



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ  
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД  
ДО 2032 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 17**

**ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ  
К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

## СОСТАВ РАБОТЫ

|   |
|---|
| Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2025 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)  |
| Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2025 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)   |
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)  |
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)   |
| Глава 1. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии   |
| Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения   |
| Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапа расчетного периода (таблица ПЗ3.2 МУ) |
| Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока   |
| Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации - 2023 год (таблица ПЗ3.1 МУ)  |
| Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с приложением 27 Методических указаний   |
| Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с приложением 30 Методических указаний   |
| Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приложением 32 Методических указаний  |
| Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения  |
| Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций  |
| Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки   |
| Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения   |
| Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок   |
| Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии  |
| Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей  |
| Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения  |
| Глава 9. Приложение 1. Показатели качества воды в открытых системах горячего водоснабжения по результатам выборочного отбора проб в разводящих сетях  |
| Глава 10. Перспективные топливные балансы   |
| Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения  |
| Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию   |
| Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка в рамках федерального проекта «Чистый воздух» национального проекта «Экология»  |
| Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения   |
| Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия  |
| Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций   |
| Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО   |
| Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии   |
| Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения   |
| Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения  |
| Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения   |
| Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения  |
| Глава 19. Приложение 1. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников при существующем положении   |
| Глава 19. Приложение 2. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников на перспективу   |

## СОДЕРЖАНИЕ

1. ОТЧЕТ О ВНЕСЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ НА ОСНОВАНИИ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ  
МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ К АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ  
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД  
ДО 2032 ГОДА 5
2. ОТЧЕТ ОБ УЧЕТЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ И ЗАМЕЧАНИЙ ПО ПРОЕКТУ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ  
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД  
ДО 2032 ГОДА, ПОСТУПИВШИХ В УСТАНОВЛЕННОМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ ПОРЯДКЕ 13

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

|  |    |
|--|----|
| Таблица 1.1 – Перечень замечаний и предложений Министерства энергетики Российской Федерации к актуализированной схеме теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года.....   | 6  |
| Таблица 2.1 – Анализ поступивших замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения.....   | 13 |
| Таблица 2.2 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от АО «Кузбассэнерго» (исх. № 3-11/43-65188/24-0-0 от 26.06.2024).....                | 14 |
| Таблица 2.3 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от МП «ГУЖКХ» (исх. б/н) .....  | 16 |
| Таблица 2.4 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от Филиал АО "Кузбассэнерго" - "МТСК" (исх. №3-9/01-64799/24-0-0 от 26.06.2024) ..... | 17 |
| Таблица 2.5 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от Заместителя Главы города по ЖКХ (исх. 4/2757 от 10.06.2024).....                   | 18 |
| Таблица 2.6 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от ООО "СибЭнерго", ООО "ЭнергоТранзит" (исх. б/н) .....                              | 19 |
| Таблица 2.7 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от ООО «КузнецкТеплоСбыт», (исх. б/н) .....   | 20 |
| Таблица 2.8 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от АО "Кузнецкая ТЭЦ", (исх. б/н).....  | 21 |
| Таблица 2.9 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от ООО "ЭнергоТранзит", (исх. б/н).....   | 22 |
| Таблица 2.10 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от «Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК», (исх. б/н).....                  | 23 |

## **1. ОТЧЕТ О ВНЕСЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ НА ОСНОВАНИИ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ К АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА**

В соответствии с письмом Министерства энергетики Российской Федерации № 07-7815 от 28.12.2023 г., администрации г. Новокузнецка рекомендовано при проведении очередной актуализации схемы теплоснабжения учесть ряд замечаний и предложений экспертов Минэнерго России. Перечень замечаний и предложений с описанием их учета приведен в таблице ниже.

**Таблица 1.1 – Перечень замечаний и предложений Министерства энергетики Российской Федерации к актуализированной схеме теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года**

| № п/п | Пункт ППРФ 154 | Раздел           | Замечание   | Статус | Глава/Раздел, где отражено устранение замечания   |
|-------|----------------|------------------|---|--------|---|
| 1     | 6              | УЧ (раздел 2)    | Уточнить и дополнить обоснованиями информацию о динамике тепловой нагрузки Центральной ТЭЦ в течение прогнозного периода, указанную в перспективном балансе тепловой мощности и тепловой нагрузки электростанции (таблица 2.8 раздела 2.3), принимая во внимание, что среднее за прогнозный период значение договорной тепловой нагрузки электростанции превышает значение расчетной тепловой нагрузки практически в два раза (превышение на 266 Гкал/ч или на 40%).  | учтено | УЧ (раздел 2). При формировании представленных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в качестве расчетных тепловых нагрузок за базовый период принимались значения, определенные в соответствии с методикой, изложенной в Приложении 14 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (расчеты также приведены в пункте 1.2 УЧ). Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчетное значение температуры наружного воздуха минус 35 °С, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчетных значений тепловых потерь. В связи с относительно небольшими приростами тепловой нагрузки по ЦТЭЦ на перспективу соотношение договорных и расчетных тепловых нагрузок сохраняется.  |
| 2     | 11             | УЧ (раздел 5)    | Дополнить раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии» информацией о сроках проведения мероприятий по проведению экспертизы промышленной безопасности и продлению ресурса генерирующего оборудования источников тепловой энергии в связи с его физическим износом в части:<br>– турбогенератор (далее – ТГ)-11 (20 МВт) Кузнецкой ТЭЦ (согласно приведенным данным, продленный парковый ресурс указанного оборудования, эксплуатация которого запланирована до 2032 года, выработан более чем на 96%, при этом в вышеуказанном разделе приведена только общая информация о том, что предполагается своевременное проведение экспертизы промышленной безопасности генерирующего оборудования электростанции);<br>– ТГ-2 (50 МВт), ТГ-4 (100 МВт), ТГ-5 (110 МВт) и ТГ-6 (110 МВт) Западно-Сибирской ТЭЦ (согласно приведенным данным, продленный парковый ресурс указанного оборудования, эксплуатация которого запланирована до 2032 года, выработан более чем на 89%, при этом в вышеуказанном разделе приведена только общая информация о том, что предполагается своевременное проведение экспертизы промышленной безопасности генерирующего оборудования электростанции). | учтено | УЧ (раздел 5). Турбина Т-20-90 ст.№11, имеет наработку порядка 442 тыс. и эксплуатируется в рамках назначенного ресурса (461 тыс. ч). Ожидаемый год достижения назначенного ресурса – 2027 год, который может быть продлен по результатам следующего освидетельствования.<br>Средняя на 01.01.2024 г. наработка турбин Западно-Сибирской ТЭЦ составляет 293 тыс. ч. Наибольшую наработку (446 тыс. ч) имеет турбина ст. №2 Т-50-130, введенная в эксплуатацию в 1963 году. Выполненная замена ЦВД в 1989 году позволила назначить данной турбине индивидуальный ресурс в 470 тыс. ч, при существующей среднегодовой наработке 8400 ч. назначенный индивидуальный ресурс турбины ст. №2, будет достигнут в 2026 г.<br>Турбине ст. №4 Т-100/120-130-2 назначен индивидуальный ресурс в 385,4 тыс. ч. На 01.01.2024 г. наработка данной турбины составляет 359,8 тыс. ч. Учитывая среднегодовую наработку 7300 ч, индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в 2027 г.<br>Турбине №5 Т-101/120-130-3 назначен новый индивидуальный ресурс в 382,2 тыс. ч. Нарботка турбины на 01.01.2024 г. составляет 340,2 тыс. ч, а среднегодовая наработка составляет 6500 ч, что позволит находиться турбине в эксплуатации до 2029 г.<br>Индивидуальный ресурс турбины №6 Т-110/120-130-4 составляет 318,7 тыс. ч. Нарботка турбины на 01.01.2024 г. составляет 271,5 тыс. ч при среднегодовой наработке в 5400 ч. Назначенный индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в период 2030 г. |
| 3     | 11             | УЧ (раздел 5)    | Определить оптимальный температурный график.<br>В качестве оптимального выбирается температурный график, обеспечивающий минимальные конечные тарифы (цены) на тепловую энергию в долгосрочной перспективе. Мероприятия по приведению фактических режимов работы системы теплоснабжения к оптимальным включаются в соответствующие разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов.<br>Дополнить выводами и результатами определения оптимального температурного графика, в том числе сводными сведениями по стоимости мероприятий по приведению фактических режимов работы системы теплоснабжения к оптимальным.   | учтено | УЧ (раздел 5). Глава 1 часть 3  |
| 4     | 11             | УЧ (раздел 5)    | Дополнить раздел предлагаемыми к утверждению температурными графиками для каждого планового периода каждой системы теплоснабжения (далее – СТС) в табличном и графическом виде.   | учтено | УЧ (раздел 5).  |
| 5     | 17             | УЧ (раздел 10)   | Рекомендуется исключить из материалов раздела таблицу 10.2 «Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)», в которой приведено описание границ зон деятельности единых теплоснабжающих организаций (далее – ЕТО).   | учтено | УЧ (раздел 10). Таблица 10.2 «Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)» из Раздела 10 Утверждаемой части исключена  |
| 6     | 25             | Глава 1(часть 1) | Уточнить и скорректировать нумерацию таблицы 6 на странице 40 раздела 1.7.  | учтено | Глава 1(часть 1).   |
| 7     | 25             | Глава 1(часть 1) | Рекомендуется дополнить пункт 1.5 перечнем производственных котельных с краткой характеристикой.  | учтено | Глава 1(часть 1). В пункт 1.5 добавлен перечень производственных котельных и графический материал   |
| 8     | 28             | Глава 1(часть 2) | Дополнить часть описанием ограничений установленной тепловой мощности Центральной ТЭЦ и величины располагаемой тепловой мощности (с учетом вывода трех турбоагрегатов станционный №3, 4, 5).  | учтено | Глава 1(часть 2). В пункт 2.1.4 скорректировано описание ограничений установленной тепловой мощности Центральной ТЭЦ и величины располагаемой тепловой мощности (с учетом вывода трех турбоагрегатов станционный №3, 4, 5)  |
| 9     | 28             | Глава 1(часть 2) | Из текста раздела 2.1.4 на странице 55, рекомендуется исключить цитирование понятий установленной и располагаемой мощности источника тепловой энергии.  | учтено | Глава 1(часть 2). Из текста раздела 2.1.4 исключено цитирование понятий установленной и располагаемой мощности источника тепловой энергии   |

| № п/п | Пункт ППРФ 154 | Раздел           | Замечание  | Статус          | Глава/Раздел, где отражено устранение замечания  |
|-------|----------------|------------------|--|-----------------|--|
| 10    | 28             | Глава 1(часть 2) | Уточнить и при необходимости скорректировать информацию, указанную на схеме выдачи тепловой мощности Центральной ТЭЦ (рисунок 2.5 раздела 2.1.7). Котлоагрегаты со стационарными № 4, 5, 6 выведены из эксплуатации.   | учтено          | Глава 1(часть 2). В разделе 2.1.7 приведён обновлённая схема выдачи Центральной ТЭЦ (рисунок 2.5). Котлоагрегаты со стационарными № 4, 5, 6 приведены на схемы и находятся в консервации   |
| 11    | 28             | Глава 1(часть 2) | Из раздела 2.1.7 рекомендуется удалить сведения о вынужденном режиме в ретроспективном периоде, поскольку оборудование Кузнецкой ТЭЦ как минимум до 2026 года регулярно отбирается в рамках конкурентного отбора мощности.   | учтено          | Глава 1(часть 2). Замечание было ошибочно дано к разделу 2.1.7. Скорректированная информация отражена в разделе 2.1.13   |
| 12    | 28             | Глава 1(часть 2) | В таблице 2.60 указать информацию о датах обследования оборудования котельных ООО «Энерготранзит» и ООО «СибЭнерго».   | учтено          | Глава 1(часть 2). В таблице 2.58 добавлена информация о датах обследования оборудования котельных ООО «Энерготранзит» и ООО «СибЭнерго».   |
| 13    | 28             | Глава 1(часть 2) | Уточнить и привести в соответствие друг другу информацию о расчетной температуре наружного воздуха, указанную в таблице 1.2 (-35 °С) и на температурных графиках в пунктах 2.1.8 и 2.2.7 (-39 °С).   | учтено          | Глава 1(часть 2). В разделах 2.18 и 2.2.7 приведено обоснование сохранения существующего наклона температурных графиков  |
| 14    | 28             | Глава 1(часть 2) | Рекомендуется дополнить пункт 2.1.15 характеристиками и расходами коксового и доменного газа, сжигаемых на Западно-Сибирской ТЭЦ.  | учтено          | Глава 1(часть 2). Пункт 2.1.15 дополнен характеристиками и расходами коксового и доменного газа, сжигаемых на Западно-Сибирской ТЭЦ  |
| 15    | 28             | Глава 1(часть 2) | Уточнить и привести в соответствие друг другу информацию о количестве котельных, эксплуатируемых ООО «СибЭнерго» в тексте пункта 2.2.2 на странице 102 и в таблице 1.4 пункта 1.2.   | учтено          | Глава 1(часть 2). Информация о количестве котельных, эксплуатируемых ООО «СибЭнерго» уточнена и приведена в соответствие друг другу  |
| 16    | 28             | Глава 1(часть 2) | Дополнить пункт 2.2.4 более детальной информацией по причине ограничения тепловой мощности на каждой котельной, особенно где имеются существенные ограничения (Байдаевская центральная котельная № 2, Зырянская районная котельная, Куйбышевская центральная котельная, котельная поселка Листвяги).   | учтено          | Глава 1(часть 2). В пункт 2.2.4 добавлена таблица с пояснением существующих ограничений тепловой мощности на котельных   |
| 17    | 31             | Глава 1(часть 3) | Рисунок 3.2 «Принципиальная схема выдачи тепловой мощности от ЦТЭЦ» из раздела 3.2.3 рекомендуется перенести в раздел 2.1.7 и увеличить масштаб рисунка.   | учтено          | Глава 1(часть 3).  |
| 18    | 31             | Глава 1(часть 3) | В разделе 3.2.4 в конце предложения пятого абзаца исправить опечатку «\$» на «;».  | учтено          | Глава 1(часть 3).  |
| 19    | 31             | Глава 1(часть 3) | В таблице 3.9 раздела 3.4 к магистральным сетям в зоне ЕТО № 01, отнесены участки Ду 50 мм прочих организаций. Уточнить, при необходимости скорректировать данные в том числе в итоговых строках.  | учтено          | Глава 1(часть 3).  |
| 20    | 31             | Глава 1(часть 3) | В разделе 3.4 перед таблицей 3.14 рекомендуется указать графическое представление распределения тепловых сетей по способам прокладки аналогично распределению по сроку эксплуатации на рисунке 3.5.  | учтено          | Глава 1(часть 3).  |
| 21    | 31             | Глава 1(часть 3) | В разделе 3.6 из строки заголовка таблицы 3.34 рекомендуется исключить слово «ПНС» из третьего, седьмого и восьмого столбцов, так как таблица называется «Характеристики ЦТП».   | учтено          | Глава 1(часть 3).  |
| 22    | 31             | Глава 1(часть 3) | В разделе 3.15 в таблице 3.60 указано «Итого по системе теплоснабжения г. Тюмени». Скорректировать данные.   | учтено          | Глава 1(часть 3).  |
| 23    | 31             | Глава 1(часть 3) | <p>Дополнить часть описанием периодичности и соответствия требованиям технических регламентов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей:</p> <p>В части испытаний тепловых сетей на тепловые потери каждая СТС должна содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– сведения о соответствии проведенных испытаний методике испытаний, в том числе: соответствие испытанных участков тепловых сетей минимальным требованиям к испытаниям (достаточность испытанных участков для получения представительных результатов испытаний), соответствие параметров испытаний, соответствие результатов обработки измерений;</li> <li>– сведения об испытанных участках тепловых сетях: материальная характеристика испытанных участков тепловой сети по годам проектирования (капитального ремонта) и способам прокладки; доля материальной характеристики испытанных участков тепловой сети по годам проектирования (капитального ремонта) и способам прокладки к суммарной материальной характеристике тепловых сетей, испытываемой СТС;</li> <li>– сведения о результатах испытаний участков тепловых сетях на тепловые потери с указанием коэффициентов превышения фактических тепловых потерь над нормативными значениями.</li> </ul> <p>В части испытаний тепловых сетей на гидравлические потери каждая СТС должна содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– сведения о соответствии проведенных испытаний методике испытаний, в том числе: соответствие испытанных участков тепловых сетей минимальным требованиям к испытаниям (достаточность испытанных участков для получения представительных результатов испытаний), соответствие параметров испытаний, соответствие результатов обработки измерений;</li> <li>– сведения об испытываемых тепловых сетях: материальная характеристика испытанных участков тепловой сети по периодам (срокам) эксплуатации; доля материальной характеристики испытанных участков тепловой сети по периодам (срокам) эксплуатации к суммарной материальной характеристике тепловых сетей испытываемой СТС;</li> <li>– сведения о результатах испытаний участков тепловых сетях на гидравлические потери с указанием отношения коэффициента гидравлического сопротивления, определенного по результатам испытаний, к расчетному; коэффициента эквивалентной шероховатости, соответствующего сроку эксплуатации</li> </ul> | частично учтено | <p>Глава 1(часть 3). Описание периодичности испытаний и соответствие их требованиям технических регламентов уточнено.</p> <p>Требования, указанные в замечании, в части испытаний на гидравлические и тепловые потери избыточны и не предусмотрены Требованиями к схемам теплоснабжения и МУ. Вся необходимая, согласно Требованиям и МУ, информация об испытаниях, отраженная в актах о выполнении и программах испытаний, в том числе испытанные участки и результаты испытаний, приведены в разделе 3.13 главы 1.</p> |

| № п/п | Пункт ППРФ 154 | Раздел            | Замечание  | Статус                | Глава/Раздел, где отражено устранение замечания  |
|-------|----------------|-------------------|--|-----------------------|--|
|       |                |                   | трубопроводов; коэффициента эквивалентной шероховатости, определенного по результатам испытаний.   |                       |  |
| 24    | 31             | Глава 1(часть 3)  | Дополнить пункт 3.17 информацией о схемах присоединения тепловой нагрузки для каждой СТС, в том числе количестве тепловых пунктов, присоединенных по каждой из используемых схем, совокупной присоединенной нагрузке потребителей по каждой из используемых схем с выделением доли (нагрузки) потребителей, теплотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования. В пункте информация представлена в целом по городу.  | учтено                | Глава 1(часть 3). Информация об используемых схемах подключения потребителей по каждому источнику, а также описание наиболее распространенных схем подключения потребителей, в том числе информация о потребителях, теплотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования, приведены в разделе 3.17.  |
| 25    | 31             | Глава 1(часть 3)  | Дополнить пункт 3.20 информацией о количестве и совокупной присоединенной нагрузке тепловых пунктов, насосных станций оборудованных системами поддержания температуры, давления горячей воды в подающем трубопроводе, в циркуляционном трубопроводе, поддержания перепада давления на вводе или выводе (для систем отопления), группового и/или местного регулирования температуры сетевой воды в подающем трубопроводе (погодозависимое регулирование отопления), поддержания давления до/после себя в подающем и/или обратном трубопроводах.   | учтено                | Глава 1(часть 3). Информация приведена в разделе 3.20  |
| 26    | 31             | Глава 1(часть 3)  | Дополнить данными энергетических характеристик тепловых сетей. Рекомендуется включить следующие данные энергетических характеристик:<br>– нормативный график отпуска тепловой энергии (мощности) от источника теплоты в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);<br>– график нормативных расходов сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);<br>– температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на источнике теплоты (эксплуатационный температурный график) в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);<br>– нормативная подпитка тепловой сети в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха). | частично учтено       | Глава 1(часть 3). Согласно подп. ц) п. 31 Требований к схемам теплоснабжения часть 3 главы 1 содержит данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии). Данные разработанных в 2018 и 2019 гг. энергетических характеристик ЗСТЭЦ и КТЭЦ приведены в разделе 3.22 главы 1. Указанных в замечании характеристик они не содержат. В задачи схемы теплоснабжения не входит разработка энергетических характеристик. В раздел внесены обозначенные в замечании рекомендации.  |
| 27    | 31             | Глава 1(часть 3)  | Наименование таблицы 3.55 уточнить и привести в соответствие содержанию. В таблице и тексте представлена информация о испытании тепловых сетей на тепловые потери.   | учтено                | Глава 1(часть 3). Корректировки внесены в раздел 3.13  |
| 28    | 31             | Глава 1(часть 3)  | Дополнить таблицы 3.63 и 3.64 данными по каждой СТС.   | учтено                | Глава 1(часть 3). Корректировки внесены в раздел 3.15  |
| 29    | 35             | Глава 1(часть 5)  | Уточнить и при необходимости скорректировать значение расчетной и договорной тепловой нагрузки по Новоильинской газовой котельной в таблице 5.13.  | учтено                | Глава 1(часть 5). Значение расчетной и договорной тепловой нагрузки по Новоильинской газовой котельной скорректированы по всей схеме   |
| 30    | 43             | Глава 1(часть 8)  | В разделе 8.3 в таблицах 8.11-8.16 необходимо указать размерность нормативов запасов топлива.  | учтено                | Глава 1(часть 8). В наименования таблиц добавлена размерность нормативов запасов топлива   |
| 31    | 43             | Глава 1(часть 8)  | В таблице 8.5 уточнить и при необходимости скорректировать нулевые значения по остаткам топлива у котельных, сжигающих уголь.  | учтено                | Глава 1(часть 8). Таблица скорректирована  |
| 32    | 43             | Глава 1(часть 8)  | Пункт 8.2 дополнить топливными балансами по ЕТО № 01 и ЕТО № 03 в соответствие таблице П17.3 приложения № 17 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 (далее – Указания).   | учтено                | Глава 1(часть 8). Пункт 8.2 добавлены топливные балансы по ЕТО № 01 и ЕТО № 03 (по форме таблицы П17.3).   |
| 33    | 45             | Глава 1(часть 9)  | В пункте 9.2 рекомендуется исправить единицу измерения интенсивности отказов «шт./км/год» на «ед./км/год».   | учтено                | Глава 1(часть 9).  |
| 34    | 45             | Глава 1(часть 9)  | На основании данных рисунка 9.2 на странице 462 можно сделать вывод, что в 2021 году со значительным увеличением доли реконструкции (в 2 раза по сравнению с прошлым периодом) так же сильно возросло количество повреждений на распределительных сетях (на 30% по сравнению с 2020 годом). Возросшее количество повреждений сохранилось и в 2022 году. Рекомендуется дополнить часть обоснованием взаимосвязи темпов реконструкции с ростом повреждаемости.   | учтено                | Глава 1(часть 9). Темпы реконструкции сетей за 2019-2023 гг. уточнены. Соотношение динамики повреждаемости сетей с темпами их реконструкции приведены после рисунка 9.2  |
| 35    | 45             | Глава 1(часть 9)  | На странице 506 пункта 9.5 указано: «Расчет показателей надежности системы теплоснабжения основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения». Расчет показателей надежности необходимо проводить на основании Указаний. Дополнить главу необходимыми обоснованиями.  | учтено                | Глава 1(часть 9). Приведены необходимые обоснования  |
| 36    | 49             | Глава 1(часть 11) | Рекомендуется дополнить пункт номерами и датами постановлений Региональной Энергетической Комиссии Кемеровской области и Региональной Энергетической Комиссии Кузбасса, в которых утверждались представленные тарифы.  | не требует устранения | Глава 1(часть 11). не требует устранения.<br>В части 11 Главы 1 подробные таблицы о тарифах (по полугодиям) на тепловую энергию, услуги по передаче, теплоноситель, о плате за подключение и плате за поддержание резервной мощности приведены с указанием даты и номера постановления РЭК КО/Кузбасса, в котором утверждены указанные тарифы. При этом необходимо отметить, что сводные таблицы о средних тарифах по ЕТО, приводимые в соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, оформлены по форме, определенной в Методических |



| № п/п | Пункт ППРФ 154 | Раздел  | Замечание  | Статус          | Глава/Раздел, где отражено устранение замечания  |
|-------|----------------|---------|--|-----------------|--|
|       |                |         |  |                 | указаниях, которая не содержит строк/столбцов для указания номеров и дат документов, в которых утверждены указанные тарифы.  |
| 37    | 53             | Глава 2 | Рисунки 1.1, 1.2 раздела 1 на страницах 11-12 дополнить данными по численности населения и общей площади жилищного фонда из генерального плана Новокузнецкого городского округа, утвержденного решением Новокузнецкого городского Совета народных депутатов от 16.06.2010 № 9/120.   | учтено          | Глава 2. Глава переработана в связи с чем данные рисунки исключены из текстовых материалов   |
| 38    | 53             | Глава 2 | Рекомендуется дополнить раздел 3 графически сравнительной динамикой изменения общей отапливаемой площади строительных фондов и обеспеченности населения жильем на период до 2032 года, а также сопоставить показатели с генеральным планом Новокузнецкого городского округа, утвержденного решением Новокузнецкого городского Совета народных депутатов от 16.06.2010 № 9/120.   | учтено          | Глава 2. Сопоставление динамики изменения общей отапливаемой площади и обеспеченности населения жильем приводятся в таблицах 3.2 и 3.4   |
| 39    | 53             | Глава 2 | В приложении № 2 рекомендуется уточнить и при необходимости скорректировать количество зданий, подлежащих сносу в 2023 году с учетом адресной программы «Переселение граждан из многоквартирных домов, признанных до 01.01.2017 в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции», утвержденной постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 29.03.2019 №199 и иных программ, регламентирующих выбытие объектов теплопотребления на расчетный период.  | учтено          | Глава 2.   |
| 40    | 53             | Глава 2 | В приложении № 9 в таблицах 9.2, 9.5, 9.6 указываются параметры тепловой нагрузки. При этом приложение также включает параметры теплопотребления. Уточнить и при необходимости скорректировать данные.   | учтено          | Глава 2.   |
| 41    | 55             | Глава 3 | Слой существующего состояния (Novokuzneck_SP_2023):<br>– уточнить схемы присоединения потребителей с расчетными температурами теплоносителя (поле «Расчетная темп. сет. воды на входе в потреб., °С») в паспортах потребителей. Например, для непосредственных схем присоединения указаны температуры выше 95°С. Уточнить и скорректировать данные.  | частично учтено | Глава 3. Учтено частично. Схемы подключения уточнены. В существующем положении могут встречаться случаи, когда потребитель с зависимой схемой присоединения подключен к тепловой сети по графику 150/70 напрямую, без устройства смешения, например, при фактическом отсутствии элеватора. Схемы подключения таких потребителей оставлены без изменений.   |
| 42    | 55             | Глава 3 | Слой перспективного состояния (Novokuzneck_PP_2032):<br>– перспективные слои необходимо рассчитать на расчетные параметры (поля «Текущая температура воды в подающем тру-де, °С» и «Текущая температура наружного воздуха, °С» в паспорте источника). Уточнить и скорректировать данные.<br>– уточнить схемы присоединения потребителей с расчетными температурам теплоносителя (поле «Расчетная темп. сет. воды на входе в потреб., °С») в паспортах потребителей. Например, для непосредственных схем присоединения указаны температуры выше 95°С. Уточнить и скорректировать данные о выбранных схемах присоединения и об указанных расчетных температурах теплоносителя.                 | частично учтено | Глава 3. Учтено частично. Перспективные слои рассчитаны на расчетные параметры. Схемы подключения уточнены. Однако, стоит отметить, что могут встречаться случаи, когда потребитель с зависимой схемой присоединения подключен к тепловой сети по графику 150/70 напрямую, без устройства смешения, например, если потребитель сильно удален от источника или нагрузка на потребителя крайне мала, и фактически элеваторы у них отсутствуют. Схемы подключения таких потребителей оставлены без изменений. |
| 43    | 63             | Глава 7 | Таблицу 11.1 дополнить информацией об установленной тепловой мощности, а также суммарной тепловой нагрузке котельных по которым предусматривается перевод тепловой нагрузки на другие источники.   | учтено          | Глава 7.   |
| 44    | 63             | Глава 7 | В тексте на странице 20 отражены ссылки на схему и программа развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 28.02.2022 № 146 и схему и программу перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2022-2026 годы, утвержденную распоряжением Губернатора Кемеровской области от 30.04.2021 №56-рг. В настоящее время действует Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы, утвержденная приказом Минэнерго России от 28.02.2023 № 108. Необходимо указать корректные ссылки на действующие на момент разработки (актуализации) схемы теплоснабжения нормативные документы. | учтено          | Глава 7.   |
| 45    | 63             | Глава 7 | Текст на странице 29-30 рекомендуется дополнить информацией о конкретных мероприятиях по реконструкции и модернизации, направленных на снижение уровня износа основного оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ в соответствии с таблицей 17.1 раздела 17 главы 7.  | учтено          | Глава 7.   |
| 46    | 63             | Глава 7 | В таблице 6.3 указана модернизация котла ПТВМ-100 стационарный № 11 (год ввода – 2022 год), как перспективное мероприятие по модернизации. Рекомендуется дополнить сведениями о его фактической реализации за 2022 и 2023 год.   | учтено          | Глава 7.   |
| 47    | 63             | Глава 7 | В таблице 6.4 на странице 35 уточнить и скорректировать размерность производительности оборудования химводоочистки (далее – ХВО) ХВО № 2 и ХВО № 3, указана Гкал/ч.  | учтено          | Глава 7.   |
| 48    | 63             | Глава 7 | В балансах тепловой мощности (страницы 56-57) по котельной поселка Притомский указаны значения «#ЗНАЧ!», а также отрицательные значения за 2018-2020 годы. Уточнить и скорректировать данные.  | учтено          | Глава 7.   |
| 49    | 63             | Глава 7 | Привести в соответствие друг другу состав и технические характеристики основного оборудования Центральной ТЭЦ в таблице 6.3 главы 7 и таблицах 2.9 – 2.11 главы 1.   | учтено          | Глава 7.   |
| 50    | 63             | Глава 7 | В таблице 17.1 рекомендуется отнести проект 001.01.02.001 «КТЭЦ. Реконструкция золошлакоотвала № 2» к соответствующей подгруппе «.02» подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки, а не к строительству новых источников и обосновать.  | учтено          | Глава 7.   |

| № п/п | Пункт ППРФ 154 | Раздел   | Замечание   | Статус          | Глава/Раздел, где отражено устранение замечания  |
|-------|----------------|----------|---|-----------------|--|
| 51    | 66             | Глава 8  | В таблицах 9.2, 9.4 представлен перечень мероприятий по новому строительству и реконструкции тепловых сетей города Новокузнецка. Дополнить информацией о материальной характеристике и протяженности указанных участков тепловых сетей в целом по городу Новокузнецку, а также информацией о материальной характеристике по каждому участку тепловых сетей в отдельности.   | частично учтено | Глава 8. ПП-154 и МУ (приложение 43) не предусматривают приведение информации о материальной характеристике в таблицах с мероприятиями. Объемы ежегодной реконструкции тепловых сетей составят около 2,9% от общей материальной характеристики, о чем в разделе 9 главы 8 сделано уточнение. |
| 52    | 66             | Глава 8  | В разделе 1 в предпоследнем абзаце на странице 7 указано, что все капитальные затраты на реализацию мероприятий представлены без НДС в ценах на начало 2022 года, а далее в таблице 1.1 указаны цены на начало 2023 года. Уточнить и привести данные в соответствие друг другу.   | учтено          | Глава 8.   |
| 53    | 66             | Глава 8  | Раздел 2 рекомендуется дополнить перечнем мероприятий, предусмотренных в 2022 году, реализованных за 2022-2023 годы.  | учтено          | Глава 8. Раздел 2 дополнен таблицей 2.1 с мероприятиями, реализованными в базовом 2023 г.  |
| 54    | 66             | Глава 8  | В таблицах 11.3 и 11.4 значение «Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом» рассчитано без учета 2023 года. Уточнить и скорректировать данные.  | учтено          | Глава 8. В таблицы добавлен базовый 2023 г.  |
| 55    | 66             | Глава 8  | В таблице 8.1 уточнить и скорректировать итоговое значение по затратам.   | учтено          | Глава 8.   |
| 56    | 70             | Глава 10 | Указанный на странице 35 в первом абзаце приказ Минэнерго России от 22.08.2013 № 469 утратил силу с 1 марта 2022 года на основании приказа Минэнерго России от 27.11.2020 № 1062. Уточнить и указать информацию в соответствии с актуальной нормативной документацией.  | учтено          | Глава 10.  |
| 57    | 70             | Глава 10 | Для каждой ТЭЦ рекомендуется дополнить главу 10 следующими обоснованиями:<br>– по какому принципу формировалась перспективная выработка электроэнергии;<br>– по какому методу происходит разделение топлива на выработку тепловой и электрической энергии.  | учтено          | Глава 10. При расчете удельных расходов топлива на КТЭЦ применяется метод пропорционального от компании ОРГРЭС, на ЗСТЭЦ и ЦТЭЦ – «физический» (тепловой) метод распределения затрат между тепловой и электрической энергией.  |
| 58    | 70             | Глава 10 | Для электростанции «Кузнецкая крепость» уточнить значение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии.  | учтено          | Глава 10.  |
| 59    | 70             | Глава 10 | В таблицах 2.28, 2.35, 2.47 указать единицу измерений расхода электроэнергии.   | учтено          | Глава 10.  |
| 60    | 70             | Глава 10 | В разделе 7 указано, что приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения города Новокузнецка является плавное замещение твердого топлива природным газом, в качестве основного топлива. Рекомендуется дополнить главу необходимыми обоснованиями и привести в соответствие данным таблиц 2.47 и 2.48.   | учтено          | Глава 10.  |
| 61    | 70             | Глава 10 | Запланировано строительство 32 индивидуальных источника тепловой энергии для перспективных потребителей (тепловая нагрузка потребителей от 0,01 Гкал/ч до 0,95 Гкал/ч). Суммарная тепловая нагрузка потребителей, подключаемых к индивидуальным источникам - 20,5 Гкал/ч (глава 2, приложение 1). Для указанных перспективных источников тепловой энергии дополнить главу расчетом по основному и резервному виду топлива.  | учтено          | Глава 10. Информация по перспективным источникам тепловой энергии скорректирована. Строительства индивидуальных котельных не предполагается.   |
| 62    | 73             | Глава 11 | В таблицах 4.1 и 4.2 пункта 4.1 на одних и тех же участках указаны разные года прокладки (участки, которые не реконструируются к перспективе 2032 год), например: участок № 1 «КТЭЦ-БУЗ – задвижка» таблица 4.1 – 1984 год, таблица 4.2 – 2005 год и так далее.<br>Аналогично в таблицах далее.<br>Также на головных участках указаны разные диаметры: участок № 1 с Ду 100 (таблица 4.1) уменьшился до Ду 600 (таблица 4.2).<br>Необходимо уточнить и привести данные в соответствие друг другу.   | учтено          | Глава 11. Данные уточнены и приведены в соответствие друг другу  |
| 63    | 73             | Глава 11 | В главе 1 пункта 9.5 на странице 512 в зоне Западно-Сибирской ТЭЦ выделены значительные зоны ненормативной надежности (значение вероятности безотказной работы (далее – ВБР) ниже 0,9), при этом в главе 11 пункт 4.2 таблица 4.5 (существующее положение) значения ВБР значительно выше норматива и составляют 0,999. Аналогично по другим источникам: Куйбышевская центральная котельная, Байдаевская центральная котельная №2, Зырянская районная котельная и так далее.<br>Необходимо уточнить и привести данные в соответствие друг другу. | учтено          | Глава 11. Данные уточнены и приведены в соответствие друг другу  |
| 64    | 76             | Глава 12 | В разделе 1.2 на странице 19 на рисунке привести данные об объемах инвестиций по всем теплоснабжающим организациям (далее – ТСО) и зонам деятельности ЕТО, хотя во всех таблицах и тексте они указаны (отсутствует информация по АО «Кузбассэнерго» в зоне ЕТО № 01, потребителям в зоне ЕТО № 02 и ЕТО № 10). Необходимо указать на рисунке инвестиции по всем ТСО и зонам деятельности ЕТО.   | учтено          | Глава 12. В разделе 1.2 Главы 12 на рисунке приведены данные об объемах инвестиций по всем ЕТО   |
| 65    | 76             | Глава 12 | В разделе 1.2 в таблице 1.19 на странице 158 и 160, в таблице 1.20 на странице 167 и 169, в таблице 1.21 на странице 172 и в таблице 1.23 на странице 188, в разделе 1.3 в таблице 1.44 на странице 346 и 348, в таблице 1.45 на странице 355 и 357, в таблице 1.46 на странице 360, в таблице 1.48 на странице 376 приведены нулевые строки, не содержащие ни названия мероприятия, ни объема инвестиций.<br>Уточнить и скорректировать данные.  | учтено          | Глава 12. В разделах 1.3 и 1.4 Главы 12 нулевые строки из таблиц исключены   |
| 66    | 76             | Глава 12 | В разделе 1.3 в таблице 1.28 на странице 211 накопленная стоимость подгруппы проектов 000.02.03.000 на 2032 год ошибочно приведена в формате #####. Необходимо привести все данные об объемах инвестиций в читаемом формате.  | учтено          | Глава 12. Данные об объемах инвестиций приведены в читаемом формате  |
| 67    | 76             | Глава 12 | В разделе 4 на рисунке 4.5 на странице 405 допущена опечатка данные приведены по ЕТО № 10, а на рисунке указано, что по ЕТО № 04. Необходимо привести названия ЕТО в тексте и на рисунке в соответствие друг другу.   | учтено          | Глава 12. Опечатка исправлена. Названия ЕТО в тексте и на рисунке приведены в соответствие друг другу.   |

| № п/п | Пункт ППРФ 154 | Раздел   | Замечание  | Статус    | Глава/Раздел, где отражено устранение замечания   |
|-------|----------------|----------|--|-----------|---|
| 68    | 79             | Глава 13 | Значение общих площадей жилищного и общественно-делового фондов в таблице 2.1 раздела 2 (страницы 51-52) и значения из таблицы 1.1 (страница 10), таблица 3.2 (страницы 21-22) и таблицы 3.4 (страницы 33-34) главы 2 привести в соответствие друг другу.  | учтено    | Глава 13.   |
| 69    | 79             | Глава 13 | Рекомендуется дополнить главу обоснованием резкого изменения динамики тепловой нагрузки (таблица 2.1 (страницы 51-52)) за 2018-2021 годы.  | учтено    | Глава 13. Резкое падение тепловой нагрузки в 2021 году (на ~16%) связано с тем, что начиная с 2021 был изменен способ оценки расчетных нагрузок (в соответствии с Приложением 14 МУ). До выхода МУ расчетная нагрузка определялась как величина достигнутого максимума за 5 суток, пересчитанная на расчетную температуру наружного воздуха. Кроме того, прослеживается тенденция отключения промышленных предприятий от систем централизованного теплоснабжения. |
| 70    | 79             | Глава 13 | Уточнить и привести в соответствие друг другу данные по приросту тепловой нагрузки к 2032 году в таблице 2.1 (страницы 53-54) – 141 Гкал/ч и в таблице 5.5 главы 2 (страницы 87-88) – 162 Гкал/ч.  | учтено    | Глава 13.   |
| 71    | 79             | Глава 13 | Уточнить и привести в соответствие друг другу данные по приросту теплопотребления к 2032 году в таблице 2.1 (страницы 53-54) – 527 тыс. Гкал и в таблице 5.8 главы 2 (страницы 100-103) – 611,6 тыс. Гкал.   | учтено    | Глава 13.   |
| 72    | 79             | Глава 13 | В таблице 4.9 уточнить и при необходимости скорректировать значение доли автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше и равной 10 Гкал/ч.   | учтено    | Глава 13.   |
| 73    | 79             | Глава 13 | Дополнить значениями целевых индикаторов отсутствия зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.  | не учтено | Глава 13. Муниципальное образование не отнесено ЦЗТ. Действие п. 79.1. Требований к схемам теплоснабжения не распространяется   |
| 74    | 79             | Глава 13 | В таблице 4.9 «Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО» показатель «Доля котельных, оборудованных приборами учета» снижается с 97,6% в 2022 году до 79,6% в 2032 году. Уточнить и скорректировать данные.  | учтено    | Глава 13.   |
| 75    | 79             | Глава 13 | В таблице 5.1 «Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО (таблица П48.4 МУ)» в зоне действия источника Кузнецкая ТЭЦ (улица Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ», показатель «Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии» имеет тенденцию к росту с 11,5 кВт-ч/Гкал в 2022 году до 12,2 кВт-ч/Гкал в 2032 году. Уточнить и при необходимости скорректировать данные.   | учтено    | Глава 13. Информация уточнена и скорректирована с учетом факта 2023 г.  |
| 76    | 79             | Глава 13 | В таблице 5.1 по зоне действия источника Центральная ТЭЦ (улица Коммунальная, 25): ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит» показатель «Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде» имеет тенденцию к росту с 16,6 т/Гкал в 2022 году до 18,9 т/Гкал в 2032 году. Уточнить и при необходимости скорректировать данные.  | учтено    | Глава 13. Информация уточнена и скорректирована с учетом факта 2023 г.  |
| 77    | 81             | Глава 14 | В разделе 6 «Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей» в рисунках 6.7, 6.12 указать одинаковые данные с обобщенным тарифом ООО «ЭнергоТранзит» на услуги по передаче тепловой энергии в зонах ЕТО № 02,03,04, 10 и так далее.   | учтено    | Глава 14. В рисунках по данным зонам ЕТО должны быть приведены одинаковые данные с обобщенным тарифом ООО «ЭнергоТранзит» на услуги по передаче тепловой энергии в зонах ЕТО № 02,03,04, 10 и так далее. При этом рисунок 6.12 также был необходим поскольку отражал влияние на тариф ЕТО инвестиций МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка».  |
| 78    | 83             | Глава 15 | Из приложения № 1 к главе 15 рекомендуется исключить следующие документы:– уведомление ООО «Сибэнерго» от 01.02.2022 № 4-845-15 о прекращении осуществления функций ЕТО в зонах деятельности №№ 4-6, 15 (страница 5-7);– обращение ООО «Сибэнерго» от 11.02.2022 № 4-1218-15 с дополнением к уведомлению ООО «Сибэнерго» от 01.02.2022 № 4-845-15 о прекращении осуществления функций ЕТО в зонах деятельности №№ 4-6, 15 (страница 8, 9);– приказ Минэнерго России от 25.05.2022 № 457 «О присвоении обществу с ограниченной ответственностью «ЭнергоТранзит» статуса единой теплоснабжающей организации» в СТС №№ 4-6, 15 (страница 13). Вышеперечисленные документы не актуальны, так как сведения, указанные в данных документах, учтены при предшествующей актуализации схемы теплоснабжения. | учтено    | Глава 15. Неактуальные документы исключены из Приложения №1 к Главе 15  |
| 79    | 83             | Глава 15 | Дополнить раздел обоснованием правомерности сохранения статуса ЕТО у организаций в зонах деятельности № 5, 7, 9 и сохранение данных зон деятельности в составе реестра ЕТО, так как в данных зонах деятельности, согласно таблице 1.4 главы 1, организации не осуществляют регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.  | учтено    | Глава 15. Глава 15 дополнена обоснованием правомерности сохранения статуса ЕТО у организаций в зонах деятельности № 5, 7, 9 и сохранение данных зон деятельности в составе реестра ЕТО  |
| 80    | 87             | Глава 17 | По неучтенному предложению, указанному в таблице 1.1 пункт № 74 на странице 11 в части некорректного расчета радиуса эффективного теплоснабжения представлен комментарий о невозможности применения порядка расчета, определенного пунктом П.40.10 приложения № 40 Указаний для каждого потребителя по отдельности, ввиду существенного объема точечных перспективных потребителей, в связи с этим принято решение не корректировать результаты указанных расчетов. Рекомендуется исключить результаты расчета, которые могут привести к   | учтено    | Глава 17.   |

| № п/п | Пункт ППРФ 154 | Раздел   | Замечание  | Статус | Глава/Раздел, где отражено устранение замечания           |
|-------|----------------|----------|--|--------|---|
|       |                |          | разногласиям в части обоснованности согласования или отказа в согласовании подключения новых потребителей к системам централизованного теплоснабжения и оставить только описание методики расчета для последующего расчета радиуса эффективного теплоснабжения для технологического присоединения каждого отдельно взятого объекта в рамках действующего законодательства Российской Федерации.  |        |   |
| 81    | 88             | Глава 18 | Дополнить информацией по изменениям по каждому предлагаемому к реализации мероприятию по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, а также теплосетевого хозяйства, в том числе:<br>– фактически выполненного объема и стоимости работ по каждому мероприятию;<br>– причин отклонения фактически выполненного объема работ от утвержденного по каждому выполненному мероприятию;<br>– изменения объемов, сроков реализации, стоимости по каждому запланированному мероприятию;<br>– обоснованием причин исключения мероприятий. | учтено | Глава 18.   |
| 82    |                | Глава 19 | В таблицах 2.13, 2.15, 3.6, 3.8 на Центральной ТЭЦ указаны источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: дымовые трубы (далее – ДТ) 4, ДТ5, ДТ6, работающие на котлоагрегаты «Стерлинг», которые выведены из эксплуатации. Необходимо уточнить и скорректировать данные.  | учтено | Глава 19. Данные скорректированы во всех материалах схемы |
|       |                |          | Приведенные замечания и предложения должны быть взаимно учтены как в разделах схемы теплоснабжения, так и в обосновывающих материалах при проведении ежегодной актуализации (разработки), а также доработки указанной схемы теплоснабжения.  | учтено | Все материалы схемы теплоснабжения                        |

## 2. ОТЧЕТ ОБ УЧЕТЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ И ЗАМЕЧАНИЙ ПО ПРОЕКТУ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА, ПОСТУПИВШИХ В УСТАНОВЛЕННОМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ ПОРЯДКЕ

Настоящий раздел сформирован с учетом результатов сбора замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года, размещенному в соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», на официальном сайте Администрации города Новокузнецка.

Всего за период сбора замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года поступило 67 замечания и предложения, из которых принято и учтено полностью или частично – 93, отклонено – 9.

**Таблица 2.1 – Анализ поступивших замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения**

| № п/п | Реквизиты письма                   | Наименование организации                        | Общее количество замечаний и предложений | Результаты рассмотрения и учета замечаний (предложений)             |
|-------|------------------------------------|---|--|---|
| 1     | 3-11/43-65188/24-0-0 от 26.06.2024 | АО «Кузбассэнерго»                              | 17                                       | 15 - принято и учтено; 1 - принято и учтено частично; 1 - отклонено |
| 2     | 73 от 24.06.2024                   | МП "ГУЖКХ"                                      | 6  | 6 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено  |
| 3     | 3-9/01-64799/24-0-0 от 26.06.2024  | Филиал АО "Кузбассэнерго" - "МТСК"              | 2  | 1 - принято и учтено; 1 - принято и учтено частично; 0 - отклонено  |
| 4     | б/н                                | «Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | 5  | 5 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено  |
| 5     | 4/2757 от 10.06.2024               | Заместитель Главы города по ЖКХ                 | 1  | 1 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено  |
| 6     | б/н                                | ООО "СибЭнерго", ООО "ЭнергоТранзит"            | 21                                       | 21- принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено  |
| 7     | б/н                                | ООО «КузнецкТеплоСбыт»                          | 1  | 1 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено  |
| 8     | б/н                                | АО "Кузнецкая ТЭЦ"                              | 9  | 8 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 1 - отклонено  |
| 9     | б/н                                | ООО "ЭнергоТранзит"                             | 4  | 4 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено  |
| ВСЕГО |                                    |   | 66                                       | 62 - принято и учтено; 2 - принято и учтено частично; 2 - отклонено |

**Таблица 2.2 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от АО «Кузбассэнерго» (исх. № 3-11/43-65188/24-0-0 от 26.06.2024)**

| № | № главы        | № раздела / страницы / таблицы / рисунка и пр. | Существующий текст   | Предложения и замечания  | Принятое решение |
|---|----------------|--|--|--|------------------|
| 1 | Глава 1. Том 1 | стр. 57, п.2.1.6                               | В соответствии с заключениями экспертизы промышленной безопасности энергетические котлы могут находиться в эксплуатации до 2023-2029 гг., после чего необходимо проведение следующей экспертизы.   | В соответствии с заключениями экспертизы промышленной безопасности энергетические котлы могут находиться в эксплуатации до 2023-2031 гг., после чего необходимо проведение следующей экспертизы.   | принято          |
| 2 | Глава 1. Том 1 | стр. 98, п.2.56                                | 2022г.: Выработка электрической энергии по конденсационному циклу - 16,47; Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу - 990,07<br>2023г.: Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе: из ПВК, и прочих -148,29 | 2022г.: Выработка электрической энергии по конденсационному циклу - 16,46; Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу - 969,91<br>2023г.: Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе: из ПВК, и прочих -96,722 | принято          |
| 3 | УЧ             | Стр. 32-33                                     | В тексте замечания не приводится   | В таблице 1.6 – проверить года, внести изменения, должны быть 2021-2023  | принято          |
| 4 | Глава 2        | -  | В тексте замечания не приводится   | Везде сравнивается динамика по актуализированной на 2024 год и актуализированной на 2023 год Схеме теплоснабжения.   | принято          |
| 5 | Глава 2        | Стр.16   | В тексте замечания не приводится   | Заголовки таблиц 2.1, 2.2 – внести изменения по году предшествующему актуализации (2023)   | принято          |
| 6 | Глава 2        | Стр. 20  | В тексте замечания не приводится   | В таблице 3.1 – изменение численности населения указано до 2022 года, должен быть 2023   | принято          |
| 7 | Глава 5        | -  | В тексте замечания не приводится   | Не размещена на сайте, объем файла 0 байт  | принято          |
| 8 | Глава 6        | -  | В тексте замечания не приводится   | Отсутствует раздел, предусмотренный пп. «а», «б», «в» п.61 Требований к схемам теплоснабжения  | не принято       |

| №  | № главы  | № раздела / страницы / таблицы / рисунка и пр. | Существующий текст               | Предложения и замечания  | Принятое решение |
|----|----------|--|----------------------------------|--|------------------|
| 9  | Глава 6  | Стр. 38  | В тексте замечания не приводится | В таблице 5.4 по АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2025 год внести изменения: 6 485,50 тыс.м <sup>3</sup>  | принято          |
| 10 | Глава 6  | Стр. 44  | В тексте замечания не приводится | В таблице 5.4 по АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2025 год внести изменения: 6 485,50 тыс.м <sup>3</sup>  | принято          |
| 11 | Глава 8  | на странице 6                                  | В тексте замечания не приводится | На странице 6 про актуализацию СТС на 2024. Необходимо исправить на 2025. И из текста не понятно, какой год для актуализации СТС на 2025, берется за базовый (2022 или 2023)   | принято          |
| 12 | Глава 8  | на странице 41                                 | В тексте замечания не приводится | Таблица, 4.1. на странице 41 проект 001.02.01.1173 подключён в 2023 году.  | принято          |
| 13 | Глава 8  | на странице 44                                 | В тексте замечания не приводится | Таблица, 4.1. на странице 44 проект 001.02.01.1196 подключён в 2024 году.  | частично принято |
| 14 | Глава 8  | на странице 44                                 | В тексте замечания не приводится | Таблица, 4.1. на странице 44 проект 001.02.01.1197 подключён в 2023 году.  | принято          |
| 15 | Глава 8  | на странице 47                                 | В тексте замечания не приводится | Таблица, 4.1. на странице 47 в проектах 001.02.01.1216, 001.02.01.1218, 001.02.01.1219, 001.02.01.1221 ТСО не АО «Кузбассэнерго».  | принято          |
| 16 | Глава 11 | -  | В тексте замечания не приводится | По тексту главы попадают фразы «При актуализации Схемы теплоснабжения на 2024 год уточнена статистика отказов на тепловых сетях, с учетом факта за 2022 год.». Перепроверить данные на наличие актуализацию на 2025 год. | принято          |
| 17 | Глава 13 | -  | В тексте замечания не приводится | Не предоставлена на рассмотрение   | принято          |

**Таблица 2.3 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от МП «ГУЖКХ» (исх. б/н)**

| № | № главы  | № раздела / страницы / таблицы / рисунка и пр. | Существующий текст               | Предложения и замечания   | Принятое решение |
|---|----------|--|----------------------------------|---|------------------|
| 1 | Схема    | -  | В тексте замечания не приводится | По котельной Авиаторов 56а (кв. 1-1а) невозможно сформировать баланс, причины описали (см. вложение). Дефицита по факту нет, т.к. автономная работа котельной в ОЗП (кроме ½ мая и ½ сентября) просто не предусмотрена. Информацию о нагрузках квартала 1-1а в целом даем справочно, не для составления баланса. Таким образом, расчет, который был во вложении, и таблица ниже к котельной Авиаторов 56а (кв. 1-1а) неприменимы.<br>По котельной Авиаторов 1в (кв. 24) ответ также во вложении, там баланс сформировать можно. | принято          |
| 2 | УЧ Том 1 | стр. 68 Таблица 2.8                            | В тексте замечания не приводится | Том 1 стр. 68 Таблица 2.8 — Балансы тепловой мощности котельных —присоединенная договорная нагрузка на 2025 год составляет 10,597 Гкал/ч при располагаемой мощности котельной 7,4 Гкал/ч. В договоре теплоснабжения между МП «ГУЖКХ» и ООО «КузнецкТеплоСбыт» указанный параметр присоединенной договорной нагрузки отсутствует.  | принято          |
| 3 | УЧ Том 1 | Таблица 2.8                                    | В тексте замечания не приводится | Таблица 2.8 — Балансы тепловой мощности котельных (таблица ПЗ4.1 МУ) — для котельной пр. Авиаторов, 56а затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде указаны в размере 0,06 Гкал/ч. В соответствии с экспертным заключением по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк) на 2025 год доля расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной составляет 0,8 %, или 0,11 Гкал/ч.                  | принято          |
| 4 | УЧ Том 1 | Таблица 2.8                                    | В тексте замечания не приводится | Таблица 2.8 — Балансы тепловой мощности котельных (таблица ПЗ4.1 МУ) — для котельной пр. Авиаторов, 1-в затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде указаны в размере 0,06 Гкал/ч. В соответствии с экспертным заключением по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк) на 2025 год доля расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной составляет 1,2 %, или 0,09 Гкал/ч.                  | принято          |



| № | № главы               | № раздела /<br>страницы /<br>таблицы /<br>рисунка и пр. | Существующий текст               | Предложения и замечания  | Принятое решение |
|---|-----------------------|---|----------------------------------|--|------------------|
| 5 | УЧ Том 2              | Таблица 8.14  | В тексте замечания не приводится | Том 2, разделы 6-16 Таблица 8.14 — Таблица П45.10. Указаны нормативные запасы топлива на котельных МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности ЕГО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тонн натурального топлива в размере 164,1 т.н.т. В соответствии с экспертным заключением по результатам проведения экспертизы расчета нормативов создания запасов топлива на МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк) на 2025 год норматив ОНЗГ составит 188,5 т.н.т. | принято          |
| 6 | УЧ Том 2,<br>Глава 15 | Глава 15 стр. 11  | В тексте замечания не приводится | Стр. 264 Том 2, глава 15 стр. 11 в названии котельных указать не ул. а пр.   | принято          |

**Таблица 2.4 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от Филиал АО "Кузбассэнерго" - "МТСК" (исх. №3-9/01-64799/24-0-0 от 26.06.2024)**

| № | № главы           | № раздела /<br>страницы /<br>таблицы /<br>рисунка и пр. | Существующий текст               | Предложения и замечания   | Принятое решение  |
|---|-------------------|---|----------------------------------|---|---|
| 1 | Глава 2, Глава 11 |   | В тексте замечания не приводится | Исправить по тексту глав период актуализации на 2025 год, базовый период — 2023 год.  | принято   |
| 2 | Глава 8           | Таблица 4.1   | В тексте замечания не приводится | 1) стр.41,44 - удалить из перечня следующие проекты: проект 001.02.01.1173 (подключен в 2023 году), проект 001.02.01.1196 (подключён в 2024 году), проект 001.02.01.1197 (подключён в 2023);<br>2) стр.47 в проектах 001.02.01.1216, 001.02.01.1218, 001.02.01.1219, 001.02.01.1221 исправить ТСО (в контурах теплоснабжения ЦТЭЦ, котельных АО «Кузбассэнерго» не является ТСО). | частично принято.<br>Мероприятие 001.02.01.1196 не может быть исключено, так как 2024 г. входит в период планирования схемы 2024-2032 г.<br>Мероприятие перенесено на 2024 г. |

**Таблица 2.5 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от Заместителя Главы города по ЖКХ (исх. 4/2757 от 10.06.2024)**

| № | № главы | № раздела / страницы / таблицы / рисунка и пр. | Существующий текст               | Предложения и замечания   | Принятое решение   |
|---|---------|--|----------------------------------|---|--|
| 1 | Схема   | -  | В тексте замечания не приводится | <p>В соответствии с письмом Министерства энергетики Российской Федерации, администрации г. Новокузнецка, рекомендовано при проведении очередной актуализации схемы теплоснабжения, учесть ряд замечаний и предложений экспертов Минэнерго России. Одним из замечаний является то, что температурные графики источников, рассчитанные на расчетную температуру наружного воздуха «минус» 39°C. Указанная расчетная температура наружного воздуха не соответствует данным СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология» — «минус» 35°C.</p> <p>Просим Вас при актуализации схемы теплоснабжения города Новокузнецка на 2025 год оставить расчетную температуру наружного воздуха «минус» 39°C, на основании следующих обоснований.</p> <p>Ранее (до 2020г.) применяемая для г. Новокузнецка расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем отопления, установленная СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» составляла -39°C.</p> <p>Именно на эту температуру рассчитано подавляющее большинство объектов теплопотребления (более 95%).</p> <p>При изменении расчетной температуры на «минус» 35°C, изменится наклон температурного графика. Расчетная температура теплоносителя, будет достигаться не при «минус» 39°C, а при «минус» 35°C. Учитывая, что теплопотребление при одинаковых текущих температурах наружного воздуха, определяемое теплопотерями через ограждающие конструкции останется прежним, последствием повышения температуры в подающем трубопроводе станет превышение оптимальной температуры внутреннего воздуха и повышение температуры обратной сетевой воды, возвращаемой на теплоисточник. Следствием этого станет увеличение потерь тепловой энергии при её транспортировке. Кроме того, пересмотр расчетной температуры наружного воздуха приведет к необходимости пересмотра всех договорных нагрузок потребителей и нормативов потребления в сторону их уменьшения.</p> <p>Кроме этого, на территории Кемеровской области действует Территориальные строительные нормы ТСН 23-336-2002, в которых расчетная температура наружного воздуха для города Новокузнецка составляет «минус» 39°C.</p> <p>Исходя из вышеизложенного, Просим рассмотреть вопрос о сохранении величины расчетной температуры наружного воздуха «минус» 39°C, применяемой при разработке температурных графиков для г. Новокузнецка.</p> | <p>Принято и учтено. В разделах 2.18, 2.2.7, 3.7 и 3.8 приведено обоснование сохранения существующего наклона температурных графиков</p> |

**Таблица 2.6 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от ООО "СибЭнерго", ООО "ЭнергоТранзит" (исх. б/н)**

| №  | № главы        | № раздела / страницы / таблицы / рисунка и пр. | Существующий текст               | Предложения и замечания   | Принятое решение |
|----|----------------|--|----------------------------------|---|------------------|
| 1  | Схема          |  | В тексте замечания не приводится | Учесть информацию в файлах "5.8 (Реестр договоров и ТУ для схемы ТС2024).. " и "перспективные объекты (пометки зеленым и желтым)"   | принято          |
| 2  | Глава 1. Том 1 | стр. 51 Таблица 2.8                            | В тексте замечания не приводится | Исправить ПР-30-2,9-2 на ПР-24-2,9-2  | принято          |
| 3  | Глава 1. Том 1 | стр. 61 Таблица 2.23                           | В тексте замечания не приводится | Исправить ПР-30-2,9-2 на ПР-24-2,9-2  | принято          |
| 4  | Глава 7        | стр. 31 Таблица 6.3                            | В тексте замечания не приводится | Исправить мощности котлов 7,8 с 420 на 200 т/ч  | принято          |
| 5  | Глава 12       | стр. 152 Таблица 1.19                          | В тексте замечания не приводится | Проект 04.01.03.002 Котельная пос. Листвяги. Техническое перевооружение ВПУ котельной п. Листвяги - некорректно указано мероприятие. Заменить на Техническое перевооружение котельной п. Листвяги с целью обеспечения ГВС потребителей в летний период. Затраты 2025 год - 5 503,30, 2026 - 15000 | принято          |
| 6  | Глава 12       | стр. 152 Таблица 1.19                          | В тексте замечания не приводится | Проект 04.01.03.003 Котельная ОРК «Таргай». Техническое перевооружение ВПУ с заменой насосного оборудования котельной ОЦ Таргай - исключить   | принято          |
| 7  | Глава 12       | стр. 152 Таблица 1.19                          | В тексте замечания не приводится | Проект 04.01.04.001 Котельная пос. Притомский. Модернизация узлов учета тепловой энергии котельной п. Притомский - неверно указаны затраты. Исправить на 2025 - 2700,20   | принято          |
| 8  | Глава 12       | стр. 152 Таблица 1.19                          | В тексте замечания не приводится | Проект 04.01.04.003 Котельная пос. Листвяги. Монтаж конвейерных весов в котельной п. Листвяги - неверно указаны затраты. Исправить на 2025 - 1218,30  | принято          |
| 9  | Глава 12       | стр. 152 Таблица 1.19                          | В тексте замечания не приводится | Проект 04.01.04.004 Котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский. Установка резервных источников электроснабжения котельных Разъезд Абагуровский №1, Разъезд Абагуровский №2. Мероприятие выполнено в 2024 г. Затраты составили 1752,0  | принято          |
| 10 | Глава 12       | стр. 152 Таблица 1.19                          | В тексте замечания не приводится | Нет мероприятий в соответствии с табл 1 СибЭнерго   | принято          |
| 11 | Глава 12       | стр. 162 Таблица 1.20                          | В тексте замечания не приводится | Таблицу привести в соответствии с таблицей 1.19   | принято          |
| 12 | Глава 12       | стр. 174 Таблица 1.22                          | В тексте замечания не приводится | Неверно внесены все мероприятия. Скорректировать в соответствии с табл 2  | принято          |
| 13 | Глава 12       | стр. 187 Таблица 1.23                          | В тексте замечания не приводится | Неверно внесены все мероприятия. Скорректировать в соответствии с табл 2  | принято          |
| 14 | Глава 12       | -  | В тексте замечания не приводится | В главе 16 в таблице 1.1 все мероприятия внесены верно. Необходимо привести в соответствие всех мероприятий в главе 12 с главой 16.   | принято          |

| №  | № главы  | № раздела / страницы / таблицы / рисунка и пр. | Существующий текст               | Предложения и замечания  | Принятое решение |
|----|----------|--|----------------------------------|--|------------------|
| 15 | Глава 12 | -  | В тексте замечания не приводится | ТОЖЕ САМОЕ ПО ЦТЭЦ. В главе 16 в таблице 1.1 все мероприятия внесены верно. Необходимо привести в соответствие всех мероприятий в главе 12 с главой 16.  | принято          |
| 16 | УЧ Том 1 | стр. 111 Таблица 5.3                           | В тексте замечания не приводится | Исправить мощность котлов 7,8 с 420 т/ч на 200 т/ч   | принято          |
| 17 | УЧ Том 1 | стр. 112                                       | В тексте замечания не приводится | Неверно указано название станции в эксплуатационном и аварийном режимах. Исправить ЗСТЭЦ на ЦТЭЦ   | принято          |
| 18 | УЧ Том 2 | Таблица 8.1                                    | В тексте замечания не приводится | Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ утверждаемой части схемы теплоснабжения МО г. Новокузнецк на период до 2032 г. (Схема теплоснабжения (утверждаемая часть) Том 2 (Разделы 6-16)), стр. 220  | принято          |
| 19 | УЧ Том 2 | Таблица 14.1                                   | В тексте замечания не приводится | Также в Таблице 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03 утверждаемой части схемы теплоснабжения МО г. Новокузнецк на период до 2032 г. (Схема теплоснабжения (утверждаемая часть) Том 2 (Разделы 6-16)), стр. 309 в п.6, 6.1., 8, 9 необходима корректировка. | принято          |
| 20 | Глава 6  | Таблица 5.2                                    | В тексте замечания не приводится | Таблица 5.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя (Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ), стр. 38. Заменить подпитку тепловой сети по ЕТО №3 ООО «ЭнергоТранзит» в 2025 г. с 3683,587 тыс.м3 на 3673,218 тыс.м3 (направлено в РЭК Кемеровской области).   | принято          |
| 21 | Глава 10 | -  | В тексте замечания не приводится | Глава 10. Информация представлена по г. Ижевск.  | принято          |

**Таблица 2.7 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от ООО «КузнецкТеплоСбыт», (исх. б/н)**

| № | № главы | № раздела / страницы / таблицы / рисунка и пр. | Существующий текст               | Предложения и замечания  | Принятое решение |
|---|---------|--|----------------------------------|--|------------------|
| 1 | Схема   |  | В тексте замечания не приводится | Уточнить перспективные нагрузки согласно файлу "2024-06-04_Новокузнецк перспективные объекты Кузнецктепλοςбыт" | принято          |

**Таблица 2.8 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от АО "Кузнецкая ТЭЦ", (исх. б/н)**

| № | № главы | № раздела / страницы / таблицы / рисунка и пр. | Существующий текст               | Предложения и замечания  | Принятое решение   |
|---|---------|--|----------------------------------|--|--|
| 1 | Схема   |  | В тексте замечания не приводится | По тексту всей СТС – ООО «НТК» утратили статус теплосетевой компании с 2022 г., никакую передачу не осуществляют.  | не принято. ООО «НТК» не имеет утвержденных тарифов на услуги по передаче теплоэнергии в зоне АО "Кузнецкая ТЭЦ" только с 2024 г, при этом организация осуществляет деятельность по передаче и имеет действующие тарифы в двух других зонах г. Новокузнецка. |
| 2 | Глава 1 | стр. 84  | В тексте замечания не приводится | В разделе 2.1.13 заменить описание Кузнецкой ТЭЦ в соответствии с информацией в Главе 7:<br>Кузнецкая ТЭЦ до 2022 года работала в режиме «вынужденной генерации по теплу», т.е. получала плату за мощность в соответствии с ежегодными распоряжениями Правительства РФ «Об утверждении цен на мощность, производимую с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».<br>С 2022 г. оборудование Кузнецкой ТЭЦ отобрано на КОМ. | принято  |
| 3 | Глава 1 | стр. 153<br>Таблица 3.8                        | В тексте замечания не приводится | Внести изменения по району для КТЭЦ – заменить «Новоильинский» на «Кузнецкий, Орджоникидзевский, Центральный, Куйбышевский»  | принято  |
| 4 | Глава 1 | Стр. 227<br>Табл. 3.27                         | В тексте замечания не приводится | Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график КТЭЦ) заменить на:  | принято  |
| 5 | Глава 1 | Стр. 263<br>Табл. 3.39                         | В тексте замечания не приводится | Исключить строку по ПНС кв.А из таблицы, т.к. наименование указано не верно, это ЦТП кв.А, перенести ее в таблицы по центральным тепловым пунктам  | принято  |
| 6 | Глава 8 | Стр. 18<br>Таблица 4.1                         | В тексте замечания не приводится | Дополнить главу 8 следующими мероприятиями:  | принято  |

| № | № главы | № раздела / страницы / таблицы / рисунка и пр. | Существующий текст               | Предложения и замечания  | Принятое решение |
|---|---------|--|----------------------------------|--|------------------|
| 7 | Глава 8 | Стр. 14<br>Таблица 4.1                         | В тексте замечания не приводится | Мероприятие указано как выполненное, хотя его реализация должна стоять на 2024 год, внести изменения | принято          |
| 8 | Глава 8 | Стр. 94<br>Таблица 8.1                         | В тексте замечания не приводится | По мероприятиям заменить вид тепловой изоляции на ППУ  | принято          |
| 9 | Глава 8 | Стр. 109<br>Таблица 9.2                        | В тексте замечания не приводится | По мероприятиям с шифром 001.02.03.3016 и 002.02.03.3017 затраты не соответствуют.                   | принято          |

**Таблица 2.9 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от ООО "ЭнергоТранзит", (исх. б/н)**

| № | № главы  | № раздела / страницы / таблицы / рисунка и пр. | Существующий текст               | Предложения и замечания   | Принятое решение |
|---|----------|--|----------------------------------|---|------------------|
| 1 | Глава 10 | Таблица 2.1                                    | В тексте замечания не приводится | Таблица 2.1 – Таблица П45.1. Топливно-энергетические балансы ТЭЦ, Глава 10 Перспективные топливные балансы, стр. 10   | принято          |
| 2 | Глава 10 | Таблица 2.53                                   | В тексте замечания не приводится | Таблица 2.53 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, Глава 10 Перспективные топливные балансы, стр. 30<br>Заменить расход природного газа по ЕТО №3 ООО «ЭнергоТранзит» в 2025 г. с 193289 тыс.м3 на 194067 тыс.м3 (направлено в РЭК Кемеровской области). | принято          |
| 3 | Глава 10 | Таблица 3.4                                    | В тексте замечания не приводится | Таблица 3.4 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива, Глава 10 Перспективные топливные балансы, стр. 39<br>Заменить ННЗТ на ОНЗТ, удалить 1 и 2 строку (это ННЗТ), оставить строку 3 (ОНЗТ).  | принято          |
| 4 | Глава 10 | Таблица 5.1                                    | В тексте замечания не приводится | Таблица 5.1 Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, Глава 10 Перспективные топливные балансы, стр. 44   | принято          |

**Таблица 2.10 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от «Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК», (исх. б/н)**

| № | № главы | № раздела / страницы / таблицы / рисунка и пр. | Существующий текст               | Предложения и замечания   | Принятое решение |
|---|---------|--|----------------------------------|---|------------------|
| 1 | Схема   | -  | В тексте замечания не приводится | 01.03.2024 на вашу электронную почту были направлены исходные данные для актуализации схемы теплоснабжения. В приложении к письму был перечень мероприятий, которые мы хотели бы исключить и включить в схему. При рассмотрении проекта, размещенного в настоящее время на сайте администрации, мы увидели только то, что отдельные мероприятия были исключены, а новые не были добавлены. Направляем вам ту же форму в формате Excel, где синим цветом отмечены мероприятия, которые были исключены, а желтым – те, которые нам необходимо добавить в схему. | принято          |
| 2 | Глава 7 | стр.28   | В тексте замечания не приводится | Глава 7 стр.28 График эксплуатационного режима, не понятно, что входит в тепловую нагрузку Нетто и расчетную, прошу разработчиков предоставить детальный расчет нагрузки.   | принято          |
| 3 | Глава 7 | таблица 13.1                                   | В тексте замечания не приводится | Глава 7 таблица 13.1 прошу пояснить.<br>· Предоставить детальный расчет тепловой нагрузки на ГВС, не понятны цифры!<br>· Откуда взята присоединённая расчетная нагрузка в паре? Почему до 2022 года нагрузка 175-183 Гкал, после снижения, на основании чего?<br>· Откуда взята договорная нагрузка в паре?<br>· Не видно из чего складывается СН ЗС ТЭЦ в тепле  | принято          |
| 4 | Глава 7 | -  | В тексте замечания не приводится | Расчетные нагрузки в паре от ЗС ТЭЦ разнятся. В главе 1 таблица 1.4 нагрузка за 2022 год 192,7 Гкал/ч., а таблице 13.1 Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре равна 183,4 Гкал, а дальше идет снижение. В общем разные цифры по нагрузкам в один год.  | принято          |
| 5 | Глава 7 | -  | В тексте замечания не приводится | Так же глава 1 таблица 1.5 расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей на 1.01.2023 равны 929,8 , в таблице 13.1 главы 7 Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ равна на 2023 год 799 Гкал  | принято          |