



**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

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-6)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 7-13)
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 теплоснабжения, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплоснабжения, 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
Глава 2. Приложение 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления
Глава 2. Приложение 5. Фактические расходы теплоносителя в отопительный период
Глава 2. Приложение 6. Фактические расходы теплоносителя в летний период
Глава 2. Приложение 7. Приложение 27 МУ
Глава 2. Приложение 8. Приложение 30 МУ
Глава 2. Приложение 9. Приложение 32 МУ
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 8. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1
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 за счет займа от фонда ЖКХ и 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
Глава 19. Приложение 2

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 11

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 годаб

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)
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: – 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); – 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)
3	11	УЧ (раздел 5)	Определить оптимальный температурный график. 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. 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)
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)
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)
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)
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)
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 станционными № 4, 5, 6 выведены из эксплуатации.	учтено	Глава 1(часть 2)
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)
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)
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)
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)
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)
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, Зыряновская районная котельная, Куйбышевская центральная котельная, котельная поселка Листвяги).	учтено	Глава 1(часть 2)
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)

№ п/п	Пункт ППРФ 154	Раздел	Замечание	Статус	Глава/Раздел, где отражено устранение замечания
23	31	Глава 1(часть 3)	Дополнить часть описанием периодичности и соответствия требованиям технических регламентов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей: В части испытаний тепловых сетей на тепловые потери каждая СТС должна содержать:– 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;– 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 характеристики тепловых сетей, испытываемой СТС;– сведения о результатах испытаний участков тепловых сетях на тепловые потери с указанием коэффициентов превышения фактических тепловых потерь над нормативными значениями.В части испытаний тепловых сетей на гидравлические потери каждая СТС должна содержать:– 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;– 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 характеристики тепловых сетей испытываемой СТС;– 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 трубопроводов; коэффициента эквивалентной шероховатости, определенного по результатам испытаний.	учтено	Глава 1(часть 3)
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, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования. В пункте информация представлена в целом по городу.	учтено	Глава 1(часть 3)
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)
26	31	Глава 1(часть 3)	Дополнить данными энергетических характеристик тепловых сетей. Рекомендуется включить следующие данные энергетических характеристик: – нормативный график отпуска тепловой энергии (мощности) от источника теплоты в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха); – график нормативных расходов сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха); – 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); – нормативная подпитка тепловой сети в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха).	учтено	Глава 1(часть 3)
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)
28	31	Глава 1(часть 3)	Дополнить таблицы 3.63 и 3.64 данными по каждой СТС.	учтено	Глава 1(часть 3)
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)
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)
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)
32	43	Глава 1(часть 8)	Пункт 8.2 дополнить топливными балансами по ЕТО № 01 и ЕТО № 03 в соответствии 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)
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)
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)
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.	учтено	Глава 1(часть 11)

№ п/п	Пункт ППРФ 154	Раздел	Замечание	Статус	Глава/Раздел, где отражено устранение замечания
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
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
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): – 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.	учтено	Глава 3
42	55	Глава 3	Слой перспективного состояния (Novokuzneck_PP_2032): – 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. – 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.	учтено	Глава 3
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
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.	учтено	Глава 8
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
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
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: – по какому принципу формировалась перспективная выработка электроэнергии; – по какому методу происходит разделение топлива на выработку тепловой и электрической энергии.	учтено	Глава 10
58	70	Глава 10	Для электростанции «Кузнецкая крепость» уточнить значение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии.	учтено	Глава 10

№ п/п	Пункт ППРФ 154	Раздел	Замечание	Статус	Глава/Раздел, где отражено устранение замечания
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
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. Аналогично в таблицах далее. Также на головных участках указаны разные диаметры: участок № 1 с Ду 100 (таблица 4.1) уменьшился до Ду 600 (таблица 4.2). Необходимо уточнить и привести данные в соответствии друг другу.	учтено	Глава 11
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, Зыряновская районная котельная и так далее. Необходимо уточнить и привести данные в соответствии друг другу.	учтено	Глава 11
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
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. Уточнить и скорректировать данные.	учтено	Глава 12
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
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 соответствии друг другу.	учтено	Глава 12
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 соответствии 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
70	79	Глава 13	Уточнить и привести в соответствии 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 соответствии 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.	учтено	Глава 13
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
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
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

№ п/п	Пункт ППРФ 154	Раздел	Замечание	Статус	Глава/Раздел, где отражено устранение замечания
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
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
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 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.	учтено	Глава 17
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: – фактически выполненного объема и стоимости работ по каждому мероприятию; – причин отклонения фактически выполненного объема работ от утвержденного по каждому выполненному мероприятию; – изменения объемов, сроков реализации, стоимости по каждому запланированному мероприятию; – 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
83	-	Вся схема	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 проекта актуализированной 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 будет 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.