответствующим выводом.</p>
79	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>Процент потерь, определенный на основании данных таблиц 2.39, 2.40, 2.41 (за 2021 год – 30,45%, в 2033 году – 25,46%), не соответствует целевым значениям ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Кемерово – 29,80% и 24,40% соответственно (таблица 2.44).</p> <p>Рекомендуется привести в соответствие друг другу данные по присоединенной расчётной тепловой нагрузке на коллекторах (с учетом тепловых потерь) и приросту тепловой мощности в таблицах 2.40-2.41 и таблицах 2.1-2.3, 3.1-3.6 главы 4, таблице 5.6 главы 2 (Гкал/ч).</p> <p>Рекомендуется дополнить индикаторы, применяемые отдельно к системам теплоснабжения, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);</li> <li>- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей</li> </ul>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения.</p> <p>В таблицах 2.13 – 2.18, 2.29 – 2.34, 2.41:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- рекомендуется привести показатель «Коэффициент полезного использования теплоты топлива»;</li><li>- в шапку таблицы рекомендуется добавить столбец «№ пункта», по аналогии с таблицами 2.1-2.12;</li><li>- данные за ретроспективный период (2017-2021 гг.), рекомендуется привести в полном объеме.</li></ul> <p>В таблицах 2.35 – 2.38, 2.43:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- рекомендуется привести показатель «Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей»;</li><li>- рекомендуется привести показатели «Средний срок эксплуатации тепловых сетей» и «Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях» в разделении на распределительные и магистральные тепловые сети;</li><li>- в шапку таблицы рекомендуется добавить столбец «№ пункта», по аналогии с таблицами 2.1-2.12;</li><li>- данные за ретроспективный период (2017-2021 гг.), рекомендуется привести в полном объеме.</li></ul>



Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>В таблицах 2.27 – 2.28, 2.40 данные за ретроспективный период (2017-2021 гг.), рекомендуется привести в полном объеме.</p> <p>В таблице 2.14 рекомендуется уточнить значение УРУТ для «Котельной № 60 - Муромцева ул., 2В» в 2019-2033 гг. УРУТ - 145,8 кг у.т/Гкал и внести изменения.</p> <p>В таблице 2.17 рекомендуется уточнить значение, приведенных показателей для «Котельной Лесная поляна, микрорайон №3» и внести изменения.</p> <p>В таблице 2.17 - 2.18 рекомендуется уточнить нулевые значения показателей отпуска тепловой энергии с коллекторов и УРУТ и внести изменения:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- для «Котельной ул. Михайлова, 3/1»;</li><li>- для «Котельная № 1».</li></ul> <p>В таблице 2.46:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- рекомендуется привести данные за ретроспективный период (2017-2021 гг.);</li><li>- рекомендуется уточнить расчет показателя «Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом» указано 9967,4 млн руб., должно быть 9957,3 млн. руб. к 2033 г.;</li><li>- рекомендуется привести показатели, а именно:</li><li>- «План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения»;</li></ul>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>- «Всего накопленным итогом»;</p> <p>- «Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения»;</p> <p>- «Средства за счет присоединения потребителей».</p> <p>В таблице 2.45 рекомендуется привести существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению для ЕТО № 9 ООО «ЭнергоТеплоСервис».</p> <p>Рекомендуется привести пояснение о несоответствии данных за ретроспективный период в текущей (таблица 2.39 главы 13) и предыдущей актуализации схемы теплоснабжения (таблица 2.37 главы 13 актуализация 2022).</p> <p>Аналогично в таблицах 2.40-2.41 главы 13 и таблицах 2.38-2.39 главы 13 актуализация 2022.</p> <p>В таблицах 2.35-2.38, 2.43 некорректно указана единица измерения показателя «Удельная повреждаемость тепловых сетей» – ед./м/год.</p> <p>Рекомендуется привести в главе 13 недостающие индикаторы по прочим теплоснабжающим организациям.</p>
83	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	<p>Рекомендуется привести в соответствие друг другу данные о значении показателя «Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч» за 2021 год в таблицах 2.6, 2.25, 2.45 главы 1 и таблице 4.1 главы 15 по следу-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		ющим источникам. Рекомендуется уточнить и дополнить данные. На рисунках 6.1 страница 43 и в приложении 1 к главе 15 отсутствуют городские наименования, что затрудняет ориентирование по данным рисункам.
85	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	Рекомендуется привести в соответствие друг другу данные по объемам инвестиций в таблицах 2.1, 3.1 и таблицах 2.46 главы 13, млн. руб.
88	Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»	В главу 18 рекомендуется добавить раздел со сведениями о том, какие мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения.