СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 ГОДА

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 1

СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ТОМ 2 (ЧАСТИ 6-13)

Новокузнецк, 2025

СОСТАВ РАБОТЫ

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. 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 этапах расчетного периода (таблица П33.2 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 - 2024 год (таблица П33.1 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 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 14. Приложение 1. Тарифно-балансовые модели
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

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ 6
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ 7
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки 402
6.1.Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения 402
6.2.Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии 402
6.3.Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии 451
6.4.Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю 451
6.5.Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 452
6.6.Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности 452
7. Балансы теплоносителя 453
7.1.Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 453
7.2.Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть 453
7.3.Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения 482
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом 497
8.1.Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения. 497
8.2.Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии 497
8.3.Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями 526
8.4.Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 528

8.5.Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 529
8.6.Приоритетное направление развития топливного баланса г. Новокузнецка 529
9. Надежность теплоснабжения 530
9.1.Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации е схемы теплоснабжения 530
9.2.Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей 530
9.3.Частота отключений потребителей 569
9.4.Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений 571
9.5.Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) 582
9.6.Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» 587
9.7.Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6 587
9.8.Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» 587
10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций 589
10.1.Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций 589
10.2.Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций 595
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения 608
11.1.Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах) 608
11.2.Описание динамики утвержденных цен (тарифов) 608
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию 613
11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии 613
11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель 640
11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах 649
11.3.Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения 663
11.4.Описание платы за подключение к системе теплоснабжения 669

11.5.Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей 677
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....679
12.1.Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 679
12.2.Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 679
12.3.Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....683
12.4.Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....686
12.5.Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 689
12.6.Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения 689
13. Экологическая безопасность теплоснабжения.....690
13.1.Пространственное расположение источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух города Новокузнецк.....690
13.2.Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Новокузнецк.....690
13.3.Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам 691
13.4.Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб 694
13.5.Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы 702
13.6.Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....716
13.7.Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Новокузнецк 718

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей *456*
Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ источников *457*
Рисунок 9.1 – Статистика отказов по периодам эксплуатации за 2020-2024 гг. *531*
Рисунок 9.2 – Статистика отказов по типам сетей за 2020-2024 гг. *531*
Рисунок 11.1 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Новокузнецк *616*
Рисунок 12.1 – Цикличность изменения температуры *682*
Рисунок 12.2 – Интенсивность отказов и доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет за базовый период *684*
Рисунок 13.1 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух г. Новокузнецк *690*
Рисунок 13.2 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота *718*
Рисунок 13.3 – Поля максимальных приземных концентраций оксида азота *718*
Рисунок 13.4 – Поля максимальных приземных концентраций углерода *719*
Рисунок 13.5 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы *719*
Рисунок 13.6 – Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода *720*
Рисунок 13.7 – Поля максимальных приземных концентраций угольной золы *720*
Рисунок 13.8 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы *721*
Рисунок 13.9 – Поля среднесуточных приземных концентраций мазутной золы *721*
Рисунок 13.10 – Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена *722*

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Данные обеспеченности достигнутого максимума тепловой нагрузки на источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №01, 02, 03 (таблица П15.1 МУ) 403
Таблица 6.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.2 МУ) 430
Таблица 6.3 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ) 433
Таблица 7.1 – Характеристики водоподготовительных установок для подготовки химочищенной воды для подпитки теплосети по наиболее крупным муниципальным котельным 453
Таблица 7.2 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 457
Таблица 7.3 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО....476
Таблица 7.4 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в аварийных режимах в зоне деятельности ЕТО....483
Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецка 497
Таблица 8.2 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе КТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2024 год 499
Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЗСТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2024 год 500
Таблица 8.4 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЦТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит» за 2024 год 502
Таблица 8.5 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных за 2024 год....503
Таблица 8.6 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2024 год....515
Таблица 8.7 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2024 год....516
Таблица 8.8 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» за 2024 год....519
Таблица 8.9 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» за 2024 год....520
Таблица 8.10 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД» за 2024 год 521
Таблица 8.11 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» за 2024 год....522
Таблица 8.12 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Новокузнецка за 2024 год 523
Таблица 8.13 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ КТЭЦ, тыс. тонн....527
Таблица 8.14 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЗСТЭЦ, тыс. тонн....527
Таблица 8.15 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЦТЭЦ, тыс. тонн 527
Таблица 8.16 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «СибЭнерго», тонн....527
Таблица 8.17 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных МП «ГУЖКХ», тонн 527
Таблица 8.18 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «ЭнергоТранзит», тонн 528
Таблица 8.19 – Качественные показатели применяемой смеси углей....528
Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города в разрезе источников тепловой энергии....533
Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)....535
Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)....545
Таблица 9.4 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ)....548
Таблица 9.5 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ)....550
Таблица 9.6 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)....551

Таблица 9.7 – Фактические показатели частоты повреждаемости в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций (таблица П18.7 МУ) 562
Таблица 9.8 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ) 564
Таблица 9.9 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ) 567
Таблица 9.10 – Характеристики установленных на котельных резервных источников энергоснабжения ..569
Таблица 9.11 – Количестве прекращений теплоснабжения в отопительный период 570
Таблица 9.12 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений 572
Таблица 9.13 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ) 572
Таблица 9.14 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ) 579
Таблица 9.15 - Показатели надежности и готовности энергосистем г. Новокузнецка к безаварийному теплоснабжению 585
Таблица 10.1 – Данные ТСО о результатах реализации утвержденных инвестиционных программ, отраженные в стандартах раскрытия информации, в 2018-2024 гг. 591
Таблица 10.2 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) 595
Таблица 10.3 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) 595
Таблица 10.4 – Таблица П19.2. Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ЗСТЭЦ в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) 596
Таблица 10.5 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) 596
Таблица 10.6 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 03 (ООО «ЭнергоТранзит») за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) 597
Таблица 10.7 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ТЧ-15 ст.Новокузнецк-Сортировочный) за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) 597
Таблица 10.8 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ПМС-2 ст. Абагур-Лесной) за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) 598
Таблица 10.9 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций в г. Новокузнецке в 2023-2024 гг. 600
Таблица 11.1 – Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2025 гг. 612
Таблица 11.2 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал 613
Таблица 11.3 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал 614
Таблица 11.4 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал 617
Таблица 11.5 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию 617
Таблица 11.6 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг. 619
Таблица 11.7 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг. 623
Таблица 11.8 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг. 625
Таблица 11.9 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал 631

Таблица 11.10 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии 632
Таблица 11.11 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг. 634
Таблица 11.12 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг. 636
Таблица 11.13 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг. 637
Таблица 11.14 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м3 641
Таблица 11.15 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 гг. были установлены тарифы на теплоноситель 641
Таблица 11.16 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг. 643
Таблица 11.17 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг. 645
Таблица 11.18 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг. 646
Таблица 11.19 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 гг. были установлены тарифы на ГВС в открытых системах 649
Таблица 11.20 – Таблица П20.6. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./м3 650
Таблица 11.21 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2023 гг. 651
Таблица 11.22 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг. 655
Таблица 11.23 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Новокузнецке, установленных на 2025 г. 664
Таблица 11.24 – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч 669
Таблица 11.25 – Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч в г. Новокузнецке до 2025 г. 670
Таблица 11.26 – Плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2025 гг. (без НДС) 672
Таблица 11.27 – Плата за подключение, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2025 г. (без НДС) 674
Таблица 11.28 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке в г. Новокузнецке за 2017 – 2025 г. 676
Таблица 11.29 – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч 677
Таблица 11.30 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке на 2017-2025 г. 678
Таблица 13.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ 691
Таблица 13.2 – Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецк 691
Таблица 13.3 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ 694
Таблица 13.4 – Состав основного оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ 694
Таблица 13.5 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ 695
Таблица 13.6 – Состав основного оборудования котельных 696
Таблица 13.7 – Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух 702
Таблица 13.8 – Значения концентраций загрязняющих веществ 717

6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

6.1. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения

По сравнению с базовым проектом Схемы теплоснабжения балансы тепловой мощности скорректированы следующим образом:

1) Уточнены значения расчетных нагрузок на коллекторах.

6.2. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Балансы тепловой мощности представлены в таблицах ниже. При дальнейших актуализациях проекта рекомендуется сохранять единство приводимой информации и проводить анализ ретроспективных показателей.

Таблица 6.1 – Данные обеспеченности достигнутого максимума тепловой нагрузки на источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №01, 02, 03 (таблица П15.1 МУ)

Показатель	Значение показателя (тыс. Гкал) по месяцам за 2024 г.											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Кузнецкая ТЭЦ												
Тепловые нагрузки внешних потребителей и нагрузки потребителей собственных нужд												
ВСЕГО	338,191	301,940	231,054	179,164	87,600	60,984	46,105	51,161	109,088	193,465	232,202	298,162
внешних потребителей всего, в том числе:	324,550	288,992	220,570	172,248	84,173	58,980	44,546	49,261	105,141	186,388	222,394	285,020
в паре производственных параметров пара всего, в том числе:	20,138	18,939	17,788	14,386	12,561	9,894	9,938	9,317	11,225	14,916	17,072	19,751
в паре производственных отборов (противодавления) турбин	12,265	11,534	10,833	8,761	7,649	6,322	6,052	5,674	6,836	9,085	10,396	12,028
в редуцированном паре (за исключением РОУ, резервирующих отборы ТА)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в "остром паре"	7,873	7,405	6,955	5,625	4,912	3,572	3,886	3,643	4,389	5,831	6,676	7,723
в горячей воде, в том числе:	304,412	270,053	202,782	157,862	71,612	49,086	34,608	39,944	93,916	171,472	205,322	265,269
в паре теплофикационных параметров с горячей водой от основных бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от встроенных пучков конденсаторов	32,402	30,740	31,603	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	26,299	37,160	36,778
от пиковых бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковой водогрейной котельной	49,084	54,561	0,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,777	43,766
потребителей собственных нужд всего, в том числе:	13,641	12,948	10,484	6,916	3,427	2,004	1,559	1,900	3,947	7,077	9,808	13,142
в паре производственных показателей всего, в том числе:	3,234	3,396	2,199	1,863	1,495	0,983	1,194	1,157	1,503	2,135	2,567	3,384
в паре производственных отборов (противодавления)	3,234	3,396	2,199	1,863	1,495	0,983	1,194	1,157	1,503	2,135	2,567	3,384
в редуцированном паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в "остром паре"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в горячей воде, в том числе:	10,407	9,552	8,285	5,053	1,931	1,021	0,365	0,743	2,445	4,941	7,240	9,759
в паре теплофикационных показателей с горячей водой от основных бойлеров	10,407	9,552	8,285	5,053	1,931	1,021	0,365	0,743	2,445	4,941	7,240	9,759
в паре теплофикационных показателей на деаэрацию, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от встроенных пучков конденсаторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковых бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковой водогрейной котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Западно-Сибирская ТЭЦ												
Тепловые нагрузки внешних потребителей и нагрузки потребителей собственных нужд												
ВСЕГО	503,272	462,922	391,272	280,465	152,483	106,042	109,028	117,491	166,994	296,706	373,323	474,998
внешних потребителей всего, в том числе:	488,671	444,817	376,243	268,255	148,562	103,102	105,329	115,106	162,513	284,492	357,269	455,242

Показатель	Значение показателя (тыс. Гкал) по месяцам за 2024 г.											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
в паре производственных параметров пара всего, в том числе:	77,355	66,291	76,857	50,462	37,980	57,246	68,350	73,899	74,576	76,670	87,860	97,127
в паре производственных отборов (противодавления) турбин	77,355	66,291	76,857	50,462	37,980	35,946	27,340	43,820	46,365	71,755	87,860	97,127
в редуцированном паре (за исключением РОУ, резервирующих отборы ТА)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,300	41,010	30,079	28,211	4,915	0,000	0,000
в "остром паре"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в горячей воде, в том числе:	411,316	378,526	299,386	217,793	110,582	45,856	36,979	41,207	87,937	207,822	269,409	358,115
в паре теплофикационных параметров с горячей водой от основных бойлеров	411,316	378,526	299,386	217,793	110,582	45,856	36,979	41,207	87,937	207,822	269,409	358,115
от встроенных пучков конденсаторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковых бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковой водогрейной котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
потребителей собственных нужд всего, в том числе:	14,601	18,105	15,029	12,210	3,921	2,940	3,699	2,385	4,481	12,214	16,054	19,756
в паре производственных показателей всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в паре производственных отборов (противодавления)	3,533	2,943	1,451	1,451	1,355	1,050	0,830	0,878	0,904	1,382	3,285	3,381
в редуцированном паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в "остром паре"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в горячей воде, в том числе:	11,068	15,162	13,578	10,759	2,566	1,890	2,869	1,507	3,577	10,832	12,769	16,375
в паре теплофикационных показателей с горячей водой от основных бойлеров	11,068	15,162	13,578	10,759	2,566	1,890	2,869	1,507	3,577	10,832	12,769	16,375
в паре теплофикационных показателей на деаэрацию, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от встроенных пучков конденсаторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковых бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковой водогрейной котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Центральная ТЭЦ												
Тепловые нагрузки внешних потребителей и нагрузки потребителей собственных нужд												
ВСЕГО	200,689	166,316	148,966	108,197	40,988	21,869	16,524	18,560	47,770	118,626	159,269	209,524
внешних потребителей всего, в том числе:	198,600	164,363	146,882	106,259	39,627	21,868	16,523	17,774	46,349	115,876	157,252	207,435
в паре производственных параметров пара всего, в том числе:	5,810	5,144	6,298	4,027	0,547	0,000	0,000	0,000	0,000	2,741	4,562	4,881
в паре производственных отборов (противодавления) турбин	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в редуцированном паре (за исключением РОУ, резервирующих отборы ТА)	5,810	5,144	6,298	4,027	0,547	0,000	0,000	0,000	0,000	2,741	4,562	4,881
в "остром паре"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатель	**Значение показателя (тыс. Гкал) по месяцам за 2024 г.**											
	I	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**
в горячей воде, в том числе:	192,789	159,219	140,584	102,232	39,080	21,868	16,523	17,774	46,349	113,135	152,690	202,554
в паре теплофикационных параметров с горячей водой от основных бойлеров	76,015	68,868	90,120	79,738	36,287	21,868	16,523	17,774	46,349	89,461	86,118	86,190
от встроенных пучков конденсаторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковых бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковой водогрейной котельной	116,774	90,351	50,464	22,494	2,793	0,000	0,000	0,000	0,000	23,673	66,572	116,365
потребителей собственных нужд всего, в том числе:	2,089	1,953	2,084	1,938	1,361	0,001	0,001	0,786	1,421	2,750	2,017	2,088
в паре производственных показателей всего, в том числе:	2,069	1,936	2,069	1,928	1,356	0,000	0,000	0,785	1,416	2,740	2,002	2,069
в паре производственных отборов (противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в редуцированном паре	2,069	1,936	2,069	1,928	1,356	0,000	0,000	0,785	1,416	2,740	2,002	2,069
в "остром паре"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в горячей воде, в том числе:	0,020	0,017	0,015	0,010	0,005	0,001	0,001	0,001	0,005	0,010	0,015	0,019
в паре теплофикационных показателей с горячей водой от основных бойлеров	0,008	0,007	0,010	0,008	0,005	0,001	0,001	0,001	0,005	0,008	0,008	0,008
в паре теплофикационных показателей на деаэрацию, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от встроенных пучков конденсаторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковых бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковой водогрейной котельной	0,012	0,010	0,005	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,006	0,011

Таблица 6.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.2 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
КТЭЦ - АО «Кузнецкая ТЭЦ» (ул. Новороссийская, 35)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
отборы паровых турбин, в том числе:	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0
РОУ	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0
ПВК	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Располагаемая тепловая мощность станции	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,60	6,90	7,00	7,27	7,03
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,80	3,90	3,00	2,73	2,86
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	74,6	74,6	74,7	77,3	77,5
1 (БУ-1)	11,9	11,9	11,9	12,3	12,4
2 (БУ-2)	13,2	13,2	13,2	13,7	13,7
3 (БУ-3)	17,6	17,6	17,6	18,2	18,3
4 (ВК)	32,0	32,0	32,0	33,1	33,2
Потери в паропроводах	2,25	2,25	1,55	1,48	1,48
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	820,4	825,9	827,0	856,3	858,5
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
отопление и вентиляция	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1 (БУ-1)	126,0	126,9	127,1	131,7	132,0
отопление и вентиляция	117,7	118,5	118,7	123,5	123,9
горячее водоснабжение	8,3	8,4	8,4	8,2	8,1
2 (БУ-2)	139,4	140,4	140,6	145,8	146,2
отопление и вентиляция	130,3	131,2	131,4	136,7	137,2
горячее водоснабжение	9,1	9,2	9,2	9,1	9,0
3 (БУ-3)	186,2	187,5	187,8	194,7	195,2
отопление и вентиляция	174,0	175,2	175,4	182,6	183,2
горячее водоснабжение	12,2	12,3	12,3	12,1	12,1
4 (ВК)	338,7	341,1	341,6	354,1	355,0
отопление и вентиляция	316,5	318,7	319,1	332,0	333,1
горячее водоснабжение	22,2	22,4	22,4	22,1	22,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	548,300	568,2	574,2	551,4	594,7
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	20,1	18,9	20,8	19,1	20,8
отопление и вентиляция	19,9	18,8	20,7	19,0	20,6
горячее водоснабжение	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1 (БУ-1)	84,2	87,6	88,2	84,9	91,5
отопление и вентиляция	78,7	81,8	82,4	79,6	85,8
горячее водоснабжение	5,6	5,8	5,8	5,3	5,6
2 (БУ-2)	93,2	96,9	97,6	93,9	101,3
отопление и вентиляция	87,1	90,5	91,2	88,1	95,0
горячее водоснабжение	6,1	6,4	6,4	5,8	6,3
3 (БУ-3)	124,4	129,4	130,4	125,4	135,2
отопление и вентиляция	116,3	120,9	121,8	117,6	126,9
горячее водоснабжение	8,2	8,5	8,6	7,8	8,4
4 (ВК)	226,4	235,4	237,2	228,1	245,9

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
отопление и вентиляция	211,5	219,9	221,6	213,9	230,7
горячее водоснабжение	14,9	15,5	15,6	14,2	15,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	42,8	42,8	29,5	29,6	35,3
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-74,10	-79,01	-78,72	-110,59	-112,91
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	283,54	264,24	273,05	295,82	246,99
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	749	749	750	750	750
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	496,9	513,1	504,2	487,0	528,7
Зона действия источника тепловой мощности, га	1952	1954	1956	1958	1959
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,253	0,255	0,242	0,264
ЗСТЭЦ - АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (Северное шоссе, 23)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
отборы паровых турбин, в том числе:	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5
РОУ	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,20	6,20	9,60	9,27	11,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	2,60	2,60	2,60	2,55	2,55
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	49,5	49,5	49,5	49,4	49,5
1 (Западный)	26,9	26,9	26,9	26,8	26,9
2 (Ильинский)	22,6	22,6	22,6	22,5	22,6
Потери в паропроводах	5,55	9,23	9,23	9,23	9,23
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,4	0,4	0,7	0,7	0,6
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1266,3	1275,8	1276,1	1272,7	1275,8
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0
отопление и вентиляция	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2
горячее водоснабжение	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
1 (Западный)	278,0	283,1	283,3	281,5	283,2
отопление и вентиляция	254,7	259,4	259,6	257,9	259,6
горячее водоснабжение	23,3	23,7	23,7	23,5	23,6
2 (Ильинский)	233,3	237,7	237,8	236,3	237,7
отопление и вентиляция	213,9	217,8	218,0	216,6	217,9
горячее водоснабжение	19,5	19,8	19,8	19,7	19,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	1039,9	751,8	795,9	799,2	817,3
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	620,0	444,9	470,9	474,1	478,4
отопление и вентиляция	613,6	440,3	466,0	469,2	473,4
горячее водоснабжение	6,4	4,6	4,9	4,9	4,9
1 (Западный)	228,3	166,8	176,7	176,7	184,2
отопление и вентиляция	209,2	152,9	161,9	162,0	168,9
горячее водоснабжение	19,1	14,0	14,8	14,8	15,4
2 (Ильинский)	191,6	140,0	148,3	148,4	154,7
отопление и вентиляция	175,6	128,4	135,9	136,0	141,8
горячее водоснабжение	16,0	11,7	12,4	12,4	12,9

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	105,5	175,4	183,5	165,0	146,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-341,8	-355,0	-359,0	-355,1	-360,7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-32,6	181,9	126,1	141,6	139,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	944	944	940	941	938
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	989,6	819,6	864,9	849,3	846,1
Зона действия источника тепловой мощности, га	3551	3555	3558	3571	3573
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,279	0,198	0,210	0,210	0,215
ЦТЭЦ - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Коммунальная, 25)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1040,7	1040,6	821,4	821,4	802,8
отборы паровых турбин, в том числе:	347,0	370,2	116,2	116,2	122,6
производственных показателей (с учетом противодавления)	80,4	80,4	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	266,6	289,8	116,2	116,2	122,6
РОУ	293,6	270,4	305,2	305,2	280,2
ПВК	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Располагаемая тепловая мощность станции	626,7	626,6	541,1	541,1	636,9
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	38,2	38,2	42,2	45,1	45,3
1 (правый водовод)	19,0	19,0	21,0	22,5	22,5
2 (левый водовод)	19,2	19,2	21,2	22,7	22,8
Потери в паропроводах	2,8	2,8	0,7	0,6	0,6
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	413,7	441,8	499,1	533,8	536,1
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
отопление и вентиляция	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
горячее водоснабжение	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
1 (правый водовод)	189,4	203,4	232,0	249,4	250,5
отопление и вентиляция	165,5	177,7	202,7	217,9	218,9
горячее водоснабжение	23,9	25,7	29,3	31,5	31,5
2 (левый водовод)	190,2	204,3	232,9	250,4	251,5
отопление и вентиляция	166,2	178,5	203,5	218,8	219,9
горячее водоснабжение	24,0	25,8	29,4	31,6	31,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	319,7	318,0	332,1	281,5	304,6
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	27,1	21,1	22,7	18,0	19,4
отопление и вентиляция	26,6	20,5	22,0	17,5	18,8
горячее водоснабжение	0,5	0,6	0,7	0,5	0,6
1 (правый водовод)	145,3	147,4	154,4	131,5	142,3
отопление и вентиляция	126,7	128,5	134,9	114,9	124,4
горячее водоснабжение	18,6	18,9	19,5	16,6	17,9
2 (левый водовод)	147,3	149,5	155,0	132,0	142,9
отопление и вентиляция	128,4	130,3	135,4	115,4	124,9
горячее водоснабжение	18,9	19,2	19,6	16,7	18,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	52,6	23,5	13,7	12,1	11,3

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,1	19,9	-124,8	-162,4	-69,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	238,5	269,2	181,5	233,8	307,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	494	494	408	408	504
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	303,3	272,1	271,7	230,7	247,8
Зона действия источника тепловой мощности, га	2207	2209	2209	2209	2211
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,128	0,127	0,131	0,107	0,117

Таблица 6.3 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Новоильинская газовая котельная - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,11	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
8	отопление	3,16	3,16	3,16	3,17	3,16
9	вентиляция	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
10	горячее водоснабжение	1,41	1,41	1,41	1,39	1,41
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,74	5,74	5,74	5,75	5,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,32	7,32	7,32	7,33	7,38
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,82	8,82	8,82	8,83	8,89
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,02	4,02	4,02	4,03	4,02
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,132	0,132	0,132	0,131	0,132
Котельная кв. 24 - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов, 1-В)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,09	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,73	4,73	4,73	4,44	4,73
8	отопление	2,38	2,38	2,38	2,23	2,38

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
9	вентиляция	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
10	горячее водоснабжение	2,24	2,24	2,24	2,10	2,24
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,65	1,65	1,65	1,74	1,78
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,49	2,49	2,49	2,86	2,61
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,59	4,59	4,59	4,68	4,72
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,19	2,19	2,19	2,06	2,19
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,165	0,165	0,165	0,155	0,165
Абашевская районная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Кавказская, 26)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,58	0,58	0,59	0,59	0,33
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,54	3,54	3,55	3,52	3,52
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	23,91	23,61	23,67	23,47	23,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,58	23,70	22,29	20,57	20,93
8	отопление	15,18	16,96	15,77	14,19	14,49
9	вентиляция	0,36	0,41	0,38	0,47	0,47
10	горячее водоснабжение	2,50	2,79	2,59	2,40	2,45
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,97	32,27	32,19	32,43	32,68
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	37,84	35,72	37,12	38,84	38,74
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,42	39,42	39,41	39,41	39,67
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	16,79	18,40	17,34	15,99	16,26
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,203	0,189	0,172	0,175
Байдаевская центральная котельная №2 - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Слесарная, 12)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,59	0,59	0,52	0,52	0,22
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,80	3,80	3,77	4,03	4,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	25,69	24,98	24,76	26,46	26,46
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	18,04	21,76	19,66	18,23	19,17
8	отопление	11,81	14,90	13,19	11,92	12,71
9	вентиляция	0,66	0,84	0,74	0,62	0,66
10	горячее водоснабжение	1,76	2,23	1,97	1,66	1,77

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,92	34,63	34,95	32,99	33,29
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	45,37	41,65	43,82	45,25	44,61
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	53,41	53,41	53,48	53,48	53,78
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,33	17,19	15,57	14,58	15,31
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	118,31	118,31	118,31	118,31	118,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,152	0,134	0,120	0,128
Зыряновская районная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Пархоменко, 110)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,11	1,11	1,04	1,04	0,51
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,14	6,14	6,08	6,22	6,24
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,51	43,73	43,25	44,27	44,38
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	33,95	33,89	38,16	35,73	38,38
8	отопление	22,55	22,50	26,02	23,91	26,07
9	вентиляция	1,13	1,12	1,30	1,17	1,27
10	горячее водоснабжение	4,13	4,12	4,76	4,43	4,82
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	49,24	49,02	49,63	48,48	48,87
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	64,94	65,00	60,80	63,23	61,10
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	78,89	78,89	78,96	78,96	79,49
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,24	26,20	29,39	27,54	29,54
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	207,82	207,82	207,82	207,82	207,82
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,134	0,133	0,154	0,142	0,155
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Стволовая, 9)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	84,40	84,40	84,40	84,80	84,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,07	1,07	1,13	1,13	1,13
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,65	8,65	8,69	8,57	8,57
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,75	43,29	43,50	42,89	42,89
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,92	36,39	33,99	31,34	32,73
8	отопление	22,31	22,69	20,69	18,58	19,71
9	вентиляция	1,73	1,76	1,60	1,49	1,59
10	горячее водоснабжение	3,23	3,29	3,00	2,70	2,86
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	30,93	31,39	31,08	32,20	32,20

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	47,41	46,94	49,28	52,33	50,94
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	63,33	63,33	63,27	63,67	63,67
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,77	29,13	27,27	25,20	26,28
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,137	0,140	0,127	0,115	0,122
Котельная пос. Притомский - ООО «Сибэнерго» (Шоссе Притомское, 26)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,21	0,21	0,19	0,19	0,22
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,88	2,88	2,85	2,87	2,88
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,41	10,41	10,28	10,39	10,39
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,38	8,78	9,23	8,67	8,93
8	отопление	5,59	5,08	5,50	4,99	5,21
9	вентиляция	0,06	0,05	0,06	0,05	0,06
10	горячее водоснабжение	0,85	0,77	0,83	0,75	0,78
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	26,50	26,50	26,68	26,54	26,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,41	31,01	30,58	31,13	30,85
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,79	29,79	29,81	29,81	29,78
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,51	7,05	7,39	6,97	7,17
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,051	0,055	0,050	0,052
Котельная №19 - ООО «Сибэнерго» (пр-д Школьный, 1а)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,25	0,22	0,28	0,22	0,03
8	отопление	0,22	0,19	0,25	0,19	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,68	0,71	0,65	0,70	0,90
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,22	0,19	0,25	0,19	0,03
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,154	0,133	0,175	0,136	0,001
Котельная №72 - ООО «Сибэнерго» (ул. Фесковская, 99)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,07	0,08	0,08	0,08	0,10
8	отопление	0,05	0,06	0,06	0,06	0,08
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,23	0,22	0,22	0,22	0,20
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,04	0,05	0,05	0,05	0,07
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,280	0,320	0,320	0,320	0,398
Котельная УПК - ООО «Сибэнерго» (проезд Томский, 11а корп. 1)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,31	0,32	0,29	0,31	0,33
8	отопление	0,27	0,28	0,25	0,27	0,28
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,69	0,68	0,71	0,69	0,67
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
14	Минимально допустимое значение тепловой	0,26	0,27	0,25	0,26	0,28

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,211	0,218	0,195	0,209	0,223
Котельная ОРК «Таргай» - ООО «Сибэнерго» (пос. Таргай)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,33	0,34	0,35
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,69	0,69	1,01	1,06	1,06
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,77	0,76	0,76	0,72	0,85
8	отопление	0,47	0,46	0,37	0,33	0,44
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,06	0,05	0,07
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,12	1,12	0,70	0,64	0,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,26	1,27	1,28	1,32	1,19
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,01	1,01	1,01
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,61	0,60	0,62	0,59	0,69
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,046	0,045	0,036	0,032	0,042
Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (ул. Земнухова, 43)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,56	0,56
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,02	2,02	2,01	1,94	1,94
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,71	2,92	2,34	2,58	2,44
8	отопление	2,07	2,28	1,72	1,97	1,84
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,05	0,06	0,04	0,05	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,58	3,58	3,59	3,68	3,68
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,47	3,26	3,84	3,60	3,74
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,34	2,52	2,02	2,23	2,11

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,065	0,049	0,056	0,053
Котельная №2 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (проезд Дагестанский, 14)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,56	0,57
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,58	2,58	2,56	2,54	2,54
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,26	2,20	2,39	2,47	2,17
8	отопление	1,62	1,56	1,75	1,82	1,53
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,07	0,08	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,60	3,60	3,62	3,64	3,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,49	4,55	4,36	4,28	4,58
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,93	1,87	2,04	2,10	1,85
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,088	0,085	0,095	0,099	0,084
Котельная №3 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (ул. Пинская, 43а)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,16	0,18
8	отопление	0,14	0,14	0,15	0,13	0,15
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,51	0,51	0,51	0,53	0,51
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,16	0,16	0,16	0,14	0,16
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,065	0,069	0,061	0,069

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная пос. Листвяги - ООО «Сибэнерго» (ул. Суданская, 52)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,00	22,00	22,00	13,00	13,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,09	0,09	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,06	1,06	1,04	1,04	1,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,35	8,35	8,21	8,16	8,25
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,96	4,56	4,32	4,12	4,32
8	отопление	2,29	2,06	1,92	1,80	1,93
9	вентиляция	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	1,57	1,41	1,32	1,26	1,32
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,49	3,49	3,66	3,72	3,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,94	8,34	8,59	8,79	8,60
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,40	6,40	6,41	6,41	6,42
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,98	2,77	2,64	2,52	2,63
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,035	0,032	0,030	0,032
Котельная №6 - ООО «Сибэнерго» (ул. 375 км, 34)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,09	0,09	0,09
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,82	0,82	0,62	0,61	0,61
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,64	0,56	0,37	0,38	0,41
8	отопление	0,50	0,43	0,27	0,28	0,31
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,62	1,62	1,86	1,88	1,87
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,92	2,00	2,20	2,19	2,16
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,70	1,70	1,71	1,71	1,71
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,55	0,48	0,32	0,32	0,35
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,083	0,072	0,045	0,046	0,051
Котельная №32 (БПОУ) - ООО «Сибэнерго» (ул. Садопарковая, 32)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,10	0,10	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,76	2,56	2,42	2,42	2,42
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,87	1,62	1,62	1,72	1,88
8	отопление	0,49	1,05	1,06	1,13	1,25
9	вентиляция	0,04	0,09	0,09	0,10	0,11
10	горячее водоснабжение	0,12	0,26	0,26	0,28	0,31
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,07	1,27	1,37	1,38	1,35
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,18	2,43	2,38	2,29	2,10
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,50	2,50	2,45	2,46	2,43
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,66	1,20	1,20	1,27	1,38
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,063	0,136	0,137	0,147	0,162
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (ул. Кондомская, 10)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,54	1,54	1,54	2,07	2,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,54	1,54	1,54	2,07	2,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,44	0,70	0,70	0,59	0,65
8	отопление	0,36	0,59	0,60	0,50	0,55
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,06	0,06	0,05	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,99	0,99	1,00	1,52	1,53
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,08	0,82	0,83	1,46	1,41
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,99	0,99	1,00	1,53	1,53
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,36	0,56	0,56	0,48	0,53
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,044	0,074	0,075	0,062	0,069
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (ул. Спортивная, 11а)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,01

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,08	1,08	1,10	1,11	1,11
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,54	0,76	1,08	0,71	0,79
8	отопление	0,50	0,70	1,00	0,65	0,72
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,05	0,07	0,05	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,94	0,94	0,92	0,91	0,92
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,49	1,27	0,95	1,32	1,26
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,51	1,51	1,51	1,51	1,53
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,44	0,62	0,89	0,58	0,64
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,135	0,188	0,268	0,176	0,194
Котельная проф. «Бунгурский» - ООО «Сибэнерго» (Профилакторий «Бунгурский»)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,67	0,41	0,44	0,50	0,51
8	отопление	0,27	0,06	0,08	0,13	0,14
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,06	0,01	0,02	0,03	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,63	0,63	0,64	0,63	0,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,70	0,96	0,94	0,87	0,86
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,35	0,37	0,42	0,43
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,023	0,033	0,053	0,057
Котельная «РТРС» - ООО «Сибэнерго» (ул. Черемнова, 82)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,28	0,28	0,20	0,14	0,17
8	отопление	0,24	0,24	0,17	0,12	0,15
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,10	1,10	1,17	1,23	1,20
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,68	0,68	0,69
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,23	0,23	0,16	0,11	0,14
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,257	0,257	0,188	0,131	0,159
Котельная ОЦ «Голубь» - ООО «Сибэнерго» (д. Есаулка)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,22	0,34	0,34	0,34	0,34
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,19	0,69	0,69	0,14	0,18
8	отопление	0,13	0,50	0,50	0,09	0,12
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,05	0,18	0,18	0,03	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,14	1,02	1,02	1,02	1,02
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,19	0,69	0,69	1,24	1,20
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,12	0,45	0,45	0,10	0,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,136	0,515	0,515	0,093	0,119
Котельная школы №1 - ООО «Сибэнерго» (ул. Пролетарская, 81)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	0,21	0,20	0,24	0,21	0,22

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					
8	отопление	0,18	0,17	0,21	0,18	0,19
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,79	1,80	1,76	1,79	1,78
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,17	0,16	0,19	0,17	0,18
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,185	0,176	0,213	0,184	0,193
Котельная школы №23 - ООО «Сибэнерго» (ул. Редаково, 104)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,19	0,14	0,16	0,17	0,18
8	отопление	0,16	0,11	0,13	0,14	0,16
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,81	1,86	1,84	1,83	1,82
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,16	0,11	0,13	0,14	0,15
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,126	0,089	0,104	0,109	0,120
Котельная школы №37 - ООО «Сибэнерго» (ул. Варшавская, 1)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,33	0,29	0,74	0,39	0,29
8	отопление	0,29	0,25	0,66	0,34	0,25

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,08	0,04	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,05	1,09	0,64	0,99	1,09
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,26	0,23	0,58	0,31	0,23
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,146	0,128	0,338	0,173	0,128
Котельная школы №43 - ООО «Сибэнерго» (ул. Жасминная, 8)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,26	0,23	0,24	0,22	0,23
8	отопление	0,22	0,20	0,21	0,19	0,20
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,74	1,77	1,76	1,78	1,77
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,19	0,20	0,18	0,19
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,160	0,168	0,153	0,161
Котельная интерната №66 (Монтажник) - ООО «Сибэнерго» (пос. Бунгур)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,30	0,19	0,19	0,19	0,19
8	отопление	0,15	0,06	0,06	0,06	0,06
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,70	1,80	1,80	1,80	1,80
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,23	0,15	0,15	0,15	0,15
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,028	0,028	0,028	0,028
Котельная школы №16 - ООО «Сибэнерго» (ул. Громовой, 61)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,21	0,15	0,18	0,19	0,19
8	отопление	0,18	0,12	0,15	0,16	0,15
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,43	0,49	0,46	0,45	0,45
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,17	0,12	0,15	0,15	0,15
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,208	0,135	0,167	0,177	0,174
Котельная детского сада №123 - ООО «Сибэнерго» (ул. Литейная, 82)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04
8	отопление	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,02	0,02	0,06	0,06	0,05
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	0,02	0,02	0,06	0,05	0,04

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	нагрузке)					
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,02	0,02	0,06	0,06	0,06
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,167	0,183
Котельная ст. Полосухино - ООО «Сибэнерго» (ст. Полосухино)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,44	1,08	0,46	0,43	0,49
8	отопление	0,31	0,90	0,32	0,30	0,35
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,08	0,03	0,03	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,44	1,44	1,45	1,45	1,45
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,53	0,89	1,52	1,55	1,49
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,36	0,88	0,38	0,36	0,41
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,058	0,167	0,060	0,055	0,066
Котельная «Кузнецкая крепость» - ООО «Сибэнерго» (ул. Водопадная, 19)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,08	0,08	0,11	0,11	0,12
8	отопление	0,07	0,07	0,10	0,10	0,11
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,20	0,20	0,17	0,16	0,16
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	0,19	0,19	0,19	0,18	0,19

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	аварийном выводе самого мощного котла					
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,07	0,10	0,10	0,10
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,034	0,034	0,048	0,049	0,051
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,09	2,09	1,75	1,75	1,75
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,73	41,73	35,00	35,00	35,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,47	35,47	29,75	28,00	28,00
8	отопление	33,38	33,38	28,00	26,25	26,25
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,38	1,38	8,45	8,45	8,45
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,73	9,73	15,45	17,20	17,20
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,21	31,21	26,18	24,64	24,64
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,334	10,334	8,669	8,127	8,127
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный - ОАО «РЖД» (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,03	0,04	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,90	0,90	0,64	0,64	0,68
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,77	0,77	0,55	0,51	0,54
8	отопление	0,73	0,73	0,51	0,48	0,51
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,14	0,14	0,42	0,31	0,38
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,32	0,32	0,54	0,47	0,55
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,59	0,59	0,59	0,49	0,59
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,68	0,68	0,48	0,45	0,48

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,553	0,386	0,366	0,388
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) - ОАО «РЖД» (ул. 375 км, 2А)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,16	0,17	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,51	0,51	0,43	0,43	0,51
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,23	10,23	8,53	8,53	10,19
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,69	8,69	7,25	6,82	8,15
8	отопление	8,18	8,18	6,82	6,39	7,72
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,77	1,77	3,56	3,63	1,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,82	3,82	5,27	5,76	4,36
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,26	8,26	8,27	8,33	8,26
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,65	7,65	6,38	6,00	7,17
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,217	2,217	1,848	1,733	2,093
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ОАО «РЖД» (пос. Абагур-Лесной)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,07
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,92	0,92	0,98	0,98	1,29
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,78	0,78	0,59	0,78	1,03
8	отопление	0,73	0,73	0,54	0,73	0,98
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,39	0,39	0,34	0,03	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,58	0,58	0,78	0,28	0,33
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,82	0,82	0,83	0,52	0,82
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,69	0,69	0,52	0,69	0,91

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,272	0,272	0,201	0,274	0,367
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино - ОАО «РЖД» (ул. Стальского, 9)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,10	0,11	0,12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,30	2,30	2,04	2,04	2,53
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,95	1,95	1,73	1,63	2,03
8	отопление	1,84	1,84	1,63	1,53	1,93
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,01	0,01	0,29	0,29	-0,23
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,48	0,48	0,70	0,80	0,40
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,72	1,72	1,52	1,44	1,78
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,685	0,643	0,810
Котельная ООО ТК «Садовая» - ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,95	3,95	3,72	3,72	3,72
8	отопление	3,72	3,72	3,48	3,49	3,49
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,89	2,89	3,12	3,12	3,12
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,48	3,48	3,27	3,27	3,27
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,171	0,171	0,171

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» - ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
8	отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Величина резервов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблицах раздела 6.2.

1. При рассмотрении существующих балансов тепловой энергии по договорным нагрузкам дефициты тепловой мощности свойственны для систем централизованного теплоснабжения на базе всех ТЭЦ. По системам теплоснабжения на базе котельных свойственны резервы тепловой мощности.

2. По расчетной нагрузке и КТЭЦ, ЗСТЭЦ и ЦТЭЦ имеют резервы тепловой мощности, достаточные для качественного и надежного теплоснабжения потребителей.

6.4. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю приведены в разделе 3.9 текущей главы и Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения г. Новокузнецка».

6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Балансы тепловой мощности составлены как по договорной, так и по расчетной нагрузке потребителей. В ходе анализа балансов в системе теплоснабжения было выявлено, что все ТЭЦ имеют дефициты тепловой мощности, если принимать во внимание договорную нагрузку потребителей, при оценке расчетной нагрузки, реальные дефициты тепловой мощности не подтверждаются.

6.6. Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Все источники тепловой энергии по состоянию на базовый период Схемы теплоснабжения имеют достаточные резервы тепловой мощности «нетто» по расчетной присоединенной нагрузке. Расширение технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности «нетто» в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не требуется.

7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За базовый 2024 г. произошли изменения объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки, что незначительно повлияло на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Источником холодного водоснабжения котельных, расположенных в административных границах Новокузнецкого городского округа, является городской водопровод.

Локальные котельные

Характеристики водоподготовительных установок для подготовки химочищенной воды для подпитки теплосети по наиболее крупным муниципальным котельным приведены ниже.

На мелких котельных установлена химводоочистка типов «Система комплексной очистки «Альтсофт» ASM-350 QDA-5,4M3/4, ASM-200 QDA-2,5M3/4, ASM-150 QDA-5,4M3/H и фильтр осветленный вертикальный ФОВ-1,4-0,6, производительностью 16 м³/ч.

Исходной водой химводоочистки используется вода питьевого качества из сети ЗАО «Водоканал». Показатели подпиточной воды соответствуют нормативным требованиям.

Таблица 7.1 – Характеристики водоподготовительных установок для подготовки химочищенной воды для подпитки теплосети по наиболее крупным муниципальным котельным

Наименование	Марка	Кол-во, шт.	Производительность, м3/ч		Кол-во анализов в сутки
			согласно паспорту	суммарная	
котельные Куйбышевского района					
Куйбышевская Центральная котельная					
деаэратор атмосферного давления	ДА-50/25	1	50	50	42
фильтр ионитный параллельно-	ФИПаI-2,0-0,6Na	3	80	240	

Наименование	**Марка**	**Кол-во, шт.**	**Производительность, м3/ч**		**Кол-во анализов в сутки**
			согласно паспорту	**суммарная**	
точный					
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаII -1,0-0,6Na	2	40	80	
Котельная поселка Листвяги					
фильр осветлительный вертикальный	ФОВ-1,4-0,6	6	16	96	13
установка дозирования комплексоната	ЭКО 1-16	1	0,016	0,016	
Котельная по ул.Садопарковая					
фильр осветлительный вертикальный	ФОВ-1,4-0,6	1	16	16	12
Котельная Абагуровский разъезд - 1					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-200 QDA	1	2,5	2,5	12
Котельная Абагуровский разъезд - 2					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-350 QDA	1	5,4	5,4	12
Котельная проф. Бунгурский					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-150 QDA	1	2,1	2,1	12
РТРС					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-350 QDA	1	5,4	5,4	12
Котельная №32 (БПОУ)					
установка антинакипная	АНУ-70	2	70	140	32
установка обезжелезивания воды	ВПУ-3,0	1	25	25	
фильтр Na-катионитный параллельно - точный	ФИПаI -1,0-0,6Na	2	20	40	
Котельная школы № 37					
Установка для умягчения воды	SSF 21160-2850	1	5,6	5,6	2
Всего по Куйбышевскому району		**24**		**708**	**149**
котельные Орджоникидзевского района					
Зыряновская районная котельная					
фильтр ионитный параллельно-точный	ФИПаI-2,0-0,6Na	3	80	240	32
фильтр ионитный параллельно-точный	ФИПаI-2,6-0,6Na	4	130	520	
Абашевская районная котельная					
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаI -1,0-0,6Na	4	20	80	32
фильр осветлительный вертикальный	ФОВ-1,0-0,6	4	10	40	
установка дозирования комплексоната	ЭКО 1-16	1	0,016	0,016	
Котельная поселка Притомский					
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаI -1,4-0,6Na	*2*	*46*	92	38
Байдаевская Центральная котельная - 2					
фильтр ионитный параллельно-точный	ФИПаI-2,0-0,6Na	2	80	160	32
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаI-1,5-0,6Na	4	50	200	
Котельная Абагур Лесной №1					
фильтр Na-катионитный параллельно - точный	ФИПаI -1,0-0,6Na	2	20	40	12
Котельная Абагур Лесной №2					
фильтр Na-катионитный	ФИПаI-1,5-0,6Na	*3*	*50*	150	12

Наименование	**Марка**	**Кол-во, шт.**	**Производительность, м3/ч**		**Кол-во анализов в сутки**
			согласно паспорту	**суммарная**	
параллельно - точный					
Котельная ОРК "Таргай"					
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаI -1,0-0,6Na	2	20	40	12
Котельная "Голубь"					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-200 QDA	1	2,1	2,1	12
Всего по Орджоникидзевскому району		**32**		**1564**	**182**
котельные Новоильинского района					
Новоильинская газовая котельная					
Фильтр умягчения воды	***HFS 3672/WC/2S5E/L W***	**2**	***2,3***	4,6	2
Всего по Новоильинскому району		**2**		**4,6**	
И т о г о		***58***		***2277***	***331***

Состав ХВО Новоильинской газовой котельной (пр. Авиаторов, 56А): грязевик, фильтр сетчатый (4 шт.), автоматическая система очистки воды: автоматическая установка умягчения 1 ступени, состоящая из трех натрий-катионитовых фильтров (3672/WC/SE/LW), загруженных катионитом КУ-2-8, и индивидуальным солевым баком (0,7 м³), бака химподготовленной воды (200 м³); автоматическая установка умягчения 2 ступени, состоящая из одного натрий-катионитового фильтра (1248-9100 SEM) с автоматическим блоком управления и индивидуальным солевым баком (0,2 м³), баком запаса котловой воды (8 м³). Регенерация фильтров происходит поочередно в автоматическом режиме. Для регенерации используется таблетированная соль. Расчетная производительность 1 ступени – 12 т/ч, 2 ступени – 2 т/ч.

Состав ХВО котельной кв. 24 (пр. Авиаторов, 1В): грязевик, фильтр сетчатый (1 шт.), автоматическая система очистки воды: состоящая из двух натрий-катионитовых фильтров (STF1248-9100SEM), загруженных катионитом КУ-2-8, индивидуальным солевым баком (0,2 м³), баком запаса котловой воды (11,8 м³). Регенерация фильтров происходит поочередно в автоматическом режиме. Для регенерации используется таблетированная соль. Расчетная производительность – 2 т/ч.

Характеристики водоподготовительных установок, описание схемы водоподготовки и подпиточных устройств на источниках комбинированной выработки приведены в разделе 2.1.14 настоящей Главы.

В соответствии с п. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»:

«Среднегодовая утечка теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных

системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей [4, п.4.12.30].

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25% от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов».

Установленные балансы производительности ВПУ теплоносителя для тепловых сетей и максимального часового потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей, а также годовой расход теплоносителя по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблицах 7.2-7.3.

Анализ показывает, что хотя в 2024 г. утечки теплоносителя изменяются несущественно, за период 2020-2024 гг. наблюдается снижение утечек из тепловых сетей на 3% от показателей 2020 г. и на 11% от показателей 2021 г. (рисунок 7.1).

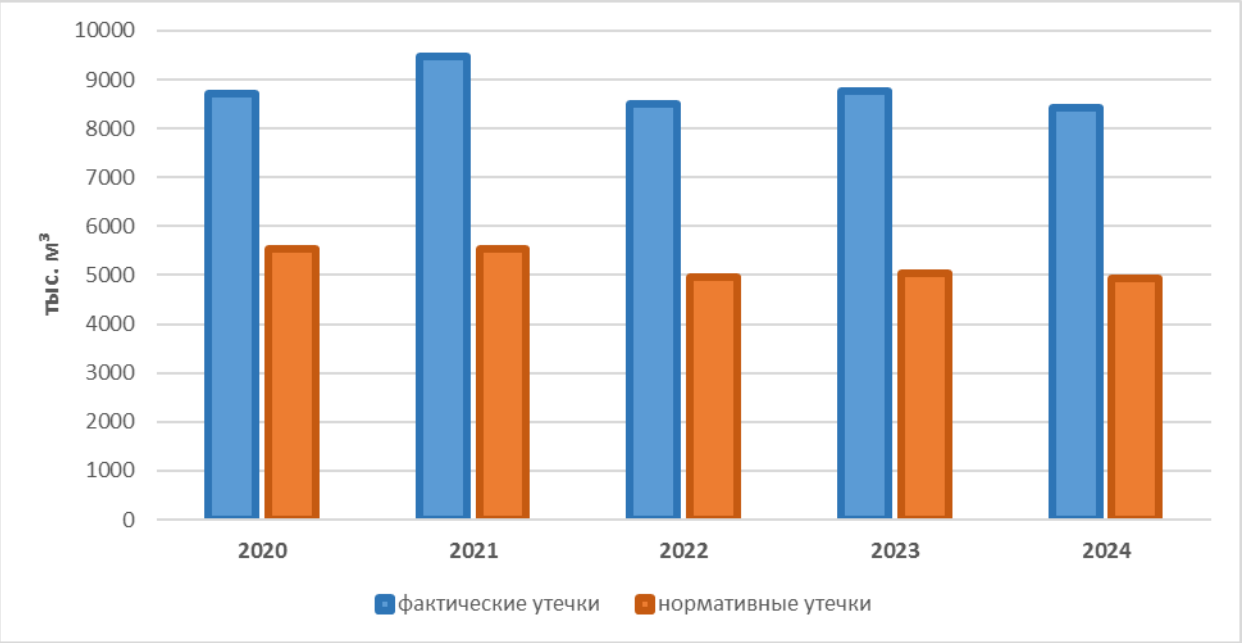

Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей

Существующей производительности ВПУ источников достаточно для поддержания нормативных режимов подпитки теплосети в эксплуатационном режиме теплоснабжения, а также подпитки в период повреждения участка (рисунок 7.2).

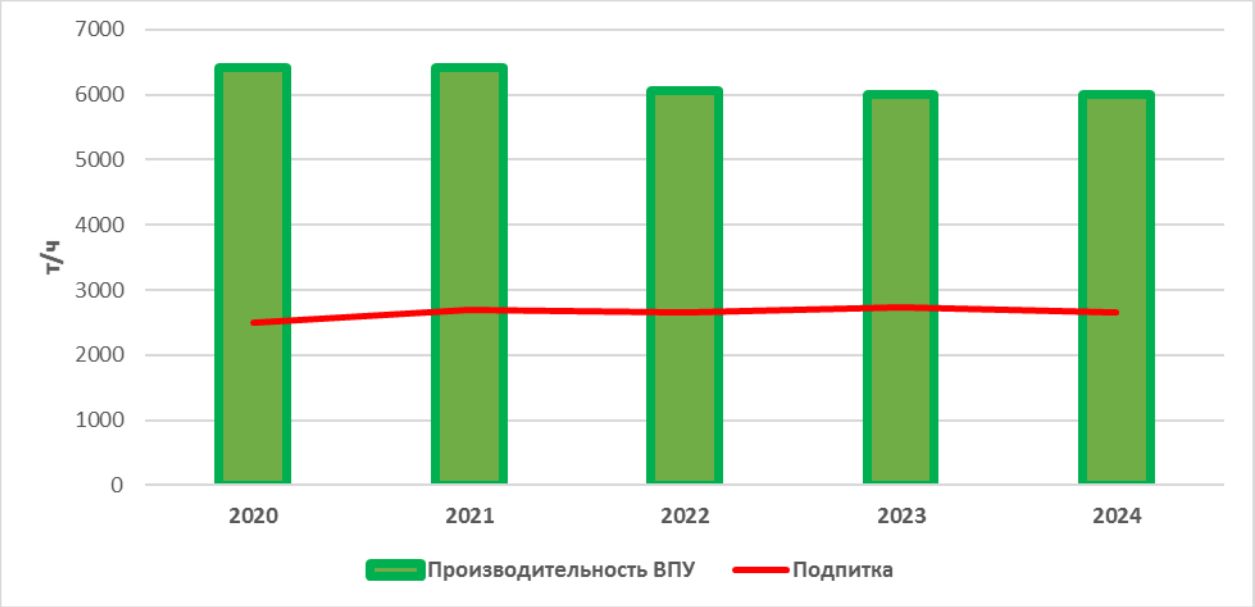

Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ источников

Таблица 7.2 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)						
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Срок службы	лет	76	77	78	79	80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	914,95	918,49	893,17	950,28	908,44
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	78,01	91,60	91,91	91,83	91,83
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	155,77	117,81	106,60	117,02	95,05
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	526,61	554,52	540,11	550,71	534,56
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 585,05	1 581,51	1 606,83	1 549,72	1 591,56
Доля резерва	%	63,4%	63,3%	64,3%	62,0%	63,7%
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	914,95	918,49	893,17	950,28	908,44
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44

том числе:						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	78,01	91,60	91,91	91,83	91,83
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	155,77	117,81	106,60	117,02	95,05
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	526,61	554,52	540,11	550,71	534,56
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 585,05	1 581,51	1 606,83	1 549,72	1 591,56
Доля резерва	%	63,4%	63,3%	64,3%	62,0%	63,7%
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)						
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Срок службы	лет	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 144,93	1 400,51	1 390,61	1 454,04	1 396,39
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24	1 395,59
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	582,65	690,07	645,18	687,27	668,10
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	59,03	73,98	79,09	82,75	82,74
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	502,45	635,66	665,55	683,22	644,75
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 270,19	1 161,19	1 177,99	1 179,39	1 185,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 155,07	899,49	909,39	845,96	903,61
Доля резерва	%	50,2%	39,1%	39,5%	36,8%	39,3%
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)						
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Срок службы	лет	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,77	4,84	4,84	9,56	9,56
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,47	4,54	4,54	9,26	9,26
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,51	0,06	0,06	4,78	4,78
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	3,11	3,61	3,61	3,61	3,61
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,59	3,59	3,60	3,61	3,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,93	33,86	33,86	29,14	29,14
Доля резерва	%	90,3%	87,5%	87,5%	75,3%	75,3%
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	2,20	2,20	2,20	2,20
Срок службы	лет	-	1	2	3	4
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	2	2	2	2

Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	16,00	16,00	16,00	16,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,34	3,33	3,35	3,87	11,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	1,22	1,22	1,22	1,22
Доля резерва	%	-	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8 016,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 149,68	1 406,33	1 396,43	1 464,58	1 406,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1 148,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 405,82
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	584,42	691,85	646,95	689,04	669,88
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	58,53	74,04	79,15	87,53	87,51
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	505,63	639,35	669,23	686,90	648,43
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 277,12	1 168,11	1 184,94	1 186,86	1 201,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 189,02	934,57	944,47	876,32	933,98
Доля резерва	%	50,8%	39,9%	40,3%	37,4%	39,9%
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00
Срок службы	лет	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	935,29	887,44	763,58	746,23	754,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	22,65	21,96	21,96	21,96	21,96
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	116,79	233,09	220,47	232,15	227,67
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	341,79	178,34	194,23	165,20	178,18
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	314,71	362,56	136,42	153,77	145,27

Доля резерва	%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	16,1%
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	935,29	887,44	763,58	746,23	754,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	22,65	21,96	21,96	21,96	21,96
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	116,79	233,09	220,47	232,15	227,67
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	341,79	178,34	194,23	165,20	178,18
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	314,71	362,56	136,42	153,77	145,27
Доля резерва	%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	16,1%
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)						
Производительность ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Срок службы	лет	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,14	3,47	3,36	3,40	3,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,12	0,44	0,34	0,38	0,18
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,12	1,25	1,23	1,23	1,23
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	-0,81	-0,89	-0,85	-1,05
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	33,79	34,50	34,03	33,43	33,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,36	2,03	2,14	2,10	2,29
Доля резерва	%	24,7%	36,9%	38,8%	38,1%	41,7%
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)						
Производительность ВПУ	т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Срок службы	лет	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	27,46	32,66	31,54	34,04	34,96
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	26,17	31,37	30,24	32,75	33,67
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,33	3,82	3,84	3,84	3,84
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,38	6,42	6,32	8,73	10,83
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	19,46	21,13	20,08	20,17	19,00

ГВС						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	26,32	27,65	26,90	26,46	26,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	17,54	12,34	13,46	10,96	10,04
Доля резерва	%	39,0%	27,4%	29,9%	24,4%	22,3%
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)						
Производительность ВПУ	т/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Срок службы	лет	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	23,68	23,17	22,49	22,09	21,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	22,57	22,06	21,38	20,98	20,59
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,48	1,48	1,49	1,49	1,49
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,42	2,86	3,55	3,05	2,60
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	17,67	17,72	16,35	16,44	16,50
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	42,49	42,47	43,96	43,14	44,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	56,32	56,83	57,51	57,91	58,30
Доля резерва	%	70,4%	71,0%	71,9%	72,4%	72,9%
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)						
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Срок службы	лет	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 000,00	3 000,00	3 000,00	600,00	600,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,02	7,35	5,69	5,65	4,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,57	5,90	4,23	4,20	3,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,42	1,42	1,06	1,06	1,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,15	4,49	3,17	3,14	1,94
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	47,14	47,30	46,47	45,56	46,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,98	12,65	14,31	14,35	15,55
Доля резерва	%	59,9%	63,2%	71,6%	71,7%	77,7%
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	9	9
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 403,00	6 403,00	6 403,00	4 003,00	4 003,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	63,30	66,66	63,08	65,18	64,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	56,42	59,78	56,20	58,30	57,44
Нормативные утечки	т/ч	6,35	7,97	7,62	7,62	7,62

теплоносителя						
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,95	12,96	12,15	14,07	14,32
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	37,12	38,85	36,43	36,61	35,50
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	149,74	151,92	151,37	148,59	150,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,20	83,84	87,42	85,32	86,18
Доля резерва	%	57,9%	55,7%	58,1%	56,7%	57,3%
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)						
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Срок службы	лет	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	21,68	17,88	18,20	18,68	19,22
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	20,83	17,03	17,35	17,83	18,37
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,27	2,57	2,38	2,38	2,38
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,39	5,10	5,94	6,81	7,48
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	12,18	9,36	9,02	8,64	8,51
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	16,15	15,94	16,10	15,91	16,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,32	12,12	11,80	11,32	10,78
Доля резерва	%	27,7%	40,4%	39,3%	37,7%	35,9%
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,01	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,01	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,00	0,00	-0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,17	0,20	0,17	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-

Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,05	0,05	0,04	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,05	0,05	0,04	0,05
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,02	0,01	0,00	0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,02	0,04	0,03	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,02	0,01	0,01	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,02	0,01	0,01	0,03
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,93	1,06	1,00	1,01	1,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,33	0,46	0,40	0,42	0,42
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,16	0,16	0,16	0,16
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,30	0,30	0,25	0,26	0,26
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,09	1,09	1,09	1,08	1,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,08	6,94	7,00	6,99	6,99
Доля резерва	%	88,4%	86,8%	87,5%	87,3%	87,3%
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)						

Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,15	1,17	1,21	1,37	1,77
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,78	0,79	0,84	1,00	1,40
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,36	0,25	0,25	0,25
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,23	0,33	0,57	0,73	1,14
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,11	0,11	0,02	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,89	2,97	2,75	2,84	2,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,85	6,84	6,79	6,63	6,23
Доля резерва	%	85,6%	85,4%	84,9%	82,8%	77,8%
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)						
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Срок службы	лет	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,89	3,28	3,25	3,34	3,29
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,47	0,44	0,53	0,48
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,17	0,12	0,12	0,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,30	0,32	0,41	0,36
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,73	1,71	1,78	1,82	1,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,11	11,72	11,75	11,66	11,71
Доля резерва	%	80,7%	78,1%	78,4%	77,7%	78,1%
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,06	0,11	0,08	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,06	0,11	0,08	0,07
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,02	0,11	0,07	0,07
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12

(химически не обработанной и не деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)						
Производительность ВПУ	т/ч	60,00	60,00	60,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,23	6,10	5,38	2,81	2,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,03	3,90	3,18	2,58	2,43
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	1,11	0,77	0,77	0,77
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,55	0,41	0,18	-0,42	-0,17
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,21	2,39	2,24	2,24	1,83
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,16	7,05	6,97	6,93	7,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	56,77	53,90	54,62	7,19	7,34
Доля резерва	%	94,6%	89,8%	91,0%	71,9%	73,4%
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,03
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,39	0,37	0,29	0,30	0,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)						
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,76	2,94	2,97	2,96	2,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,50	0,68	0,72	0,71	0,67
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,09	0,09	0,13	0,13

Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,01	0,01	0,00	0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,31	0,59	0,63	0,58	0,52
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,98	1,24	1,88	1,91	1,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,24	7,07	7,03	7,04	7,08
Доля резерва	%	72,4%	70,7%	70,3%	70,4%	70,8%
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,47	0,63	0,62	0,51	0,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,45	0,61	0,60	0,49	0,63
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,05	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,20	0,23	0,13	0,30
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,36	0,36	0,33	0,32	0,29
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,45	0,45	0,41	0,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,03	1,87	1,88	1,99	1,85
Доля резерва	%	81,0%	74,8%	75,3%	79,7%	74,2%
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,59	0,51	0,55	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,64	0,59	0,51	0,55	0,51
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,06	0,05	0,05	0,05
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,58	0,54	0,46	0,51	0,47
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,43	0,51	0,63	0,50	0,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,36	1,41	1,49	1,45	1,49
Доля резерва	%	68,2%	70,3%	74,5%	72,4%	74,3%
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	1,62	0,65	0,68	0,60	0,62

теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,60	0,63	0,66	0,58	0,59
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,52	0,57	0,60	0,52	0,53
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,52	0,44	0,44	0,47	0,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,48	1,45	1,42	1,50	1,48
Доля резерва	%	22,9%	69,1%	67,6%	71,6%	70,7%
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,58	0,43	0,15	0,15	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,56	0,41	0,13	0,13	0,11
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,93	0,27	0,00	0,02	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,62	0,13	0,12	0,10	0,10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,10	0,08	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,52	1,67	1,95	1,95	1,97
Доля резерва	%	24,7%	79,4%	92,9%	93,0%	93,9%
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,20	0,26	0,28	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,33	0,18	0,25	0,26	0,29
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,17	0,23	0,24	0,28
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,11	0,26	0,26	0,12	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,75	1,90	1,84	1,82	1,79
Доля резерва	%	83,5%	90,6%	87,4%	86,8%	85,4%
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-

Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,07	0,08	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,06	0,07	0,08	0,06
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,08	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,08	0,10	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,00	0,06	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,00	0,06	0,16
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	0,00	-0,01	0,06	0,03
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,08	0,09	0,09	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,08	0,03	0,01	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,07	0,02	0,00	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,01	0,01	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,06	0,02	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,12	0,29	0,16	0,12

Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,92	1,97	1,99	1,98
Доля резерва	%	95,4%	95,8%	98,5%	99,4%	99,2%
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,08	0,01	0,01	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,08	0,01	0,01	0,33
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,05	0,06	0,00	0,00	0,31
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,06	0,02	0,02	0,02	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,06	0,02	0,02	0,02	0,23
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,36	0,01	0,01	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,70	0,02	0,02	0,02	0,00

Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухинская)						
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	25,00	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,60	0,81	1,20	0,95	0,89
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,60	0,81	1,20	0,95	0,89
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,21	0,74	0,51	0,48
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,44	0,56	0,42	0,40	0,37
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,34	0,58	0,35	0,34	0,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,40	2,19	1,80	2,05	2,11
Доля резерва	%	80,0%	72,9%	60,1%	68,3%	70,3%
Котельная «Кузнецкая крепость» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00

том числе:						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	96,80	96,80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	14	14	14	17	17
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 286,00	1 286,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	40,59	36,22	35,81	33,59	35,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	31,42	27,05	26,63	26,38	27,80
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,82	4,77	4,03	4,08	4,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,14	7,68	8,98	9,11	10,58
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	15,46	14,59	13,63	13,20	13,15
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	33,55	33,87	34,49	33,90	34,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	106,21	110,58	110,99	63,21	61,80
Доля резерва	%	72,3%	75,3%	75,6%	65,3%	63,8%
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»						
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-

Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы	лет	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,31	0,31	0,22	0,21	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва	%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)						
Производительность ВПУ	т/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Срок службы	лет	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,39	1,39	1,39	2,17	2,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,89	0,89	0,89	1,67	1,67
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,75	0,75	0,75	1,54	1,54
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,65	3,65	3,09	2,92	3,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,11	18,11	18,11	17,33	17,33
Доля резерва	%	92,9%	92,9%	92,9%	88,9%	88,9%

Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)						
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	1,54	1,54
Срок службы	лет	3	4	5	6	7
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,25	0,25
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,51	0,51	0,51	0,19	0,19
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,46	0,46	0,39	0,46	0,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,43	3,43	3,43	1,29	1,29
Доля резерва	%	85,9%	85,9%	85,9%	83,8%	83,8%
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Стальского, 9)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Срок службы	лет	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,74	0,74	0,74	1,00	1,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,74	0,74	0,74	1,00	1,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,61	0,61
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,73	3,73	3,29	3,11	3,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,66	1,66	1,66	1,40	1,40
Доля резерва	%	69,4%	69,4%	69,4%	58,3%	58,3%
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	23,94	23,94
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,76	2,76	2,76	3,50	3,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,26	2,26	2,26	3,00	3,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,65	1,65	1,65	2,39	2,39
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки	т/ч	8,16	8,16	6,99	6,71	8,17

(химически не обработанной и не деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	20,44	20,44
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	85,4%	85,4%
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,73	1,73	1,63	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,73	1,73	1,63	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативные утечки	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

теплоносителя						
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по системе теплоснабжения г. Новокузнецка						
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14	6 012,14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	37	39	39	43	43
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	41 748,00	41 764,00	41 764,00	39 439,00	39 439,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3 115,14	3 318,03	3 154,96	3 270,15	3 179,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2 488,87	2 691,77	2 655,84	2 736,83	2 650,10
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	705,43	818,89	773,22	821,93	802,76
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	356,83	447,23	428,99	462,28	437,52
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1 426,61	1 425,65	1 453,63	1 452,63	1 409,82
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 770,28	2 671,29	2 684,52	2 655,33	2 711,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 297,26	3 096,57	2 909,64	2 741,99	2 832,44
Доля резерва	%	51,4%	48,3%	48,0%	45,6%	47,1%

Таблица 7.3 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	6 705,75	6 503,43	6 247,34	6 424,83	6 101,70
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	782,89	782,89	782,66	781,98	781,98
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1 256,56	1 040,81	906,38	995,05	808,22
расход воды на ГВС	тыс. м³	4 666,30	4 679,73	4 558,29	4 647,80	4 511,50
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	6 705,75	6 503,43	6 247,34	6 424,83	6 101,70
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	782,89	782,89	782,66	781,98	781,98
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1 256,56	1 040,81	906,38	995,05	808,22
расход воды на ГВС	тыс. м³	4 666,30	4 679,73	4 558,29	4 647,80	4 511,50
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	8 568,91	8 851,20	8 220,84	8 215,15	7 890,90
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4 363,73	4 363,72	3 816,27	3 885,11	3 777,56
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	442,13	467,80	467,80	467,80	467,80
расход воды на ГВС	тыс. м³	3 763,06	4 019,68	3 936,77	3 862,24	3 645,54
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	82,95	32,46	32,46	45,70	45,70
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	53,88	3,39	3,39	16,62	16,62
расход воды на ГВС	тыс. м³	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	-0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	8 652,75	8 884,55	8 254,20	8 261,74	7 937,48
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4 371,85	4 371,84	3 824,40	3 893,23	3 785,68
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	496,01	471,19	471,19	484,42	484,42
расход воды на ГВС	тыс. м³	3 784,90	4 041,52	3 958,61	3 884,08	3 667,38
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4 368,98	3 934,54	3 824,96	3 673,22	3 747,63
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	205,61	199,35	199,35	199,35	199,35
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1 060,32	2 116,13	1 862,25	1 974,06	1 930,64
расход воды на ГВС	тыс. м³	3 103,05	1 619,06	1 763,36	1 499,80	1 617,64
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4 368,98	3 934,54	3 824,96	3 673,22	3 747,63
нормативные утечки	тыс. м³	205,61	199,35	199,35	199,35	199,35

теплоносителя в сетях						
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1 060,32	2 116,13	1 862,25	1 974,06	1 930,64
расход воды на ГВС	тыс. м³	3 103,05	1 619,06	1 763,36	1 499,80	1 617,64
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,22	2,41	1,85	2,05	0,99
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,22	6,80	6,69	6,69	6,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	-4,39	-4,84	-4,63	-5,69
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	239,47	233,79	224,54	238,44	239,98
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	21,34	20,82	20,94	20,94	20,94
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	40,07	34,99	34,44	47,58	58,99
расход воды на ГВС	тыс. м³	178,06	177,98	169,17	169,93	160,05
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	499,16	487,37	472,38	463,44	454,75
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	32,79	32,24	32,36	32,36	32,36
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	75,61	63,16	78,47	67,50	57,46
расход воды на ГВС	тыс. м³	390,76	391,97	361,56	363,58	364,93
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	191,94	172,03	123,40	122,36	87,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	41,36	40,96	30,66	30,66	30,66
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	150,58	131,07	92,74	91,70	56,68
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	932,79	895,60	822,17	826,30	783,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	97,71	100,82	90,64	90,64	90,64
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	266,26	224,83	200,80	202,15	167,45
расход воды на ГВС	тыс. м³	568,82	569,95	530,72	533,51	524,98
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	134,50	120,63	121,36	122,86	125,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	14,69	13,99	12,97	12,97	12,97
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	40,82	27,81	32,38	37,11	40,75
расход воды на ГВС	тыс. м³	78,98	78,84	76,01	72,78	71,72
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,04	0,13	0,08	0,05	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,03	0,06	0,01	-0,02	-0,05
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,21	0,32	0,37	0,30	0,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,01	0,12	0,05	0,01	0,10

расход воды на ГВС	тыс. м³	0,20	0,20	0,32	0,29	0,27
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,60	0,09	0,07	0,07	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,03	0,06	0,03	0,03	0,11
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,35	3,42	2,51	3,10	4,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,72	0,86	0,86	0,86	0,86
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,42	0,00	-0,42	0,04	1,83
расход воды на ГВС	тыс. м³	3,05	2,56	2,08	2,20	2,20
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,54	4,63	4,62	5,52	7,70
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,99	1,94	1,33	1,33	1,33
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1,06	1,81	3,12	3,99	6,19
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,49	0,89	0,17	0,20	0,17
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,89	2,54	2,38	2,88	2,61
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,95	0,92	0,64	0,64	0,64
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1,94	1,62	1,74	2,24	1,95
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,45	0,44	0,61	0,41	0,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,28	0,09	0,57	0,37	0,36
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,11	0,30	0,00	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	22,60	28,37	23,99	20,72	18,67
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	6,08	6,04	4,19	4,19	4,19
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	12,03	2,23	0,98	-2,29	-0,92
расход воды на ГВС	тыс. м³	4,49	20,10	18,83	18,83	15,40
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,58	0,40	0,26	0,22	0,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,16	0,16	0,10	0,10	0,10
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,03	0,06	0,08	0,06	0,18
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,39	0,17	0,08	0,06	0,08
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	5,20	8,08	7,83	6,74	9,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,41	0,47	0,47	0,69	0,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1,59	1,83	1,17	0,32	3,26
расход воды на ГВС	тыс. м³	3,20	5,78	6,19	5,73	5,17
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,67	4,40	4,24	3,63	4,28

нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,26	0,25	0,19	0,19	0,19
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1,34	1,11	1,26	0,70	1,64
расход воды на ГВС	тыс. м³	3,06	3,04	2,78	2,73	2,44
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	5,25	4,83	3,91	4,02	4,90
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,32	0,32	0,25	0,25	0,25
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,57	0,00	-0,25	-0,50	0,70
расход воды на ГВС	тыс. м³	4,35	4,51	3,91	4,27	3,95
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,80	3,43	3,59	3,14	3,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	2,48	3,10	3,27	2,82	2,92
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,76	2,65	1,08	0,98	0,90
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1,64	1,49	0,00	0,13	-0,01
расход воды на ГВС	тыс. м³	1,09	1,13	1,05	0,82	0,88
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,65	0,97	1,34	1,40	1,56
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,59	0,91	1,28	1,33	1,50
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,34	0,49	0,54	0,68	0,48
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,00	0,04	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,33	0,43	0,52	0,66	0,46
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,00	0,03	0,01	0,37	0,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,03	0,00	-0,03	0,34	0,18
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,02	0,57	0,17	0,01	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,01	0,05	-0,02	-0,01	0,01
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,49	0,16	0,00	0,00
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,05	0,09	0,10	0,03	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,02	0,01	-0,01	-0,01	-0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,04	0,05	0,07	0,01	0,05

Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,62	0,61	0,51	0,39	0,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,07	0,06	0,06	0,08	0,08
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,01	0,00	0,45	0,31	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,54	0,54	0,00	0,00	0,30
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,07	0,11	0,12	0,11	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,04	0,08	0,10	0,09	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухинская)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	5,83	6,10	7,77	6,38	5,95
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,24	0,23	0,22	0,22	0,22
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1,11	1,14	4,04	2,76	2,63
расход воды на ГВС	тыс. м³	4,48	4,73	3,51	3,40	3,09
Котельная «Кузнецкая крепость» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,04	0,05	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	197,06	193,38	187,45	184,02	191,76
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	26,63	25,98	21,97	22,20	22,20
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	65,07	43,63	49,80	49,81	63,34
расход воды на ГВС	тыс. м³	105,35	123,77	115,68	112,01	106,21
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»						
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)						
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м³	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10

том числе:						
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34
расход воды на ГВС	тыс. м³	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Стальского, 9)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78
расход воды на ГВС	тыс. м³	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00
нормативные утечки	тыс. м³	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00

теплоносителя в сетях						
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по системе теплоснабжения г. Новокузнецка						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	20 947,06	20 501,23	19 425,84	19 459,78	18 851,32
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5 532,28	5 528,48	4 966,61	5 034,96	4 927,41
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	3 180,00	3 932,37	3 526,21	3 741,27	3 489,86
расход воды на ГВС	тыс. м³	12 234,77	11 040,38	10 933,02	10 683,55	10 434,05

7.3. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»:

«Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения».

Баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения г. Новокузнецка отражен в таблице 7.4.

Для всех систем теплоснабжения города предусматривается дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплопотребления независимо от схемы присоединения. Тем самым в непродолжительные периоды аварийных режимов резерв ВПУ возрастает на указанную величину, и по всем источникам системы теплоснабжения города на весь период разработки схемы теплоснабжения обеспечивается необходимый уровень аварийной подпитки.

Таблица 7.4 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в аварийных режимах в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)						
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Собственные нужды источников	т/ч	154,56	154,56	154,56	190,72	187,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 102,57	1 107,70	1 070,99	1 101,37	1 046,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 131,10	2 133,92	2 173,09	2 099,08	2 191,17
Доля резерва, %	%	85,2%	85,4%	86,9%	84,0%	87,6%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Собственные нужды источников	т/ч	154,56	154,56	154,56	190,72	187,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 102,57	1 107,70	1 070,99	1 101,37	1 046,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 131,10	2 133,92	2 173,09	2 099,08	2 191,17
Доля резерва, %	%	85,2%	85,4%	86,9%	84,0%	87,6%
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)						
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24	1 395,59
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 270,19	1 161,19	1 177,99	1 179,39	1 185,87
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 658,98	2 029,58	2 015,23	2 107,20	2 023,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 910,41	1 430,81	1 461,96	1 371,39	1 461,47
Доля резерва, %	%	83,1%	62,2%	63,6%	59,6%	63,5%
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)						
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Собственные нужды источников	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Максимальная подпитка в	т/ч	3,98	4,54	4,54	9,26	9,26

эксплуатационном режиме						
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,59	3,59	3,60	3,61	3,57
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,77	6,58	6,58	13,42	13,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	36,22	35,41	35,42	28,58	28,54
Доля резерва, %	%	93,6%	91,5%	91,5%	73,9%	73,8%
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	2,20	2,20	2,20	2,20
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,34	3,33	3,35	3,87	11,99
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	4,11	4,13	4,65	12,78
Доля резерва, %	%	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Собственные нужды источников	т/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 149,08	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 405,82
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 277,12	1 168,11	1 184,94	1 186,86	1 201,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 666,17	2 037,58	2 023,23	2 122,04	2 038,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 946,62	1 470,32	1 501,51	1 404,62	1 502,79
Доля резерва, %	%	83,2%	62,8%	64,1%	60,0%	64,2%
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,06	454,05	326,92	326,92	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	697,78	628,42	633,16	608,01	620,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	442,43	511,36	289,77	298,22	290,72
Доля резерва, %	%	35,4%	40,9%	32,2%	33,1%	32,3%

Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,06	454,05	326,92	326,92	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	697,78	628,42	633,16	608,01	620,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	442,43	511,36	289,77	298,22	290,72
Доля резерва, %	%	35,4%	40,9%	32,2%	33,1%	32,3%
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)						
Производительность ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Собственные нужды источников	т/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,12	1,25	1,23	1,23	1,23
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	33,79	34,50	34,03	33,43	33,49
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,62	1,81	1,78	1,78	1,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	34,64	35,16	34,72	34,13	34,19
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)						
Производительность ВПУ	т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Собственные нужды источников	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	26,17	31,37	30,24	32,75	33,67
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	26,32	27,65	26,90	26,46	26,80
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	37,94	45,49	43,85	47,48	48,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	32,09	25,87	26,76	22,68	21,69
Доля резерва, %	%	71,3%	57,5%	59,5%	50,4%	48,2%
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)						
Производительность ВПУ	т/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Собственные нужды источников	т/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	22,57	22,06	21,38	20,98	20,59
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	42,49	42,47	43,96	43,14	44,08
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	32,72	31,99	31,00	30,42	29,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом	т/ч	88,66	89,37	91,85	91,61	93,12

подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)						
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Собственные нужды источников	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	6,57	5,90	4,23	4,20	3,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	47,14	47,30	46,47	45,56	46,38
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	9,53	8,56	6,14	6,09	4,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	56,16	57,29	58,88	58,02	60,58
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50
Собственные нужды источников	т/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	56,42	60,58	57,09	59,15	58,48
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	149,74	151,92	151,37	148,59	150,76
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	81,81	87,84	82,78	85,77	84,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	211,54	207,69	212,21	206,44	209,58
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)						
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	20,83	17,03	17,35	17,83	18,37
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	16,15	15,94	16,10	15,91	16,00
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	30,21	24,69	25,15	25,85	26,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,09	20,40	20,10	19,21	18,51
Доля резерва, %	%	50,3%	68,0%	67,0%	64,0%	61,7%
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,19	0,17	0,20	0,17	0,10

Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,05	0,05	0,04	0,05
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,07	0,07	0,05	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,20	0,02	0,01	0,01	0,03
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,29	0,02	0,02	0,02	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,37	0,46	0,40	0,42	0,42
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,09	1,09	1,09	1,08	1,13
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,54	0,67	0,58	0,61	0,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,96	7,82	7,91	7,88	7,93
Доля резерва, %	%	99,5%	97,8%	98,9%	98,5%	99,1%
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,78	0,79	0,84	1,00	1,40

Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,89	2,97	2,75	2,84	2,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,13	1,15	1,21	1,45	2,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,38	9,45	9,16	9,01	8,38
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)						
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,47	0,44	0,53	0,48
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,73	1,71	1,78	1,82	1,70
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,11	0,68	0,63	0,77	0,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	13,81	13,22	13,34	13,24	13,20
Доля резерва, %	%	92,1%	88,1%	88,9%	88,2%	88,0%
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,16	0,06	0,11	0,08	0,07
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,23	0,09	0,17	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)						
Производительность ВПУ	т/ч	60,00	60,00	60,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,20	2,20	2,20	0,23	0,23
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,03	3,90	3,18	3,00	2,60
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,16	7,05	6,97	6,93	7,09
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,50	5,66	4,62	4,35	3,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	63,46	59,19	60,16	12,34	13,09
Доля резерва, %	%	100,0%	98,6%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-

Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,39	0,37	0,29	0,30	0,31
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,04	0,09	0,06	0,05	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)						
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,50	0,68	0,72	0,71	0,67
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,98	1,24	1,88	1,91	1,96
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,73	0,99	1,04	1,03	0,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,00	8,00	8,58	8,62	8,74
Доля резерва, %	%	80,0%	80,0%	85,8%	86,2%	87,4%
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,45	0,61	0,60	0,49	0,63
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,35	0,45	0,45	0,41	0,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,66	0,89	0,87	0,71	0,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,18	2,04	2,06	2,18	2,00
Доля резерва, %	%	87,0%	81,7%	82,6%	87,3%	80,1%
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,64	0,59	0,51	0,55	0,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,43	0,51	0,63	0,50	0,52
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,92	0,86	0,74	0,80	0,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,51	1,65	1,89	1,70	1,78

Доля резерва, %	%	75,5%	82,6%	94,7%	84,8%	88,8%
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,60	0,63	0,66	0,58	0,59
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,52	0,44	0,44	0,47	0,47
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,32	0,91	0,96	0,84	0,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,28	1,61	1,57	1,71	1,69
Доля резерва, %	%	13,3%	76,4%	74,7%	81,4%	80,3%
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,56	0,41	0,13	0,13	0,11
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,13	0,13	0,10	0,08	0,09
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,27	0,60	0,19	0,19	0,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-0,06	1,61	1,99	1,98	2,01
Доля резерва, %	%	-2,7%	76,7%	94,9%	94,1%	95,8%
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,33	0,18	0,25	0,26	0,29
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,11	0,26	0,26	0,12	0,11
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,47	0,26	0,36	0,37	0,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,72	2,08	1,98	1,83	1,77
Доля резерва, %	%	82,0%	99,1%	94,4%	87,0%	84,3%
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,06	0,07	0,08	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,09	0,08	0,10	0,09	0,09
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,08	0,09	0,10	0,12	0,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом	т/ч	-	-	-	-	-

подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,01	0,01	0,06	0,16
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,10	0,08	0,09	0,09	0,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,07	0,01	0,01	0,09	0,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,07	0,02	0,00	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,14	0,12	0,29	0,16	0,12
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,12	0,11	0,03	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,01	2,01	2,24	2,14	2,10
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,01	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,08	0,01	0,01	0,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,18	0,14	0,14	0,14	0,14
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,08	0,11	0,02	0,02	0,47

повреждения участка						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,06	0,02	0,02	0,02	0,23
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,98	0,03	0,03	0,03	0,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухинская)						
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,60	0,81	1,20	0,95	0,89
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,34	0,58	0,35	0,34	0,36
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,87	1,18	1,74	1,38	1,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,47	2,40	1,61	1,96	2,07
Доля резерва, %	%	82,4%	80,0%	53,6%	65,2%	68,9%
Котельная «Кузнецкая крепость» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06

обработанной и не деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	96,80	96,80
Собственные нужды источников	т/ч	9,17	9,17	9,17	7,20	7,20
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	31,49	27,05	26,64	26,81	27,98
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	33,55	33,87	34,49	33,90	34,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	45,66	39,22	38,63	38,88	40,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	127,81	131,47	132,61	83,79	83,26
Доля резерва, %	%	87,1%	89,6%	90,3%	86,6%	86,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»						
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	12,23	0,00	0,00	9,65	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	12,23	0,00	0,00	9,65	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)						

Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,31	0,31	0,22	0,21	0,22
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,70	0,70	0,61	0,60	0,61
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)						
Производительность ВПУ	т/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,89	0,89	0,89	1,67	1,67
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,65	3,65	3,09	2,92	3,48
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,28	1,28	1,28	2,43	2,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,37	21,37	20,81	19,50	20,05
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)						
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	1,54	1,54
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,25	0,25
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,46	0,46	0,39	0,46	0,57
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,36	0,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,64	3,64	3,57	1,64	1,74
Доля резерва, %	%	91,0%	91,0%	89,1%	100,0%	100,0%
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Стальского, 9)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,74	0,74	0,74	1,00	1,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,73	3,73	3,29	3,11	3,90
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,07	1,07	1,07	1,45	1,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не	т/ч	5,06	5,06	4,62	4,06	4,85

деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	23,94	23,94
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,26	2,26	2,26	3,00	3,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,16	8,16	6,99	6,71	8,17
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,28	3,28	3,28	4,35	4,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	30,77	30,77	29,61	25,80	27,26
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,73	1,73	1,63	1,64	1,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,73	1,73	1,63	1,64	1,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

повреждения участка						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка						
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14	6 012,14
Собственные нужды источников	т/ч	626,27	626,26	499,13	533,32	529,60
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2 489,44	2 692,57	2 656,73	2 738,11	2 651,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 770,28	2 671,29	2 684,52	2 655,33	2 711,61
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3 609,69	3 904,23	3 852,26	3 970,26	3 844,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4 890,27	4 485,54	4 338,80	4 117,97	4 304,78
Доля резерва, %	%	76,3%	69,9%	71,5%	68,5%	71,6%

8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, изменений в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения объемных показателей потребления основного топлива связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Основным видом топлива, используемым Кузнецкой и Западно-Сибирской ТЭЦ и котельными, является уголь. На Западно-Сибирской ТЭЦ в существенных количествах также используется коксовый и доменный газ, которые являются побочными продуктами коксохимического производства. Основным топливом Центральной ТЭЦ является природный газ. Природный газ служит основным топливом также для водогрейных котлов, установленных на водогрейной котельной Кузнецкой ТЭЦ.

Виды основного и резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Новокузнецка по состоянию на начало 2025 г., представлены в таблицах ниже.

Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецка

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	КТЭЦ	уголь	нет
2	ЗСТЭЦ	уголь	уголь/мазут
3	Новоильинская газовая котельная	газ	дизельное топливо
4	Котельная кв. 24	газ	дизельное топливо
5	ЦТЭЦ	газ	уголь/мазут
6	Абашевская районная котельная	уголь	нет
7	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	нет
8	Зыряновская районная котельная	уголь	нет
9	Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.)	уголь	нет
10	Котельная пос. Притомский	уголь	нет
11	Котельная № 19	уголь	нет
12	Котельная № 72	уголь	нет
13	Котельная УПК	уголь	нет
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет
19	Котельная № 6	уголь	нет
20	Котельная №32	уголь	нет
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет
22	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет
24	Котельная «РТРС»	уголь	нет
25	Котельная ОЦ «Голубь»	уголь	нет
26	Котельная школы № 1	уголь	нет
27	Котельная школы № 23	уголь	нет
28	Котельная школы № 37	уголь	нет
29	Котельная школы № 43	уголь	нет
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	уголь	нет
31	Котельная школы № 16	уголь	нет
32	Котельная детского сада № 123	электроэнергия	нет
33	Котельная ст. Полосухино	уголь	нет
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	электроэнергия	нет
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	уголь	нет
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	нет
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	нет
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	нет
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	нет
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	уголь	нет
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	уголь	нет

Таблица 8.2 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе КТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2024 год							
Уголь	94625	628524	643699	643699	468579	78786*	5096
Газ	0	11323	11323	11323	13352	0	8254
Мазут	805	1591	1342	1342	1879	1054	9796
Итого					**483810**		
2023 год							
Уголь	80618	628079	614072	614072	449940	94625	5129
Газ	0	12287	12287	12287	14520	0	8272
Мазут	794	816	805	805	1123	805	9766
Итого					**465583**		
2022 год							
Уголь	123141	631397	673919	673919	479395	80618	4979
Газ	0	3035	3035	3035	3609	0	8324
Мазут	734	875	815	815	1144	794	9826
Итого					**484148**		
2021 год							
Уголь	126040	637756	640655	640655	477119	123141	5213
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	723	703	692	692	978	734	9886
Итого					**478097**		
2020 год							
Уголь	140513	602604	617077	617077	458023	126040	5196
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	780	716	773	773	1091	723	9883
Итого					**459114**		

*664 т было израсходовано на сторону – передано ТУ ГРЭС

Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЗСТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2024 год							
Уголь	281366	1799785	1843149	1843136	1239480	238002	4707
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	275422	1505717	1543137	1543124	1006887	238002	4567
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	5944	4544	10488	10488	9103	0	6092
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	289524	289524	289524	223490	0	5403
Газ	0	1036020	1036020	1036020	290701	0	1964
- природный газ	0	108054	108054	108054	127506	0	8260
- доменный газ	0	856504	856504	856504	122359	0	1000
- коксовый газ	0	71462	71462	71462	40836	0	4000
Мазут	339	120	106	106	151	353	9932
Итого					**1530332**		
2023 год							
Уголь	277313	1792145	1788092	1788073	1199319	281366	4695
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	277313	1415229	1417120	1417101	926497	275422	4577
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	15565	9621	9621	7992	5944	5813
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	361351	361351	361351	264830	0	5130
Газ	0	1475495	1475495	1475495	318503	0	1511
- природный газ	0	70781	70781	70781	83716	0	8279
- доменный газ	0	1325112	1325112	1325112	189300	0	1000
- коксовый газ	0	79602	79602	79602	45487	0	4000
Мазут	387	0	48	48	68	339	9933
Итого					**1517890**		
2022 год							
Уголь	227918	1948033	1898638	1898622	1271645	277313	4688
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	227918	1526355	1476960	1476944	946776	277313	4487
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1789	1789	1789	1102	0	4312
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	417278	417278	417278	321482	0	5393
Газ	0	1565093	1565093	1565093	280037	0	1252

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
- природный газ	0	20657	20657	20657	24536	0	8314
- доменный газ	0	1463082	1463082	1463082	209012	0	1000
- коксовый газ	0	81354	81354	81354	46489	0	4000
Мазут	425	38	76	38	54	387	9947
Итого					**1551736**		
2021 год							
Уголь	259721	1894597	1926400	1926382	1271079	227918	4619
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	259721	1482357	1514160	1514142	950109	227918	4392
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1421	1421	1421	1032	0	5084
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	410819	410819	410819	319938	0	5451
Газ	0	2026304	2026304	2026304	348658	0	1204
- природный газ	0	14854	14854	14854	17691	0	8337
- доменный газ	0	1909678	1909678	1909678	272811	0	1000
- коксовый газ	0	101772	101772	101772	58156	0	4000
Мазут	639	134	348	348	494	425	9937
Итого					**1620231**		
2020 год							
Уголь	258973	1659653	1658905	1658893	1115867	259721	4709
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	258973	1204277	1203529	1203517	772102	259721	4491
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	3586	3586	3586	2456	0	4794
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	451790	451790	451790	341309	0	5288
Газ	0	2380043	2380043	2380043	382015	0	1124
- природный газ	0	59	59	59	71	0	8424
- доменный газ	0	2282106	2282106	2282106	326014	0	1000
- коксовый газ	0	97878	97878	97878	55930	0	4000
Мазут	729	0	90	90	128	639	9956
Итого					**1498010**		

Таблица 8.4 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЦТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит» за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2024 год							
Уголь	4996	0	665	665	464	4331	4883
Газ	0	201237	201237	201237	237321	0	8255
Мазут	1853	150	154	154	218	1849	9900
Итого					**238003**		
2023 год							
Уголь	4996	0	0	0	0	4996	0
Газ	0	184956	184956	184956	219037	0	8290
Мазут	1853	0	0	0	0	1853	0
Итого					**219037**		
2022 год							
Уголь	4996	0	0	0	0	4996	0
Газ	0	188770	188770	188770	224335	0	8319
Мазут	1853	0	0	0	0	1853	0
Итого					**224335**		
2021 год							
Уголь	4810	1439	1253	1253	1040	4996	5809
Газ		194580	194580	194580	231892	0	8342
Мазут	1878	294	318	318	448	1853	9851
Итого					**233380**		
2020 год							
Уголь	4254	6135	5578	5578	4809	4810	6035
Газ		203699	203699	203699	242823		8344
Мазут	1829	797	748	748	1046	1878	9789
Итого					**248678**		

Таблица 8.5 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Новоильинская газовая котельная						
2024 год						
Газ	0	5727	5727	6751	0	8252
Итого				**6751**		
2023 год						
Газ	0	5758	5758	6818	0	8288
Итого				**6818**		
2022 год						
Газ	0	5851	5851	6954	0	8320
Итого				**6954**		
2021 год						
Газ	0	6305	6305	7515	0	8344
Итого				**7515**		
2020 год						
Газ	0	5588	5588	6663	0	8347
Итого				**6663**		
Котельная кв. 24						
2024 год						
Газ	0	1666	1666	1964	0	8252
Итого				**1964**		
2023 год						
Газ	0	1699	1699	2012	0	8288
Итого				**2012**		
2022 год						
Газ	0	1494	1494	1775	0	8320
Итого				**1775**		
2021 год						
Газ	0	1994	1994	2377	0	8345
Итого				**2377**		
2020 год						
Газ	0	472	472	563	0	8350
Итого				**563**		
Абашевская районная котельная						
2024 год						
Уголь	7083	18839	19624	14202	6298	5066
Итого				**14202**		
2023 год						
Уголь	5917	20599	19433	13964	7083	5030
Итого				**13964**		
2022 год						
Уголь	5704	21476	21263	15293	5917	5035
Итого				**15293**		
2021 год						
Уголь	6112	19977	20385	14889	5704	5113
Итого				**14889**		
2020 год						
Уголь	5733	19333	18954	13779	6112	5089
Итого				**13779**		
Байдаевская центральная котельная №2						
2024 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	5614	22493	23430	16562	4677	4948
Итого				**16562**		
2023 год						
Уголь	6498	21204	22088	15747	5614	4990
Итого				**15747**		
2022 год						
Уголь	7410	21900	22813	16151	6498	4956
Итого				**16151**		
2021 год						
Уголь	6700	24388	23678	16910	7410	4999
Итого				**16910**		
2020 год						
Уголь	7588	21317	22205	15861	6700	5000
Итого				**15861**		
Зыряновская районная котельная						
2024 год						
Уголь	9141	36475	37995	27997	7621	5158
Итого				**27997**		
2023 год						
Уголь	10638	35941	37439	27445	9141	5131
Итого				**27445**		
2022 год						
Уголь	12168	36719	38249	28084	10638	5140
Итого				**28084**		
2021 год						
Уголь	11041	38694	37567	27948	12168	5208
Итого				**27948**		
2020 год						
Уголь	12494	34869	36322	26891	11041	5182
Итого				**26891**		
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.)						
2024 год						
Уголь	8506	28621	29813	21181	7313	4973
Итого				**21181**		
2023 год						
Уголь	9828	31738	33060	22763	8506	4820
Итого				**22763**		
2022 год						
Уголь	11208	33129	34509	23852	9828	4838
Итого				**23852**		
2021 год						
Уголь	10182	35231	34205	24004	11208	4912
Итого				**24004**		
2020 год						
Уголь	11468	30867	32153	23300	10182	5073
Итого				**23300**		
Котельная пос. Притомский						
2024 год						
Уголь	2741	10348	10779	7416	2310	4816
Итого				**7416**		
2023 год						
Уголь	3200	11022	11481	7674	2741	4679
Итого				**7674**		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
2022 год						
Уголь	3677	11439	11916	8311	3200	4882
Итого				**8311**		
2021 год						
Уголь	3325	12067	11716	8173	3677	4883
Итого				**8173**		
2020 год						
Уголь	3764	10529	10968	7877	3325	5027
Итого				**7877**		
Котельная №19						
2024 год						
Уголь	27	217	226	156	18	4825
Итого				**156**		
2023 год						
Уголь	35	212	221	148	27	4688
Итого				**148**		
2022 год						
Уголь	45	230	240	166	35	4840
Итого				**166**		
2021 год						
Уголь	38	255	248	179	45	5052
Итого				**179**		
2020 год						
Уголь	48	243	253	183	38	5063
Итого				**183**		
Котельная №72						
2024 год						
Уголь	29	128	133	94	24	4945
Итого				**94**		
2023 год						
Уголь	34	122	127	91	29	5016
Итого				**91**		
2022 год						
Уголь	40	140	146	102	34	4897
Итого				**102**		
2021 год						
Уголь	36	138	134	98	40	5119
Итого				**98**		
2020 год						
Уголь	41	117	122	89	36	5107
Итого				**89**		
Котельная УПК						
2024 год						
Уголь	84	388	404	285	68	4931
Итого				**285**		
2023 год						
Уголь	101	393	409	278	84	4758
Итого				**278**		
2022 год						
Уголь	116	369	384	275	101	5008
Итого				**275**		
2021 год						
Уголь	105	376	365	266	116	5101

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Итого				**266**		
2020 год						
Уголь	119	333	347	252	105	5084
Итого				**252**		
Котельная ОРК «Таргай»						
2024 год						
Уголь	275	935	974	696	236	5001
Итого				**696**		
2023 год						
Уголь	313	922	960	685	275	4995
Итого				**685**		
2022 год						
Уголь	355	992	1033	740	313	5015
Итого				**740**		
2021 год						
Уголь	320	1205	1170	840	355	5026
Итого				**840**		
2020 год						
Уголь	362	1005	1047	765	320	5115
Итого				**765**		
Котельная №1 п. Абагур-Лесной						
2024 год						
Уголь	466	2040	2125	1513	381	4983
Итого				**1513**		
2023 год						
Уголь	548	1968	2050	1480	466	5054
Итого				**1480**		
2022 год						
Уголь	637	2139	2228	1578	548	4958
Итого				**1578**		
2021 год						
Уголь	572	2235	2170	1561	637	5035
Итого				**1561**		
2020 год						
Уголь	649	1853	1930	1395	572	5060
Итого				**1395**		
Котельная №2 п. Абагур-Лесной						
2024 год						
Уголь	396	1914	1993	1421	316	4990
Итого				**1421**		
2023 год						
Уголь	473	1849	1926	1368	396	4972
Итого				**1368**		
2022 год						
Уголь	554	1932	2013	1424	473	4952
Итого				**1424**		
2021 год						
Уголь	498	1921	1865	1355	554	5086
Итого				**1355**		
2020 год						
Уголь	567	1677	1747	1262	498	5057
Итого				**1262**		
Котельная №3 п. Абагур-Лесной						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
2024 год						
Уголь	53	212	221	157	44	4967
Итого				**157**		
2023 год						
Уголь	62	208	217	155	53	5000
Итого				**155**		
2022 год						
Уголь	72	240	251	177	62	4946
Итого				**177**		
2021 год						
Уголь	65	250	243	174	72	5012
Итого				**174**		
2020 год						
Уголь	72	188	196	142	65	5071
Итого				**142**		
Котельная пос. Листвяги						
2024 год						
Уголь	1258	4313	4493	3191	1078	4971
Итого				**3191**		
2023 год						
Уголь	1441	4396	4579	3182	1258	4864
Итого				**3182**		
2022 год						
Уголь	1627	4472	4658	3308	1441	4971
Итого				**3308**		
2021 год						
Уголь	1488	4774	4635	3355	1627	5067
Итого				**3355**		
2020 год						
Уголь	1673	4437	4622	3392	1488	5137
Итого				**3392**		
Котельная №6						
2024 год						
Уголь	180	491	512	364	159	4982
Итого				**364**		
2023 год						
Уголь	200	473	493	344	180	4884
Итого				**344**		
2022 год						
Уголь	218	442	460	326	200	4957
Итого				**326**		
2021 год						
Уголь	200	616	598	436	218	5104
Итого				**436**		
2020 год						
Уголь	223	551	574	425	200	5183
Итого				**425**		
Котельная №32(БПОУ)						
2024 год						
Уголь	196	1726	1798	1299	124	5057
Итого				**1299**		
2023 год						
Уголь	265	1665	1734	1243	196	5018

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Итого				**1243**		
2022 год						
Уголь	333	1631	1699	1224	265	5044
Итого				**1224**		
2021 год						
Уголь	297	1241	1205	890	333	5170
Итого				**890**		
2020 год						
Уголь	340	1023	1066	785	297	5155
Итого				**785**		
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский						
2024 год						
Уголь	181	865	901	631	145	4900
Итого				**631**		
2023 год						
Уголь	216	843	878	606	181	4831
Итого				**606**		
2022 год						
Уголь	255	919	957	682	216	4986
Итого				**682**		
2021 год						
Уголь	229	889	863	620	255	5029
Итого				**620**		
2020 год						
Уголь	262	792	825	599	229	5082
Итого				**599**		
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский						
2024 год						
Уголь	235	974	1015	718	194	4951
Итого				**718**		
2023 год						
Уголь	274	941	980	675	235	4821
Итого				**675**		
2022 год						
Уголь	315	990	1031	732	274	4971
Итого				**732**		
2021 год						
Уголь	283	1121	1088	780	315	5018
Итого				**780**		
2020 год						
Уголь	325	1007	1049	764	283	5098
Итого				**764**		
Котельная проф. Бунгурский						
2024 год						
Уголь	159	592	617	441	134	5003
Итого				**441**		
2023 год						
Уголь	185	634	660	455	159	4826
Итого				**455**		
2022 год						
Уголь	212	635	661	466	185	4932
Итого				**466**		
2021 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	193	660	641	454	212	4958
Итого				**454**		
2020 год						
Уголь	213	498	519	380	193	5125
Итого				**380**		
Котельная «РТРС»						
2024 год						
Уголь	61	233	243	175	51	5034
Итого				**175**		
2023 год						
Уголь	71	237	247	172	61	4874
Итого				**172**		
2022 год						
Уголь	81	251	262	182	71	4865
Итого				**182**		
2021 год						
Уголь	73	272	264	187	81	4958
Итого				**187**		
2020 год						
Уголь	83	247	257	190	73	5175
Итого				**190**		
Котельная ОЦ «Голубь»						
2024 год						
Уголь	60	244	254	186	50	5134
Итого				**186**		
2023 год						
Уголь	69	228	237	167	60	4932
Итого				**167**		
2022 год						
Уголь	79	228	238	169	69	4978
Итого				**169**		
2021 год						
Уголь	71	272	264	189	79	5011
Итого				**189**		
2020 год						
Уголь	80	211	220	162	71	5155
Итого				**162**		
Котельная школы №1						
2024 год						
Уголь	69	358	373	262	54	4923
Итого				**262**		
2023 год						
Уголь	82	310	323	228	69	4941
Итого				**228**		
2022 год						
Уголь	94	287	299	215	82	5026
Итого				**215**		
2021 год						
Уголь	85	294	285	205	94	5035
Итого				**205**		
2020 год						
Уголь	96	262	273	199	85	5103
Итого				**199**		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Котельная школы №23						
2024 год						
Уголь	50	245	247	178	48	5049
Итого				**178**		
2023 год						
Уголь	59	216	225	158	50	4916
Итого				**158**		
2022 год						
Уголь	67	185	193	137	59	4964
Итого				**137**		
2021 год						
Уголь	61	226	219	158	67	5050
Итого				**158**		
2020 год						
Уголь	68	190	198	145	61	5126
Итого				**145**		
Котельная школы №37						
2024 год						
Уголь	18	209	211	157	16	5206
Итого				**157**		
2023 год						
Уголь	24	142	148	106	18	5014
Итого				**106**		
2022 год						
Уголь	31	177	184	132	24	5017
Итого				**132**		
2021 год						
Уголь	23	275	267	192	31	5034
Итого				**192**		
2020 год						
Уголь	33	229	239	178	23	5213
Итого				**178**		
Котельная школы №43						
2024 год						
Уголь	13	377	366	265	24	5063
Итого				**265**		
2023 год						
Уголь	26	325	339	226	13	4667
Итого				**226**		
2022 год						
Уголь	39	305	318	220	26	4842
Итого				**220**		
2021 год						
Уголь	30	307	298	213	39	5003
Итого				**213**		
2020 год						
Уголь	41	260	271	200	30	5166
Итого				**200**		
Котельная интерната №66 (Монтажник)						
2024 год						
Уголь	16	98	95	68	19	5028
Итого				**68**		
2023 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	21	124	129	92	16	4992
Итого				**92**		
2022 год						
Уголь	25	101	105	75	21	4990
Итого				**75**		
2021 год						
Уголь	22	101	98	72	25	5143
Итого				**72**		
2020 год						
Уголь	27	99	103	75	22	5097
Итого				**75**		
Котельная школы №16						
2024 год						
Уголь	12	305	296	211	20	4985
Итого				**211**		
2023 год						
Уголь	22	241	251	180	12	5020
Итого				**180**		
2022 год						
Уголь	32	248	259	183	22	4954
Итого				**183**		
2021 год						
Уголь	24	256	249	182	32	5116
Итого				**182**		
2020 год						
Уголь	33	198	206	148	24	5029
Итого				**148**		
Котельная детского сада №123						
2024 год						
Электроэнергия	0	144	144	18	0	860
Итого				**18**		
2023 год						
Электроэнергия	0	132	132	16	0	860
Итого				**16**		
2022 год						
Электроэнергия	0	129	129	16	0	860
Итого				**16**		
2021 год						
Уголь	12	16	28	19	0	4789
Итого				**19**		
2020 год						
Уголь	11	25	24	17	12	4958
Итого				**17**		
Котельная ст. Полосухино						
2024 год						
Уголь	127	575	558	404	143	5071
Итого				**404**		
2023 год						
Уголь	147	492	513	364	127	4967
Итого				**364**		
2022 год						
Уголь	170	549	571	408	147	4998
Итого				**408**		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
2021 год						
Уголь	153	594	577	416	170	5047
Итого				**416**		
2020 год						
Уголь	175	528	550	402	153	5116
Итого				**402**		
Котельная «Кузнецкая крепость»						
2024 год						
Электроэнергия	0	381	381	47	0	860
Итого				**47**		
2023 год						
Электроэнергия	0	369	369	45	0	860
Итого				**45**		
2022 год						
Электроэнергия	0	361	361	44	0	860
Итого				**44**		
2021 год						
Электроэнергия	0	343	343	42	0	860
Итого				**42**		
2020 год						
Электроэнергия	0	336	336	41	0	860
Итого				**41**		
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»						
2024 год						
Уголь	6883	43469	42203	30133	8149	4998
Итого				**30133**		
2023 год						
Уголь	8490	38584	40191	28698	6883	4998
Итого				**28698**		
2022 год						
Уголь	10021	36746	38277	27331	8490	4998
Итого				**27331**		
2021 год						
Уголь	8952	36727	35657	26030	10021	5110
Итого				**26030**		
2020 год						
Уголь	10378	34231	35657	26030	8952	5110
Итого				**26030**		
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный						
2024 год						
Уголь	184	307	298	230	193	5404
Итого				**230**		
2023 год						
Уголь	196	288	300	252	184	5874
Итого				**252**		
2022 год						
Уголь	208	275	286	240	196	5874
Итого				**240**		
2021 год						
Уголь	186	762	740	540	208	5108
Итого				**540**		
2020 год						
Уголь	215	710	740	540	186	5108

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
Итого				**540**		
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)						
2024 год						
Уголь	1417	6295	6112	4718	1600	5404
Итого				**4718**		
2023 год						
Уголь	1660	5832	6075	4758	1417	5482
Итого				**4758**		
2022 год						
Уголь	1900	5775	6016	5052	1660	5878
Итого				**5052**		
2021 год						
Уголь	1695	7052	6847	4998	1900	5110
Итого				**4998**		
2020 год						
Уголь	1965	6481	6751	4928	1695	5110
Итого				**4928**		
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2						
2024 год						
Уголь	55	502	488	298	69	4277
Итого				**298**		
2023 год						
Уголь	74	467	486	360	55	5185
Итого				**360**		
2022 год						
Уголь	95	493	514	360	74	4903
Итого				**360**		
2021 год						
Уголь	84	350	339	248	95	5110
Итого				**248**		
2020 год						
Уголь	98	323	336	245	84	5104
Итого				**245**		
Котельная ж/д больницы ст. Новкузнецк пос. Точилино						
2024 год						
Уголь	466	976	948	732	495	5404
Итого				**732**		
2023 год						
Уголь	503	876	913	715	466	5482
Итого				**715**		
2022 год						
Уголь	537	818	852	715	503	5874
Итого				**715**		
2021 год						
Уголь	480	1967	1910	1395	537	5113
Итого				**1395**		
2020 год						
Уголь	556	1834	1910	1395	480	5113
Итого				**1395**		
Котельная ООО ТК «Садовая»						
2024 год						
Уголь	1745	8958	8697	7298	2006	5874
Итого				**7298**		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м^3	Всего, в т. условного топлива		
2023 год						
Уголь	2076	7942	8273	6943	1745	5874
Итого				**6943**		
2022 год						
Уголь	2391	7556	7871	6605	2076	5874
Итого				**6605**		
2021 год						
Уголь	2133	8876	8617	6291	2391	5110
Итого				**6291**		
2020 год						
Уголь	2473	8167	8507	6210	2133	5110
Итого				**6210**		
Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»						
2024 год						
Уголь	40	233	226	190	47	5874
Итого				**190**		
2023 год						
Уголь	49	207	215	181	40	5874
Итого				**181**		
2022 год						
Уголь	57	196	204	171	49	5874
Итого				**171**		
2021 год						
Уголь	50	217	211	154	57	5110
Итого				**154**		
2020 год						
Уголь	59	200	208	152	50	5110
Итого				**152**		

Таблица 8.6 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024 год							
Уголь	94625	628524	-	328941	139637	79450	5096
Газ	0	11323	-	10052	520	0	8254
Мазут	805	1591	-	1359	3300	1054	9796
Итого			**0**	**340352**	**143457**		
2023 год							
Уголь	80618	628079	-	309909	140031	94625	5129
Газ	0	12287	-	11284	3236	0	8272
Мазут	794	816	-	824	299	805	9766
Итого			**0**	**322017**	**143566**		
2022 год							
Уголь	123141	631397	-	354457	124937	80618	4979
Газ	0	3035	-	3609	0	0	8324
Мазут	734	875	-	890	255	794	9826
Итого			**0**	**358956**	**125192**		
2021 год							
Уголь	126040	637756	-	339261	137858	123141	5213
Газ	0	0	-	0	0	0	0
Мазут	723	703	-	730	248	734	9886
Итого			**0**	**339991**	**138106**		
2020 год							
Уголь	140513	602604	-	323506	134517	126040	5196
Газ	0	0	-	0	0	0	0
Мазут	780	716	-	826	265	723	9883
Итого			**0**	**324332**	**134782**		

Таблица 8.7 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024 год							
Уголь	281366	1799785	0	456940	782540	238002	4707
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	275422	1505717	0	389797	617090	238002	4567
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	5944	4544	0	2390	6713	0	6092
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	289524	0	64753	158737	0	5403
Газ	0	1043413	8715	100972	189729	0	2009
- природный газ	0	115447	8715	45425	82081	0	8260
- доменный газ	0	856504	0	42268	80091	0	1000
- коксовый газ	0	71462	0	13279	27557	0	4000
Мазут	339	120	0	65	86	353	9932
Итого			**8715**	**557977**	**972355**		
2023 год							
Уголь	277313	1792145	0	779155	420164	281366	4695
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	277313	1415229	0	579411	347086	275422	4577
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	15565	0	5882	2110	5944	5813
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	361351	0	193862	70968	0	5130
Газ	0	1482953	8830	210998	107505	0	1545
- природный газ	0	78239	8830	50637	33079	0	8280
- доменный газ	0	1325112	0	129836	59464	0	1000
- коксовый газ	0	79602	0	30525	14962	0	4000

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Мазут	387	0	0	33	35	339	9933
Итого			**8830**	**990186**	**527704**		
2022 год							
Уголь	227918	1948033	0	431859	839786	277313	4688
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	227918	1526355	0	339559	536930	277313	4487
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1789	0	230	872	0	4312
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	417278	0	91327	230155	0	5393
Газ	0	1572438	8729	91693	188344	0	1285
- природный газ	0	28002	8729	9945	14591	0	8316
- доменный газ	0	1463082	0	66046	142966	0	1000
- коксовый газ	0	81354	0	15702	30787	0	4000
Мазут	425	38	0	7	47	387	9947
Итого			**8729**	**523559**	**1028177**		
2021 год							
Уголь	259721	1894597	0	428854	842225	227918	4619
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	259721	1482357	0	327341	549868	227918	4392
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1421	0	167	865	0	5084
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	410819	0	101346	218592	0	5451
Газ	0	2034603	9892	106711	241947	0	1234
- природный газ	0	23153	9892	6528	11163	0	8340
- доменный газ	0	1909678	0	81141	191670	0	1000
- коксовый газ	0	101772	0	19042	39114	0	4000
Мазут	639	134	0	220	274	425	9937

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Итого			**9892**	**535785**	**1084446**		
2020 год							
Уголь	258973	1659653	0	343795	772072	259721	4709
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	258973	1204277	0	255209	516893	259721	4491
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	3586	0	475	1981	0	4794
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	451790	0	88111	253198	0	5288
Газ	0	2386103	7226	103329	278686	0	1142
- природный газ	0	6119	7226	30	41	0	8348
- доменный газ	0	2282106	0	87923	238091	0	1000
- коксовый газ	0	97878	0	15376	40554	0	4000
Мазут	729	0	0	43	85	639	9956
Итого			**7226**	**447167**	**1050843**		

Таблица 8.8 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024 год							
Уголь	4996	0	-	405	59	4331	4883
Газ	0	201237	-	207344	29977	0	8255
Мазут	1853	150	-	190	28	1849	9900
Итого			**0**	**207939**	**30064**		
2023 год							
Уголь	4996	0	-	0	0	4996	0
Газ	0	184956	-	192457	26580	0	8290
Мазут	1853	0	-	0	0	1853	0
Итого			**0**	**192457**	**26580**		
2022 год							
Уголь	4996	0	-	0	0	4996	0
Газ	0	188770	-	202953	21382	0	8319
Мазут	1853	0	-	0	0	1853	0
Итого			**0**	**202953**	**21382**		
2021 год							
Уголь	4810	1439	-	845	195	4996	5809
Газ		194580	-	188360	43532	0	8342
Мазут	1878	294	-	364	84	1853	9851
Итого			**0**	**189569**	**43811**		
2020 год							
Уголь	4254	6135	-	3963	846	4810	6035
Газ		203699	-	200092	42731	0	8344
Мазут	1829	797	-	862	184	1878	9789
Итого			**0**	**204917**	**43761**		

Таблица 8.9 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024 год							
Уголь	6705	27786	20286	-	-	5657	4925
Электроэнергия	0	525	65	-	-	0	860
Итого			**20350**	**-**	**-**		
2023 год							
Уголь	7870	27962	20077	-	-	6705	4825
Электроэнергия	0	501	62	-	-	0	860
Итого			**20139**	**-**	**-**		
2022 год							
Уголь	9074	28902	21232	-	-	7870	4937
Электроэнергия	0	491	60	-	-	0	860
Итого			**21292**	**-**	**-**		
2021 год							
Уголь	8202	30362	21014	-	-	9074	4988
Электроэнергия	0	343	42	-	-	0	860
Итого			**21056**	**-**	**-**		
2020 год							
Уголь	9305	26503	20026	-	-	8202	5078
Электроэнергия	0	336	41	-	-	0	860
Итого			**20067**	**-**	**-**		

Таблица 8.10 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД» за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024 год							
Уголь	2122	8081	5978	-	-	2357	5334
Итого			**5978**	**-**	**-**		
2023 год							
Уголь	2433	7463	6085	-	-	2122	5479
Итого			**6085**	**-**	**-**		
2022 год							
Уголь	2740	7361	6367	-	-	2433	5812
Итого			**6367**	**-**	**-**		
2021 год							
Уголь	2445	10131	7181	-	-	2740	5110
Итого			**7181**	**-**	**-**		
2020 год							
Уголь	2834	9348	7108	-	-	2445	5110
Итого			**7108**	**-**	**-**		

Таблица 8.11 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024 год							
Уголь	30344	106429	79941	-	-	25909	5048
Итого			**79941**	**-**	**-**		
2023 год							
Уголь	32881	109483	79919	-	-	30344	4994
Итого			**79919**	**-**	**-**		
2022 год							
Уголь	36491	113224	83380	-	-	32881	4996
Итого			**83380**	**-**	**-**		
2021 год							
Уголь	34036	118291	83751	-	-	36491	5061
Итого			**83751**	**-**	**-**		
2020 год							
Уголь	37284	106386	79831	-	-	34036	5097
Итого			**79831**	**-**	**-**		

В связи всего с одним теплоисточником в зонах действия прочих ЕТО таблицы по форме П17.3 аналогичны таблицам по форме П17.2 и повторно не приводятся.

Таблица 8.12 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Новокузнецка за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024 год							
Уголь	428825	2623264	143825	786286	922236	365908	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	275422	1505717	0	389797	617090	238002	4577
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	5944	4544	0	2390	6713	0	5815
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	289524	0	64753	158737	0	5130
Газ	0	1043413	8715	318368	220226	0	-
- природный газ	0	115447	8715	45425	82081	0	8314
- доменный газ	0	856504	0	42268	80091	0	1000
- коксовый газ	0	71462	0	13279	27557	0	4000
Мазут	2997	1861	0	1614	3414	3256	9774
Электроэнергия	0	525	65	0	0	0	860
Итого			**152604**	**1106268**	**1145876**		
2023 год							
Уголь	416726	2611864	141902	1089064	560195	428825	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	277313	1415229	0	579411	347086	275422	4487
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	15565	0	5882	2110	5944	4312
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	361351	0	193862	70968	0	5393
Газ	0	1482953	8830	414739	137321	0	-
- природный газ	0	78239	8830	50637	33079	0	8314
- доменный газ	0	1325112	0	129836	59464	0	1000
- коксовый газ	0	79602	0	30525	14962	0	4000

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Мазут	3034	816	0	857	334	2997	9831
Электроэнергия	0	501	62	0	0	0	860
Итого			**150793**	**1504660**	**697850**		
2022 год							
Уголь	416829	2773416	145087	786316	964723	416726	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	227918	1526355	0	339559	536930	277313	4392
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1789	0	230	872	0	5084
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	417278	0	91327	230155	0	5451
Газ	0	1572438	8729	298255	209726	0	-
- природный газ	0	28002	8729	9945	14591	0	8337
- доменный газ	0	1463082	0	66046	142966	0	1000
- коксовый газ	0	81354	0	15702	30787	0	4000
Мазут	3012	913	0	897	302	3034	9894
Электроэнергия	0	491	60	0	0	0	860
Итого			**153876**	**1085468**	**1174751**		
2021 год							
Уголь	446388	2738396	144420	768960	980278	416829	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	259721	1482357	0	327341	549868	227918	4491
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1421	0	167	865	0	4794
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	410819	0	101346	218592	0	5288
Газ	0	2034603	9892	295071	285479	0	-
- природный газ	0	23153	9892	6528	11163	0	8424

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м^3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м^3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- доменный газ	0	1909678	0	81141	191670	0	1000
- коксовый газ	0	101772	0	19042	39114	0	4000
Мазут	3240	1131	0	1314	606	3012	9842
Электроэнергия	0	343	42	0	0	0	860
Итого			**154354**	**1065345**	**1266363**		
2020 год							
Уголь	466072	2453226	139357	671264	907435	446388	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	258973	1204277	0	255209	516893	259721	4613
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	3586	0	475	1981	0	-
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	451790	0	88111	253198	0	5394
Газ	0	2386103	7226	303421	321417	0	-
- природный газ	0	6119	7226	30	41	0	8327
- доменный газ	0	2282106	0	87923	238091	0	1000
- коксовый газ	0	97878	0	15376	40554	0	4000
Мазут	3338	1513	0	1731	534	3240	9885
Электроэнергия	0	336	41	0	0	0	860
Итого			**146624**	**976416**	**1229386**		

Основным видом топлива для энергетических котлов Кузнецкой ТЭЦ является смесь Кузнецких углей марок Дряд, ДОМСШ, ДГряд, Гряд и ГСШ. Уголь в топливном балансе станции составляет порядка 99,6%-99,8%. Еще 0,4% - 0,2% приходится на мазут, который является растопочным топливом, и природный газ, используемый на водогрейных котлах котельной.

Основным видом топлива для энергетических котлов Западно-Сибирской ТЭЦ служит смесь Кузнецких каменных углей марок Д, Г, поступающих с различных шахт и разрезов Кемеровской области. Доля угля в топливном балансе станции составляет 74,5 % - 85,3% и имеет тенденцию к снижению в результате замещения коксовым и доменным газом, которые являются побочным продуктом коксохимического производства на площадке ЗСМК.

Основным видом топлива для энергетических котлов Центральной ТЭЦ служит природный газ. Мазут и уголь используется на станции в качестве резервного топлива в период ограничения подачи природного газа.

8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

По «Нормам технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП- 81» запас резервного топлива для угольных ТЭЦ, располагаемых в районе угольных разрезов и шахт на расстоянии 41-100 км, принимается в пределах 15-суточного расхода, а на расстоянии до 40 км - 7 - суточному расходу.

Ежегодно в помесячном разрезе Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с п. 4.5.3. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 г. №400 и пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178, утверждаются нормативы создания запасов топлива на тепловых электростанциях.

Норматив создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных является общим нормативным запасом основного и резервного топлива (далее - ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ).

ОНЗТ и ННЗТ по ТЭЦ и муниципальным котельным по состоянию на базовый период Схемы теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Таблица 8.13 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ КТЭЦ, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024
ННЗТ	уголь	20,909	23,809	23,809	23,809	23,886
	мазут	0,116	0,129	0,129	0,129	0,129
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
	мазут	0,172	0,172	0,160	0,160	0,100
НЭЗТ	уголь	15,235	17,686	29,011	29,011	9,581
	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	36,144	41,495	52,820	52,820	33,467
	мазут	0,288	0,301	0,289	0,289	0,229

Таблица 8.14 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЗСТЭЦ, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024
ННЗТ	уголь	-	51,095	51,095	51,095	51,095
	мазут	-	0,102	0,102	0,102	0,102
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
	мазут	-	0,278	0,278	0,278	0,280
НЭЗТ	уголь	-	154,676	158,953	87,713	68,729
	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	200,430	205,771	210,048	138,808	119,824
	мазут	0,380	0,380	0,380	0,380	0,382

Таблица 8.15 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЦТЭЦ, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024
ННЗТ	уголь	2,581	2,581	2,581	2,580	2,580
	мазут	1,161	1,161	1,161	1,160	1,160
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
	мазут	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
ОНЗТ	уголь	4,032	4,032	4,032	4,031	4,031
	мазут	1,842	1,842	1,842	1,841	1,841

Таблица 8.16 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «СибЭнерго», тонн

Показатель	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024
ННЗТ	уголь	6681,0	2329,0	2329,0	2329,0	2173,0
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	41653,0	7134,0	7134,0	7134,0	6986,0
ОНЗТ	уголь	48334,0	9463,0	9463,0	9463,0	9160,0

Таблица 8.17 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных МП «ГУЖКХ», тонн

Показатель	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024
ННЗТ	ДТ	115,0	64,0	164,1	164,1	164,1
НЗВТ	ДТ	-	-	-	-	-
НЭЗТ	ДТ	-	-	-	-	-
ОНЗТ	ДТ	115,0	64,0	164,1	164,1	164,1

Таблица 8.18 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «ЭнергоТранзит», тонн

Показатель	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024
ННЗТ	уголь	-	9535,0	9535,0	8148,0	8288,0
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	29734,0	29734,0	26191,0	26642,0
ОНЗТ	уголь	-	39269,0	39269,0	34339,0	34930,0

Из таблиц видно, что по всем теплоисточникам фактические нормативные запасы топлива (ОНЗТ) превышают эксплуатационные (НЭЗТ), т.е. укладываются в установленные нормативы запаса топлива.

8.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным топливом Кузнецкой и Западно-Сибирской ТЭЦ, а также подавляющего большинства котельных является смесь Кузнецких длиннопламенных и газовых углей различных классов (сортов). Длиннопламенный уголь имеет менее плотную структуру, благодаря чему он легко разгорается за счет естественной тяги, что делает его применение эффективным в энергетике. Качественные показатели применяемой смеси углей приведены в таблице ниже.

Таблица 8.19 – Качественные показатели применяемой смеси углей

Зольность, %	Влажность, %	Выход летучих, %	Теплота сгорания (низшая), ккал/кг
14,77-16,7	13,41-12,84	41,38-40,98	5113-5019

На Центральной ТЭЦ в качестве основного топлива используется природный газ с низшей теплотой сгорания Q_r^i –8400 ккал/нм^3. Калорийность природного газа изменяется в незначительных пределах, не более 1,5%, относительно паспортных значений поставщика.

Газоснабжение источников осуществляется по магистральному газопроводу «Парабель-Кузбасс» ООО «Газпром трансгаз Томск» через три газораспределительные станции:

- ГРС-1, расположенной вблизи д. Митино – подача природного газа осуществляется для Западно-Сибирской и Центральной ТЭЦ и промышленных

предприятий на территории Новокузнецкого района, Новоильинского и центрального районов;

- ГРС-2, расположенной в близи с. Кругленькое – для Кузнецкой ТЭЦ, промышленных предприятий и прочих потребителей Заводского и Кузнецкого районов;
- ГРС «Черное озеро», расположенной в близи Заводского района.

Растопочным топливом ТЭЦ является мазут, теплотворной способностью 9850 ккал/нм^3.

Резервным топливом Центральной ТЭЦ также является уголь марки «Т», теплотворной способностью 5800 ккал/кг.

На котлоагрегатах Западно-Сибирской ТЭЦ кроме угля и мазута, производится сжигание вторичных энергоресурсов в виде буферных сбросов доменного и коксового газов с теплотворной способностью 1000 ккал/нм^3 и 4000 ккал/нм^3 соответственно.

8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

В топливном балансе г. Новокузнецка преобладающим видом топлива является уголь различных марок и промпродукт обогатительных фабрик. На долю твердого топлива приходится 77% от общего топливного баланса источников. Доля природного газа (включая доменный и коксовый газы, используемые на ЗСТЭЦ) составляет 22,8%. Мазут и электроэнергия порядка 0,2%.

8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса г. Новокузнецка

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения г. Новокузнецка является плавное замещение твердого топлива природным газом в качестве основного топлива. Применение местных и альтернативных видов топлива предусматривается в объемах, определяемых металлургическим производством.

9. Надежность теплоснабжения

9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации е схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнена статистика отказов на тепловых сетях с учетом факта за базовый период - 2024 год.

9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Одной из проблем надежного теплоснабжения потребителей в зоне действия ТЭЦ являются высокие значения отказов на тепловых сетях и отсутствие положительной динамики сокращения числа инцидентов.

В таблице ниже представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях за последние 5 лет в разрезе источников централизованного теплоснабжения, а также рассчитана интенсивность отказов по каждому источнику тепловой энергии.

В целом по городу за последние 5 лета повреждаемость тепловых сетей находится на одном, достаточно невысоком, уровне 0,76-1,23 ед./(км·год) при критической величине в 3 ед./(км·год).

В среднем наибольшая повреждаемость за 2020-2024 гг. наблюдается в зоне КТЭЦ – рост с 1,28 ед./(км·год) в 2019 г. до 1,61 ед./(км·год) в 2022 г. и существенное снижение до 1,04 ед./(км·год) к 2024 г.

В тепловых сетях от ЗСТЭЦ наблюдается стабильно низкая интенсивность отказов, которая находится в диапазоне 0,23÷0,73 ед./(км·год). При этом минимум зафиксирован в 2020 г. – 0,23 ед./(км·год). За 2024 г. – 0,73 ед./(км·год).

Динамика отказов в сетях от ЦТЭЦ нестабильна. Максимум зафиксирован в 2024 г. – 1,67 ед./(км·год). За 2020 год зафиксирован минимум – 0,54 ед./(км·год).

По зоне действия котельных ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго» в период 2020-2024 гг. прослеживается рост числа инцидентов с 0,45 в 2020 г. до 1,18 ед./(км·год) в 2021 г., с 2021 г. стабилизируясь около величины 1 ед./(км·год), а в 2024 г. возрастает до 2,14 ед./(км·год).

На рисунке ниже представлена статистика отказов за 2020-2024 гг.

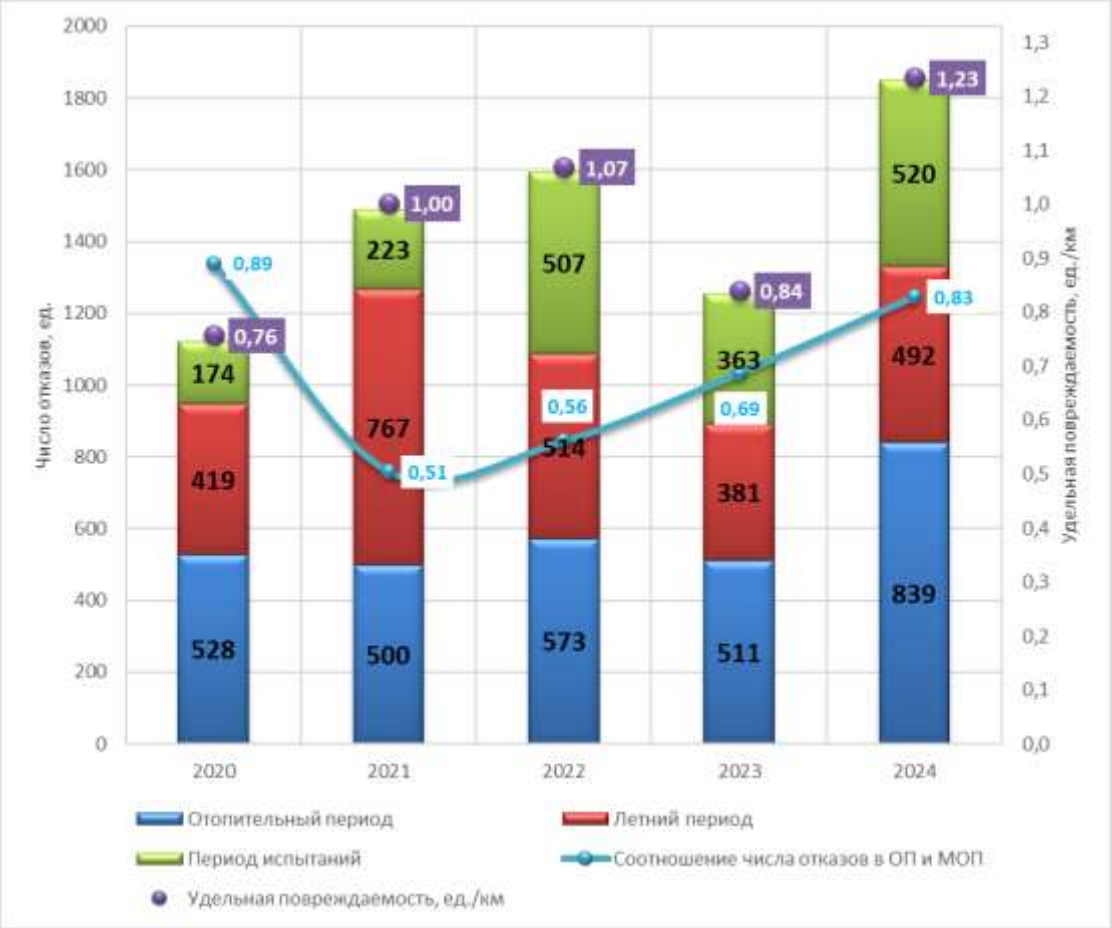

Рисунок 9.1 – Статистика отказов по периодам эксплуатации за 2020-2024 гг.

Рисунок 9.2 – Статистика отказов по типам сетей за 2020-2024 гг.

Резкое возрастание числа отказов на распределительных сетях в 2021 г. может быть объяснимо снижением объемов реконструкции ветхих сетей в этом году. Как видно на рисунке 9.2 данный эффект по инерции сохраняется и в отопительном сезоне 2022 г. до периода летних ремонтов. Далее темпы реконструкции сетей возрастают, что отражается в снижении повреждаемости в 2023 г., но в 2024 г. эффект от снижения темпов реконструкции проявляется себя с новой силой.

Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города в разрезе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, ед.					Отказы в отопительный период, ед.					Отказы в период испытаний, ед.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, ед.					Удельная повреждаемость за прошедший год, ед./(км·год)					Удельная повреждаемость за отопительный период, ед./(км·год)				
			2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	16	17	18	19	20	22	23	24	25	26	34	35	36	37	38	40	41	42	43	44
1	КТЭЦ	1	762	770	841	611	547	336	352	404	317	257	128	104	160	119	118	298	314	277	175	172	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04	0,65	0,68	0,77	0,60	0,49
2	ЗСТЭЦ	2	98	198	213	200	315	22	28	22	37	94	32	52	99	97	123	44	118	92	66	98	0,23	0,46	0,50	0,47	0,73	0,05	0,07	0,05	0,09	0,22
3	Новоильинская газовая котельная	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная кв. 24	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	ЦТЭЦ	3	164	259	304	222	518	99	63	85	70	231	14	21	113	66	142	51	175	106	86	145	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67	0,32	0,20	0,27	0,22	0,74
6	Абашевская районная котельная	10	7	28	32	43	70	5	3	10	13	36	0	6	20	20	24	2	19	2	9	10	0,16	0,64	0,73	0,97	1,63	0,11	0,07	0,23	0,31	0,84
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	11	49	34	22	68	8	15	5	8	36	0	9	10	3	17	3	25	19	11	15	0,50	2,24	1,55	1,00	3,12	0,37	0,69	0,23	0,34	1,65
8	Зыряновская районная котельная	10	23	77	62	38	63	16	4	11	1	21	0	21	45	18	24	7	52	6	18	18	0,59	1,97	1,58	0,96	1,59	0,41	0,10	0,28	0,02	0,53
9	Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.)	10	13	50	54	44	113	11	17	22	24	63	0	6	23	15	30	2	27	9	5	20	0,26	0,99	1,07	0,88	2,26	0,22	0,34	0,44	0,48	1,26
10	Котельная пос. Притомский	4	17	23	8	19	47	10	1	1	8	27	0	2	7	6	13	7	20	0	6	7	0,95	1,28	0,45	1,08	2,63	0,56	0,06	0,06	0,42	1,51
11	Котельная №19	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №72	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная УПК	4	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
14	Котельная ОРК «Таргай»	4	2	0	3	3	8	0	0	0	3	3	0	0	3	0	2	2	0	0	0	3	0,60	0,00	0,90	0,75	2,39	0,00	0,00	0,00	0,75	0,90
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	4	4	3	7	8	30	4	1	5	4	21	0	0	2	3	7	0	2	0	0	2	0,58	0,44	1,02	1,10	4,38	0,58	0,15	0,73	0,61	3,06
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	4	8	7	8	7	20	8	6	3	3	18	0	0	5	4	2	0	1	0	0	0	1,24	1,09	1,24	1,04	3,11	1,24	0,93	0,47	0,39	2,80
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	4	1	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1,61	4,83	0,00	0,00	0,00	0,00	4,83	0,00	0,00	0,00
18	Котельная пос. Листвяги	4	4	7	8	18	15	3	4	3	9	9	0	0	5	8	6	1	3	0	1	0	0,37	0,65	0,74	1,71	1,39	0,28	0,37	0,28	0,86	0,83
19	Котельная №6	4	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	1,46	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75
20	Котельная №32 (БПОУ)	4	6	5	7	3	7	5	0	0	3	6	0	0	5	0	0	1	5	2	0	1	1,64	0,92	1,28	0,46	1,28	1,37	0,00	0,00	0,46	1,10
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	4	0	4	5	1	7	0	0	0	1	7	0	2	4	0	0	0	2	1	0	0	0,00	1,42	1,77	0,30	2,48	0,00	0,00	0,00	0,30	2,48
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	4	0	2	7	3	5	0	0	1	0	4	0	0	6	1	1	0	2	0	3	0	0,00	1,06	3,70	1,77	2,64	0,00	0,00	0,53	0,00	2,11
23	Котельная проф. «Бунгурский»	4	1	0	1	0	7	1	0	1	0	1	0	0	0	0	5	0	0	0	0	1	0,32	0,00	0,32	0,00	2,27	0,32	0,00	0,32	0,00	0,32
24	Котельная «РТРС»	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная ОЦ «Голубь»	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная школы №1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная школы №23	4	0	0	0	0	6	0	0	0	0	1	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	26,16	0,00	0,00	0,00	0,00	4,36
28	Котельная школы №37	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, ед.					Отказы в отопительный период, ед.					Отказы в период испытаний, ед.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, ед.					Удельная повреждаемость за прошедший год, ед./(км·год)					Удельная повреждаемость за отопительный период, ед./(км·год)				
			2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
29	Котельная школы №43	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная школы №16	4	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
32	Котельная детского сада №123	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Котельная ст. Полосухино	4	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	6	0	3	0	0	3	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0,00	1,92	0,00	0,00	1,92	0,00	1,28	0,00	0,00	1,92
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	7	0	1	0	10	0	0	0	0	9	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итог			**1121**	**1490**	**1594**	**1255**	**1851**	**528**	**500**	**573**	**511**	**839**	**174**	**223**	**507**	**363**	**520**	**419**	**767**	**514**	**381**	**492**	**0,76**	**1,00**	**1,07**	**0,84**	**1,23**	**0,36**	**0,34**	**0,38**	**0,34**	**0,56**

Более подробно статистика отказов представлена в таблицах ниже.

Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,45	0,83	1,07	0,87	0,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	0,09	0,08	0,09	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,48	0,70	0,57	0,73
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,53	1,62	1,75	1,23	1,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,84	0,90	0,69	0,60
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,17	0,25	0,18	0,15
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,81	1,23	1,05	1,02	0,06
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,45	0,83	1,07	0,87	0,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	0,09	0,08	0,09	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,48	0,70	0,57	0,73
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,53	1,62	1,75	1,23	1,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,84	0,90	0,69	0,60
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,17	0,25	0,18	0,15
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,81	1,23	1,05	1,02	0,06
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,28	0,06	0,37	0,57
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,01	0,00	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,19	0,18	0,05	0,27	0,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,15	0,60	0,67	0,52	0,76
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,09	0,07	0,10	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,12	0,32	0,24	0,27
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,18	0,02	0,47	0,39	0,97
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,46	0,50	0,47	0,73
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,28	0,06	0,36	0,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,01	0,00	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,19	0,18	0,05	0,27	0,40
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,15	0,59	0,66	0,51	0,74
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,09	0,07	0,09	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,11	0,31	0,23	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,18	0,02	0,47	0,39	0,97
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,46	0,49	0,46	0,71
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,16	1,32	1,78	1,59	3,32
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,14	0,22	0,23	1,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,03	0,22	0,88	0,78	1,33
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,82	0,84	0,61	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,23	0,28	0,23	0,74
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,05	0,26	0,12	0,32
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,13	0,00	1,50	0,49	1,10
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,16	1,32	1,78	1,59	3,32
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,14	0,22	0,23	1,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,03	0,22	0,88	0,78	1,33
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,82	0,84	0,61	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,23	0,28	0,23	0,74
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,05	0,26	0,12	0,32
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,13	0,00	1,50	0,49	1,10
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,88	3,09	0,27	1,13	3,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,94	0,13	0,13	0,79	2,15
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,27	0,13	0,11	0,94

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,45	0,00	0,89	1,62	2,98
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,95	1,28	0,45	1,08	2,63
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №72 (ул. Фесковская, 99): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,60	0,00	0,90	0,75	1,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,75	0,90
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,90	0,00	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,60	0,00	0,90	0,75	2,39
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,58	0,44	1,02	1,10	4,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,58	0,15	0,73	0,61	3,06

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,29	0,49	0,88
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,58	0,44	1,02	1,10	4,38
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,09	1,09	1,24	1,04	3,11
в отопительный период, 1/км/оп	1,09	0,93	0,47	0,39	2,80
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,78	0,65	0,31
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,24	1,09	1,24	1,04	3,11
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,61	4,83	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	4,83	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,61	4,83	0,00	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,37	0,65	0,74	1,71	1,30
в отопительный период, 1/км/оп	0,28	0,37	0,28	0,86	0,83
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,46	0,78	0,46
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,37	0,65	0,74	1,71	1,39
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	1,46	1,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,46	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,46	1,75
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,64	0,92	1,28	0,46	1,28

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	1,37	0,00	0,00	0,46	1,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,64	0,92	1,28	0,46	1,28
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	2,69	0,67	0,00	2,02
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	2,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	1,34	0,67	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	2,99	0,63	2,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,42	1,77	0,30	2,48
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 11а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,68	5,04	1,41	1,68
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,84	0,00	1,68
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	4,20	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,42	2,39	4,27
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,06	3,70	1,77	2,64
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурский»): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	0,00	0,65	0,00	3,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,00	0,65	0,00	0,65
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	2,59
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,32	0,00	0,32	0,00	2,27
Котельная «РТРС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	26,16
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	4,36
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	21,80
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	26,16
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухино): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,81	1,10	0,86	1,03	2,40
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,32	0,28	0,59	1,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,08	0,54	0,35	0,62
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,37	0,00	1,03	1,26	2,72
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,69	0,86	0,84	1,00	2,39
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	2,83	0,00	0,00	1,89
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	1,89	0,00	0,00	1,89
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,92	0,00	0,00	1,92
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Стальского, 9): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,30	0,00	0,00	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,87	0,00	0,00	0,87
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,07	0,00	0,00	1,07
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,71	0,71	0,12	1,85
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,28	0,71	0,12	1,28
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,23	1,34	0,58	0,59	0,90
в отопительный период, 1/км/оп	0,12	0,17	0,29	0,29	0,72
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,23	0,29	0,24	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,15	0,00	0,86	1,62	2,18
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,16	0,64	0,73	0,97	1,63
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	2,09	1,67	0,35	2,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,84	0,00	0,00	0,63
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,84	1,04	0,18	1,88
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	2,31	1,42	1,19	3,15
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,65	0,30	0,45	1,96
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,30	0,24	0,15	0,42
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	9,05	0,00	4,98
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,50	2,24	1,55	1,00	3,12
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	1,61	0,60	0,34	1,81
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	1,00	0,60	0,00	0,60
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,68	2,04	1,71	1,04	1,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,12	0,30	0,02	0,47
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,47	1,24	0,54	0,61
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	3,23	2,71	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,59	1,97	1,58	0,96	1,59
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) (ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,14	0,41	0,69	0,46	0,88
в отопительный период, 1/км/оп	0,14	0,00	0,69	0,12	0,75
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,23	0,13
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,24	1,58	0,64	0,93	1,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,17	0,57	0,27	0,62	1,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,20	0,27	0,25	0,28
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,37	0,00	2,25	1,00	4,58
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,26	0,99	1,07	0,88	2,26
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	1,08	0,87	0,31	1,74
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,17	0,21	0,03	0,73
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,46	0,54	0,14	0,89
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,46	1,82	1,14	0,95	1,72
в отопительный период, 1/км/оп	0,32	0,36	0,29	0,33	0,94
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,32	0,60	0,33	0,41
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,24	0,00	1,49	1,37	3,16
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,35	1,31	1,17	0,94	2,03
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,66	0,67	0,70	0,69	1,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,10	0,08	0,08	0,07	0,24
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,33	0,30	0,41	0,42	0,69
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	1,16	1,16	0,87	1,22
в отопительный период, 1/км/оп	0,44	0,44	0,46	0,40	0,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,08	0,13	0,31	0,20	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,35	0,30	1,01	0,86	1,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	1,00	1,07	0,84	1,23

Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,45	0,83	1,07	0,87	0,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	0,09	0,08	0,09	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,48	0,70	0,57	0,73
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,53	1,62	1,75	1,23	1,14

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,84	0,90	0,69	0,60
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,17	0,25	0,18	0,15
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,81	1,23	1,05	1,02	0,06
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,28	0,06	0,36	0,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,01	0,00	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,19	0,18	0,05	0,27	0,40
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,15	0,59	0,66	0,51	0,74
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,09	0,07	0,09	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,11	0,31	0,23	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,18	0,02	0,47	0,39	0,97
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,46	0,49	0,46	0,71
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,16	1,32	1,78	1,59	3,32
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,14	0,22	0,23	1,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,03	0,22	0,88	0,78	1,33
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,82	0,84	0,61	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,23	0,28	0,23	0,74
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,05	0,26	0,12	0,32
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,13	0,00	1,50	0,49	1,10
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,81	1,10	0,86	1,03	2,40
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,32	0,28	0,59	1,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,08	0,54	0,35	0,62
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,37	0,00	1,03	1,26	2,72
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,69	0,86	0,84	1,00	2,39
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,30	0,00	0,00	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,87	0,00	0,00	0,87
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,07	0,00	0,00	1,07
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	1,08	0,87	0,31	1,74
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,17	0,21	0,03	0,73
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,46	0,54	0,14	0,89
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,46	1,82	1,14	0,95	1,72
в отопительный период, 1/км/оп	0,32	0,36	0,29	0,33	0,94
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,32	0,60	0,33	0,41
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,24	0,00	1,49	1,37	3,16
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,35	1,31	1,17	0,94	2,03
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,66	0,67	0,70	0,69	1,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,10	0,08	0,08	0,07	0,24
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,33	0,30	0,41	0,42	0,69
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	1,16	1,16	0,87	1,22
в отопительный период, 1/км/оп	0,44	0,44	0,46	0,40	0,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,08	0,13	0,31	0,20	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,35	0,30	1,01	0,86	1,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	1,00	1,07	0,84	1,23

Таблица 9.4 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,91	4,25	0,54	0,75	0,88
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,91	4,25	0,54	0,75	0,88
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	3,03	2,38	0,10	0,20	0,28
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,03	2,38	0,10	0,20	0,28
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	3,12	3,73	2,77	2,19	0,41
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,12	3,73	2,77	2,19	0,41
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,36	0,11	0,00	0,06	0,02
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №72 (ул. Фесковская, 99): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	15,74	0,00	0,00	0,45	0,06
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,31	0,10	0,65	2,90	0,33
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,32	0,39	0,42	0,17	0,14
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	8,02	0,88	0,54	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
теплоснабжения, Гкал/отказ					
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,42	0,03	0,00	0,00	0,11
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,06	0,00	0,00	0,04
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 11а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурский»): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «РТРС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухино): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,04	0,23	0,29	0,48	0,12
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Стальского, 9): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,20	0,16	0,58	0,32	0,52
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	7,09	2,51	0,22	0,00	0,04
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,38	6,17	0,43	0,00	0,59
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) (ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	2,00	0,50	1,67	0,96	0,15
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	4,75	3,07	0,62	0,33	0,30
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения	1,66	3,58	0,92	0,88	0,51

Таблица 9.5 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,91	4,25	0,54	0,75	0,88
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,03	2,38	0,10	0,20	0,28
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,12	3,73	2,77	2,19	0,41
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,04	0,23	0,29	0,48	0,12
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	4,75	3,07	0,62	0,33	0,30
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения	1,66	3,58	0,92	0,88	0,51

Таблица 9.6 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,45	0,83	1,07	0,87	0,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	0,09	0,08	0,09	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,48	0,70	0,57	0,73
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,53	1,62	1,75	1,23	1,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,84	0,90	0,69	0,60
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,17	0,25	0,18	0,15
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,81	1,23	1,05	1,02	0,06
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,45	0,83	1,07	0,87	0,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	0,09	0,08	0,09	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,48	0,70	0,57	0,73
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,53	1,62	1,75	1,23	1,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,84	0,90	0,69	0,60
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,17	0,25	0,18	0,15
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,81	1,23	1,05	1,02	0,06

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
наличия), 1/км/год					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,28	0,06	0,37	0,57
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,01	0,00	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,19	0,18	0,05	0,27	0,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,15	0,60	0,67	0,52	0,76
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,09	0,07	0,10	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,12	0,32	0,24	0,27
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,18	0,02	0,47	0,39	0,97
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,46	0,50	0,47	0,73
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,28	0,06	0,36	0,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,01	0,00	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,19	0,18	0,05	0,27	0,40
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,15	0,59	0,66	0,51	0,74
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,09	0,07	0,09	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,11	0,31	0,23	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,18	0,02	0,47	0,39	0,97
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,46	0,49	0,46	0,71
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,16	1,32	1,78	1,59	3,32
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,14	0,22	0,23	1,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,03	0,22	0,88	0,78	1,33

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,82	0,84	0,61	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,23	0,28	0,23	0,74
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,05	0,26	0,12	0,32
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,13	0,00	1,50	0,49	1,10
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,16	1,32	1,78	1,59	3,32
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,14	0,22	0,23	1,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,03	0,22	0,88	0,78	1,33
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,82	0,84	0,61	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,23	0,28	0,23	0,74
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,05	0,26	0,12	0,32
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,13	0,00	1,50	0,49	1,10
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,88	3,09	0,27	1,13	3,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,94	0,13	0,13	0,79	2,15
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,27	0,13	0,11	0,94
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,45	0,00	0,89	1,62	2,98
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,95	1,28	0,45	1,08	2,63
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №72 (ул. Фесковская, 99): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,60	0,00	0,90	0,75	1,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,75	0,90
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,90	0,00	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,60	0,00	0,90	0,75	2,39
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,58	0,44	1,02	1,10	4,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,58	0,15	0,73	0,61	3,06
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,29	0,49	0,88
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,58	0,44	1,02	1,10	4,38
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,09	1,09	1,24	1,04	3,11
в отопительный период, 1/км/оп	1,09	0,93	0,47	0,39	2,80
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,78	0,65	0,31
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,24	1,09	1,24	1,04	3,11
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,61	4,83	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	4,83	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,61	4,83	0,00	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,37	0,65	0,74	1,71	1,30
в отопительный период, 1/км/оп	0,28	0,37	0,28	0,86	0,83
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,46	0,78	0,46
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,37	0,65	0,74	1,71	1,39
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	1,46	1,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,46	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,46	1,75
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,64	0,92	1,28	0,46	1,28
в отопительный период, 1/км/оп	1,37	0,00	0,00	0,46	1,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,64	0,92	1,28	0,46	1,28
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	2,69	0,67	0,00	2,02
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	2,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	1,34	0,67	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	2,99	0,63	2,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,42	1,77	0,30	2,48
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 11а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,68	5,04	1,41	1,68
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,84	0,00	1,68
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	4,20	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,42	2,39	4,27
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,06	3,70	1,77	2,64

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурский»): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	0,00	0,65	0,00	3,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,00	0,65	0,00	0,65
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	2,59
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,32	0,00	0,32	0,00	2,27
Котельная «РТРС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	26,16
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	4,36
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	21,80
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	26,16
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухино): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,81	1,10	0,86	1,03	2,40
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,32	0,28	0,59	1,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,08	0,54	0,35	0,62
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,37	0,00	1,03	1,26	2,72
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,69	0,86	0,84	1,00	2,39
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	2,83	0,00	0,00	1,89
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	1,89	0,00	0,00	1,89
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,92	0,00	0,00	1,92
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Стальского, 9): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,30	0,00	0,00	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,87	0,00	0,00	0,87
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,07	0,00	0,00	1,07
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,71	0,71	0,12	1,85
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,28	0,71	0,12	1,28
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,23	1,34	0,58	0,59	0,90
в отопительный период, 1/км/оп	0,12	0,17	0,29	0,29	0,72
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,23	0,29	0,24	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,15	0,00	0,86	1,62	2,18
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,16	0,64	0,73	0,97	1,63
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	2,09	1,67	0,35	2,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,84	0,00	0,00	0,63
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,84	1,04	0,18	1,88
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	2,31	1,42	1,19	3,15
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,65	0,30	0,45	1,96
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,30	0,24	0,15	0,42
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	9,05	0,00	4,98
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,50	2,24	1,55	1,00	3,12
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	1,61	0,60	0,34	1,81
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	1,00	0,60	0,00	0,60
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,68	2,04	1,71	1,04	1,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,12	0,30	0,02	0,47
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,47	1,24	0,54	0,61
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	3,23	2,71	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,59	1,97	1,58	0,96	1,59
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) (ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,14	0,41	0,69	0,46	0,88
в отопительный период, 1/км/оп	0,14	0,00	0,69	0,12	0,75
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,23	0,13
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,24	1,58	0,64	0,93	1,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,17	0,57	0,27	0,62	1,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,20	0,27	0,25	0,28
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,37	0,00	2,25	1,00	4,58
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,26	0,99	1,07	0,88	2,26
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	1,08	0,87	0,31	1,74
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,17	0,21	0,03	0,73
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,46	0,54	0,14	0,89
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,46	1,82	1,14	0,95	1,72
в отопительный период, 1/км/оп	0,32	0,36	0,29	0,33	0,94
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,32	0,60	0,33	0,41

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,24	0,00	1,49	1,37	3,16
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,35	1,31	1,17	0,94	2,03
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,66	0,67	0,70	0,69	1,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,10	0,08	0,08	0,07	0,24
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,33	0,30	0,41	0,42	0,69
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	1,16	1,16	0,87	1,22
в отопительный период, 1/км/оп	0,44	0,44	0,46	0,40	0,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,08	0,13	0,31	0,20	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,35	0,30	1,01	0,86	1,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	1,00	1,07	0,84	1,23

Таблица 9.7 – Фактические показатели частоты повреждаемости в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций (таблица П18.7 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,45	0,83	1,07	0,87	0,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	0,09	0,08	0,09	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,48	0,70	0,57	0,73
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,53	1,62	1,75	1,23	1,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,84	0,90	0,69	0,60
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,17	0,25	0,18	0,15
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,81	1,23	1,05	1,02	0,06
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,28	0,06	0,36	0,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,01	0,00	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,19	0,18	0,05	0,27	0,40
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,15	0,59	0,66	0,51	0,74
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,09	0,07	0,09	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,11	0,31	0,23	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,18	0,02	0,47	0,39	0,97
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,46	0,49	0,46	0,71
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,16	1,32	1,78	1,59	3,32
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,14	0,22	0,23	1,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,03	0,22	0,88	0,78	1,33
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,82	0,84	0,61	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,23	0,28	0,23	0,74
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,05	0,26	0,12	0,32
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,13	0,00	1,50	0,49	1,10
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,81	1,10	0,86	1,03	2,40
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,32	0,28	0,59	1,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,08	0,54	0,35	0,62
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,37	0,00	1,03	1,26	2,72
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,69	0,86	0,84	1,00	2,39
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,30	0,00	0,00	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,87	0,00	0,00	0,87
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,07	0,00	0,00	1,07
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	1,08	0,87	0,31	1,74
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,17	0,21	0,03	0,73
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,46	0,54	0,14	0,89
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,46	1,82	1,14	0,95	1,72
в отопительный период, 1/км/оп	0,32	0,36	0,29	0,33	0,94
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,32	0,60	0,33	0,41
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,24	0,00	1,49	1,37	3,16
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,35	1,31	1,17	0,94	2,03
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,66	0,67	0,70	0,69	1,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,10	0,08	0,08	0,07	0,24
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,33	0,30	0,41	0,42	0,69
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	1,16	1,16	0,87	1,22
в отопительный период, 1/км/оп	0,44	0,44	0,46	0,40	0,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,08	0,13	0,31	0,20	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,35	0,30	1,01	0,86	1,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	1,00	1,07	0,84	1,23

Таблица 9.8 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,91	4,25	0,54	0,75	0,88
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,91	4,25	0,54	0,75	0,88
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	3,03	2,38	0,10	0,20	0,28
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,03	2,38	0,10	0,20	0,28
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	3,12	3,73	2,77	2,19	0,41
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,12	3,73	2,77	2,19	0,41

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,36	0,11	0,00	0,06	0,02
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №72 (ул. Фесковская, 99): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	15,74	0,00	0,00	0,45	0,06
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,31	0,10	0,65	2,90	0,33
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,32	0,39	0,42	0,17	0,14
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	8,02	0,88	0,54	0,00	0,00
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,42	0,03	0,00	0,00	0,11
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,06	0,00	0,00	0,04
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 11а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурский»): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «РТРС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухино): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,04	0,23	0,29	0,48	0,12
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Стальского, 9): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,20	0,16	0,58	0,32	0,52
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	7,09	2,51	0,22	0,00	0,04
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,38	6,17	0,43	0,00	0,59
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) (ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	2,00	0,50	1,67	0,96	0,15
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	4,75	3,07	0,62	0,33	0,30
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения	1,66	3,58	0,92	0,88	0,51

Таблица 9.9 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,91	4,25	0,54	0,75	0,88
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,03	2,38	0,10	0,20	0,28
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,12	3,73	2,77	2,19	0,41
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,04	0,23	0,29	0,48	0,12
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	4,75	3,07	0,62	0,33	0,30
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения	1,66	3,58	0,92	0,88	0,51

9.3. Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения зависит от:

- отключений (и ограничений) подачи газа;
- отключений (и ограничений) электроснабжения;
- отказов на тепловых сетях.

Как показал анализ полученной при актуализации Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

Действующие котельные города частично оснащены (см. табл. ниже) источниками резервного электроснабжения, что позволяет избежать серьезных последствий при отключениях (перебоях, скачках напряжения) подачи электроэнергии.

Таблица 9.10 – Характеристики установленных на котельных резервных источников энергоснабжения

№ п/п	Место установки (наименование котельной)	Мощность, кВт (кВА)	Тип, марка	Заводской номер	Емкость бака, литров	Расход топлива, л/ч
1	Котельная ОРК «Таргай»	100	ДЭАС-1	3122239712К86380	200	32
2	Котельная ОЦ «Голубь»	50	Percins 1104A-44T	TYPE: 2516/1500 RS51521 SERIAL: 546553V	200	20
3	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	60	АМ-01	578561970	120	26
4	Котельная ст. Полосухино	200	200GF	1203114	300	52
5	Котельная №72	16 (кВА)	АДП16-Т400ВЛЕС	16120737	20	5
6	Котельная школы №37	60 (кВА)				

Наличие разветвлённых тепловых сетей с длительным сроком эксплуатации (особенно в зоне действия ТЭЦ) обуславливает причины возникновения отказов на тепловых сетях – порывы, утечки.

Надежность работы тепловых сетей может быть достигнута резервированием, секционированием, своевременной реконструкцией участков тепловых сетей, надлежащим техническим обслуживанием. Системы теплоснабжения города имеют слабую степень резервирования. Для оценки доли резервирования оценивается уровень резервирования тепловых сетей при наихудшем сценарии – отключение энергоисточника (или отказ головной тепломагистрали). В подобных условиях доля покрытия тепловой нагрузки в аварийном режиме от смежного источника будет минимальна ввиду локализации зон централизованного теплоснабжения по городу. Технологические связи

имеют только тепловые сети КТЭЦ и ЦТЭЦ, но по имеющимся перемычкам возможно передать лишь небольшой объем тепловой энергии в случае отключения.

Тепловые сети в пределах зоны действия 1 источника частично резервируются, однако доля резервируемой тепловой нагрузки мала. Следовательно, можно предположить, что более чем в 90% случаев отказ участка тепловой сети приводит к отключению или ограничению теплоснабжения потребителей.

В таблице 9.11 приведена информация о количестве прекращений теплоснабжения потребителей в отопительный период по причине отказов на тепловых сетях.

Таблица 9.11 – Количестве прекращений теплоснабжения в отопительный период

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, шт.				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	КТЭЦ	01	259	336	352	338	290
2	ЗСТЭЦ	02	47	22	25	13	22
3	Новоильинская газовая котельная	02	0	0	0	0	0
4	Котельная кв. 24	02	0	0	0	0	0
5	ЦТЭЦ	03	209	99	38	72	27
6	Абашевская районная котельная	10	37	5	1	9	2
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	23	8	13	4	0
8	Зыряновская районная котельная	10	21	16	3	7	0
9	Куйбышевская центральная котельная	10	40	11	16	13	12
10	Котельная пос. Притомский	04	8	7	1	0	2
11	Котельная №19	04	0	0	0	0	0
12	Котельная №72	04	0	0	0	0	0
13	Котельная УПК	04	0	0	0	0	0
14	Котельная ОРК «Таргай»	04	3	0	0	0	1
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	04	0	4	0	4	3
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	04	12	7	4	3	1
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	04	2	0	2	0	0
18	Котельная пос. Листвяги	04	10	3	3	2	0
19	Котельная №6	04	0	0	0	0	0
20	Котельная №32 (БПОУ)	04	1	1	0	0	0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	0	0	0	0	0
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	04	0	0	0	1	0
23	Котельная проф. «Бунгурский»	04	1	1	0	0	0
24	Котельная «РТРС»	04	0	0	0	0	0
25	Котельная ОЦ «Голубь»	04	0	0	0	0	0
26	Котельная школы №1	04	0	0	0	0	0
27	Котельная школы №23	04	0	0	0	0	0
28	Котельная школы №37	04	0	0	0	0	0
29	Котельная школы №43	04	0	0	0	0	0
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	04	0	0	0	0	0
31	Котельная школы №16	04	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, шт.				
			2019	2020	2021	2022	2023
32	Котельная детского сада №123	04	0	0	0	0	0
33	Котельная ст. Полосухино	04	0	0	0	0	0
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	04	0	0	0	0	0
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	05	0	0	0	0	0
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	06	0	0	0	0	0
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	0	0	2	0	0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	06	0	0	0	0	0
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	06	0	0	0	0	0
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	07	0	0	0	0	5
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	09	0	0	0	0	0
Итог			**673**	**520**	**460**	**466**	**363**

9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

По категории отключений потребителей инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);

- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Согласно сведениям теплосетевых и теплоснабжающих организаций за 2019-2023 гг. аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также

времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода) регламентирован п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлен в таблице 9.12.

Таблица 9.12 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

Согласно сведениям теплосетевых и теплоснабжающих организаций за 2019-2023 гг. фактическое время восстановления работоспособности тепловых сетей в целом соответствует нормативам, представленным выше.

Таблица 9.13 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,0	9,6	8,1	9,0	6,2
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,9	7,9	4,7	4,7	6,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,0	7,9	5,1	4,6	5,4
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,1	8,2	5,0	5,2	6,0
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,0	9,6	8,1	9,0	6,2
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях	4,9	7,9	4,7	4,7	6,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,0	7,9	5,1	4,6	5,4
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,1	8,2	5,0	5,2	6,0
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,1	8,2	6,1	18,9	8,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,5	4,3	5,1	13,6	29,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,3	5,1	5,1	13,0	29,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,2	6,4	5,3	13,8	24,8
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,1	8,2	6,1	18,9	8,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,5	4,3	5,1	13,6	29,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,3	5,1	5,1	13,0	29,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,2	6,4	5,3	13,8	24,8
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4,5	4,3	4,1	23,6	45,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,3	6,2	6,0	13,2	25,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,9	6,0	0,0	13,7	30,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	6,1	5,6	15,6	30,5
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4,5	4,3	4,1	23,6	45,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,3	6,2	6,0	13,2	25,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,9	6,0	0,0	13,7	30,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных	5,8	6,1	5,6	15,6	30,5

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
тепловых сетях, час					
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	7,2	7,2	7,2	6,5	12,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,2	7,2	0,0	28,7	30,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	7,2	7,2	7,2	6,5	12,2
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	2,3	2,3	0,0	42,0	7,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	2,3	2,3	0,0	42,0	7,2
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	4,1	4,1	11,3	24,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	4,1	4,1	11,3	24,2
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях	6,8	6,8	6,8	11,0	26,4

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,8	6,8	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,8	6,8	6,8	11,0	26,4
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,7	4,7	4,7	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,7	4,7	4,7	0,0	0,0
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,5	6,5	6,5	11,5	14,4
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,5	6,5	6,5	11,5	14,4
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,5	3,5	3,5	12,9	9,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,5	3,5	3,5	12,9	9,5
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	3,0	20,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,0	0,0	0,0	9,8	14,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	3,0	20,0	0,0
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	3,0	9,7	35,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	7,0	14,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	3,0	9,7	35,8
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	14,0	14,0	0,0	6,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	14,0	14,0	0,0	6,0	0,0
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,4	6,4	6,0	13,3	16,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,5	7,1	0,0	19,8	27,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,4	6,4	6,0	13,3	16,8
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	6,9	19,6	57,2
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,0	3,1	2,9	14,4	23,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,3	3,1	0,0	15,5	27,7
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,0	3,1	3,6	16,1	26,1
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	6,5	16,9	27,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,0	3,0	2,8	19,6	24,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,0	0,0	0,0	11,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,0	3,0	3,6	18,9	24,2
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	4,0	16,7	28,6
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,0	6,0	6,0	16,4	31,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего	5,7	0,0	0,0	7,0	17,9

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,0	6,0	5,8	16,5	31,1
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,9	7,9	7,9	15,6	22,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,3	6,3	6,3	13,9	14,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,9	6,3	0,0	15,1	22,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,6	6,5	6,4	14,3	15,6
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,9	7,9	6,0	17,2	28,6
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,0	5,1	5,0	16,5	24,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,3	5,1	0,0	14,9	25,9
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,2	5,1	5,1	16,6	24,3
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,3	9,0	6,3	15,9	21,1
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,2	7,2	5,0	8,8	14,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,3	6,8	5,1	12,2	21,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,3	7,5	5,2	9,6	15,9

Таблица 9.14 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,0	9,6	8,1	9,0	6,2
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,9	7,9	4,7	4,7	6,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,0	7,9	5,1	4,6	5,4

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,1	8,2	5,0	5,2	6,0
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,1	8,2	6,1	18,9	8,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,5	4,3	5,1	13,6	29,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,3	5,1	5,1	13,0	29,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,2	6,4	5,3	13,8	24,8
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4,5	4,3	4,1	23,6	45,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,3	6,2	6,0	13,2	25,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,9	6,0	0,0	13,7	30,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	6,1	5,6	15,6	30,5
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,4	6,4	6,0	13,3	16,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,5	7,1	0,0	19,8	27,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,4	6,4	6,0	13,3	16,8
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,9	7,9	6,0	17,2	28,6
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,0	5,1	5,0	16,5	24,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,3	5,1	0,0	14,9	25,9
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,2	5,1	5,1	16,6	24,3
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,3	9,0	6,3	15,9	21,1
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,2	7,2	5,0	8,8	14,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,3	6,8	5,1	12,2	21,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,3	7,5	5,2	9,6	15,9

9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (http://docs.cntd.ru/document/499038726).

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$);
- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_в$);
- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_т$);
- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$);

- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек ($K_р$);
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов ($K_с$);
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения ($K_{отк.тс}$);
- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла ($K_{нед}$);
- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) ($K_{гот}$);
- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом ($K_п$);
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием ($K_м$);
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов ($K_{тр}$);
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ ($K_{ист}$).

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов $n_{от}$ [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии $Q_{ав}/Q_{расч.}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], $Q_{расч}$ – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

В зависимости от полученных показателей надежности Кэ, Кв, Кт и Ки, источники тепловой энергии могут быть оценены как:

- высоконадежные - при Кэ = Кв = Кт = Ки = 1;

- надежные - при Кэ = Кв = Кт = 1 и Ки = 0,5;

- малонадежные - при Ки = 0,5 и при значении меньше 1 одного из показателей Кэ, Кв, Кт;

- ненадежные - при Ки = 0,2 и/или значении меньше 1 у 2-х и более показателей Кэ, Кв, Кт.

В зависимости от полученных показателей надежности тепловые сети могут быть оценены как:

- высоконадежные - более 0,9;

- надежные - 0,75-0,89;

- малонадежные - 0,5-0,74;

- ненадежные - менее 0,5.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется исходя из оценок надежности источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется как наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей.

Результаты расчёта показателей надёжности систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

По существующему положению теплоэнергетический комплекс следует оценить как надежную, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению как удовлетворительную.

Таблица 9.15 - Показатели надежности и готовности энергосистем г. Новокузнецка к безаварийному теплоснабжению

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	$K_э$	$K_в$	$K_т$	$K_б$	$K_р$	$K_с$	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	$K_п$	$K_м$	$K_{тр}$	$K_{ист}$	$K_{гот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
1	КТЭЦ	1	1	1	1	1,0	0,7	0,7	0,6	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	высоконадежная	0,79	надежная	231,45	надежная
2	ЗСТЭЦ	2	1	1	1	1,0	0,7	0,7	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	высоконадежная	0,87	надежная	356,66	надежная
3	Новоильинская газовая котельная	2	1	0,6	1	1,0	1,0	0,9	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,98	высоконадежная	5,33	малонадежная
4	Котельная кв. 24	2	1	0,6	1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	1,45	малонадежная
5	ЦТЭЦ	3	1	1	1	1,0	0,7	0,7	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	высоконадежная	0,88	надежная	135,25	надежная
6	Абашевская районная котельная	10	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,8	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,95	высоконадежная	8,30	малонадежная
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,7	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,95	высоконадежная	8,95	малонадежная
8	Зыряновская районная котельная	10	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,7	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,94	высоконадежная	16,55	малонадежная
9	Куйбышевская центральная котельная	10	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,92	высоконадежная	11,76	малонадежная
10	Котельная пос. Притомский	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,92	высоконадежная	4,12	малонадежная
11	Котельная №19	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	0,07	надежная
12	Котельная №72	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	0,03	надежная
13	Котельная УПК	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,11	малонадежная
14	Котельная ОРК «Таргай»	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	0,9	0,8	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,95	высоконадежная	0,36	надежная
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	0,6	0,8	0,6	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,84	надежная	0,88	малонадежная
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,93	высоконадежная	0,79	малонадежная
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	0,06	надежная
18	Котельная пос. Листвяги	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,7	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,94	высоконадежная	1,77	малонадежная
19	Котельная №6	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,9	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,98	высоконадежная	0,14	малонадежная
20	Котельная №32 (БПОУ)	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,9	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,98	высоконадежная	0,72	малонадежная
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,9	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,98	высоконадежная	0,25	малонадежная
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,93	высоконадежная	0,31	малонадежная
23	Котельная проф. «Бунгурский»	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,23	малонадежная
24	Котельная «РТРС»	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,07	малонадежная
25	Котельная ОЦ «Голубь»	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	0,08	надежная
26	Котельная школы №1	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,09	малонадежная
27	Котельная школы №23	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,90	высоконадежная	0,07	надежная
28	Котельная школы №37	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	0,06	надежная
29	Котельная школы №43	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,90	высоконадежная	0,08	надежная

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	$K_э$	$K_в$	$K_т$	$K_б$	$K_р$	$K_с$	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	$K_п$	$K_м$	$K_{тр}$	$K_{ист}$	$K_{гот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,04	малонадежная
31	Котельная школы №16	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,06	малонадежная
32	Котельная детского сада №123	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,01	малонадежная
33	Котельная ст. Полосухино	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,90	высоконадежная	0,21	надежная
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,03	малонадежная
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	5	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	16,55	малонадежная
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	6	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,13	малонадежная
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	6	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,91	высоконадежная	2,70	малонадежная
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	6	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,91	высоконадежная	0,16	малонадежная
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	6	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,39	малонадежная
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	7	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,5	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,80	надежная	3,67	малонадежная
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	9	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,10	малонадежная

9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», за базовый период не зафиксированы.

9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6

Особые аварийные ситуации, влекущие тяжелые последствия при теплоснабжении потребителей, за базовый период не зафиксированы.

9.8. Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

Предусмотренная разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», система мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения городского округа Новокузнецк не определена.

Анализ и оценка надежности систем теплоснабжения городского округа Новокузнецк в соответствии с методическими указаниями по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденными уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, не осуществлялись.

10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Технико-экономические показатели работы теплоснабжающих/теплосетевых организаций г. Новокузнецка по всем видам деятельности в сфере теплоснабжения, которые опубликовали отчетность в соответствии со стандартами раскрытия информации приведены в следующих таблицах.

Отчетность за 2024 г. опубликовали только две организации в г. Новокузнецке.

Технико-экономические показатели работы организаций г. Новокузнецка, которые опубликовали отчетность, изменились с 2023 до 2024 г. следующим образом:

- **АО "Кузнецкая ТЭЦ" (**в 2023 - Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Сбыт. Тепловая энергия; в 2024 г. – в виде деятельности добавленоно «Производство. Теплоноситель»**):**

- в 2023 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 2 387 млн. руб., себестоимость 3 040 млн. руб. (в основном прочие расходы – 1 424 млн. руб., расходы на топливо – 824 млн. руб.) валовый убыток составил -653 млн. руб., установленная мощность – 890,00 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 1 999,19 тыс. Гкал.
- в 2024 г. выручка от продажи тепловой энергии выросла на 5,3% (до 2 515 млн. руб.), при этом себестоимость увеличилась на 15% (до 3 495 млн. руб.) (в основном за счет роста расходов на топливо и амортизацию); валовый убыток возрос на 51% (до -984 млн. руб.); установленная мощность источников не изменилась (890,00 Гкал/ч.), объем тепловой энергии, отпущенной потребителям снизился на 8% до 1 845,86 тыс. Гкал.

- **ООО "Кузбассэнерго" (**Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (СЦТ КТСР) (за 2024 г. – контур КузТЭЦ)**):**

- в 2023 г. выручка от продажи услуг по передаче тепловой энергии составила 960 млн. руб., себестоимость 878 млн. руб. (в основном расходы на покупку тепловой энергии (мощности) – 346 млн. руб., прочие расходы – 144 млн. руб., расходы на оплату труда – 114 млн. руб.) валовая прибыль составила 81 млн. руб., данные об объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям за 2023 г. в отчетности не приведены.
- в 2024 г. выручка от продажи тепловой энергии выросла на 7% (до 1 027 млн. руб.), при этом себестоимость возросла на 10% (до 969 млн. руб.) (в основном за счет роста расходов на амортизацию, оплату труда основного персонала и расходов на

приобретаемую тепловую энергию); валовая прибыль снизилась на 29% (до 58 млн. руб.); данные об объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям за 2024 г. в отчетности не приведены.

В рассматриваемый период 2018-2024 гг. 10 ТСО имеют действующие инвестиционные программы:

- "Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (на 2016-2018 гг., на 2019-2023 гг. и на 2024-2028 гг.);
- ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" (2016-2018 гг.);
- ОАО "Межрегиональная теплосетевая компания" (2016-2018 гг.);
- ООО "КузнецкТеплоСбыт" (2016-2018 гг. и 2019-2023 гг.);
- ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (2018 г. и 2019 г.);
- ООО "Центральная ТЭЦ" (МКП "Центральная ТЭЦ") (2016-2018 гг.);
- ООО "НТК" (2020-2024 гг.);
- ООО "СибЭнерго" (2020-2024 гг.);
- ООО "Энерготранзит" (2020 г., на 2022-2026 гг., на 2024-2028 гг., на 2021-2032 гг.);
- АО "Кузбассэнерго" (в зонах бывших АО "МТСК" и ООО "ТСН") (2020 г., 2022-2028 гг.) (не корректировалась на 2024 г.).

Одна ТСО (ООО "Центральная ТЭЦ") в стандартах раскрытия информации информацию о результатах исполнения утвержденных инвестиционных программ за 2018 г. не привела. Большинство теплоснабжающих/теплосетевых организаций, которые имели утвержденные Инвестпрограммы на 2024 г. не предоставили отчетность в соответствии со стандартами раскрытия информации (в том числе данные об исполнении Инвестпрограммы) за 2024 г.

В следующей таблице приведены основные показатели инвестиционных программ, опубликованные в стандартах раскрытия информации организациями г. Новокузнецка, реализующими указанные инвестиционные программы за 2023-2024 гг., а также справочно приведены данные прошлой актуализации схемы теплоснабжения по выполнению инвестиционных программ за 2018-2023 гг.

Таблица 10.1 – Данные ТСО о результатах реализации утвержденных инвестиционных программ, отраженные в стандартах раскрытия информации, в 2018-2024 гг.

Наименование	Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (№1)	АО "Кузнецкая ТЭЦ" (№3)	АО "Межрегиональная теплосетевая компания" (пер) (№4)	ООО "КузнецкТеплоСбыт" (№8)	ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (№13)	ООО "Центральная ТЭЦ" (ТЭ) (№15)	ООО "Центральная ТЭЦ" (ХОВ) (№15)	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "КТС")	ООО "НТК" (№10) (в зоне АО "КТЭЦ")	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "КТС")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре АО "РЖД")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре котельных)	ООО "Энерготранзит" (№18) (комбинированная выработка ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (сбыт ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (передача ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (некомбинированная выработка, передача и сбыт ТЭ)	АО "Кузбассэнерго" (№29)	
2018																					
Наименование ИП (мероприятия)	-	Инвестиционная программа	Инвестиционная программа АО "Кузнецкая ТЭЦ" в сфере теплоснабжения	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Инвестиционная программа ООО "КузнецкТеплоСбыт" в сфере теплоснабжения	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	Инвестиционная программа (расширение бойлерной ТЦ, замена паропроводов в КЦ 2-ой очереди)	Инвестиционная программа замена аккумалятор ного бака №1 ХВО №3, система общеобменной вентиляции склада хим. реагентов ХВО №3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дата утверждения ИП	-	30.10.2015	30.10.2015	30.10.2015	30.10.2015	05.04.2016	08.11.2015	08.11.2015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Период действия ИП	-	2016-2018	2016-2018	2016-2018	2016-2018	2018	2016-2018	2017-2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Цели	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); снижение аварийности	прочее	снижение аварийности	прочее	-	прочее	прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения																					
- план		149 872	11 700	3 000	1 564	3 805	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- факт		149 872	489	0	1 724	0	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Постановка на баланс в 2018 г.		Постановка не отражена	4 154	Постановка не отражена	41 289	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Целевые показатели ИП за 2018 г.		в стандартах раскрытия не отражены		в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход топлива на 1 Гкал									-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Факт	тут/Гкал	-	163,4	-	-	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План	тут/Гкал	-	164,2	-	-	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2019																					
Наименование ИП (мероприятия)	-	Инвестиционная программа Западно-Сибирской ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"			Инвестиционная программа ООО "КузнецкТеплоСбыт" в сфере теплоснабжения	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дата утверждения ИП	-	04.04.2018	-	-	30.10.2018	30.10.2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Период действия ИП	-	2019-2023	-	-	2019-2023	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Цели	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); снижение аварийности	-	-	Прочее	Прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения									-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- план		99 430	-	-	1 472	12 091			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- факт		99 430	-	-	842	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Постановка на баланс в 2019 г.		Постановка не отражена	-	-	842	Постановка не отражена			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Целевые показатели ИП за 2019 г.		в стандартах раскрытия не отражены	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2020																					

Наименование	Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (№1)	АО "Кузнецкая ТЭЦ" (№3)	АО "Межрегиональная теплосетевая компания" (пер) (№4)	ООО "КузнецкТеплоСбыт" (№8)	ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (№13)	ООО "Центральная ТЭЦ" (ТЭ) (№15)	ООО "Центральная ТЭЦ" (ХОВ) (№15)	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "КТС")	ООО "НТК" (№10) (в зоне АО "КТЭЦ")	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "КТС")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре АО "РЖД")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре котельных)	ООО "Энерготранзит" (№18) (комбинированная выработка ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (сбыт ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (передача ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (некомбинированная выработка, передача и сбыт ТЭ)	АО "Кузбассэнерго" (№29)	
Наименование ИП (мероприятия)	-	-//-			-//-	-			Реконструкция или модернизация существующих объектов системы центрплизованного теплоснабжения	-	Реконструкция или модернизация	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО "Сибэнерго" по контуру теплоснабжения ЗС ТЭЦ	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО "Сибэнерго" по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ	-	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО "Сибэнерго" по контуру теплоснабжения котельных Новокузнецкого ГО	ООО "Энерготранзит" (г. Новокузнецк) в сфере теплоснабжения на 2020 год				Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения АО "МТСК" на 2020 год	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО "ТСН" на 2020 год
Дата утверждения ИП	-	-//-	-	-	-//-	-	-	-	04.10.2019	-	04.10.2019	29.10.2019	29.10.2019	-	29.10.2019	31.10.2019	-	-	-	29.10.2019	-
Период действия ИП	-	-//-	-	-	-//-	-	-	-	2020-2024	-	2020-2024	2 020	2 020	-	2 020	2 020	-	-	-	2 020	2 020
Цели	-	-//-	-	-	-//-	-	-	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности	-	-	-	прочее	-
Капитальные вложения																					
- план		121 055	-	-	1 378	-	-	-	2 546	-	86 096	27 390	53 474	-	15 485	25 458	-	-	-	5 513	2 970
- факт		121 055	-	-	1 276	-	-	-	2 546	-	1 369	27 390	53 474	-	15 485	25 458	-	-	-	0	0
Постановка на баланс в 2020 г.		Постановка не отражена	-	-	1 275	-	-	-	2 545	-	1 369	Постановка не отражена	Постановка не отражена	-	Постановка не отражена	Постановка не отражена	-	-	-	Постановка не отражена	Постановка не отражена
Целевые показатели ИП за 2020 г.		в стандартах раскрытия не отражены	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	-	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены
2021																					
Наименование ИП (мероприятия)	-	Инвестиционная программа №313 от 30.10.2018 АО "ЕВРАЗ ЗСМК" в сфере теплоснабжения в отношении систем теплоснабжения, на территории городского округа Новокузнецк на 2019-2023 годы			Инвестиционная программа №305 от 30.10.2018 ООО "КТС" в сфере теплоснабжения в отношении объектов на 2019-2023 годы	-	-	-	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Инвестиционная программа №355 от 29.10.2019 ООО "Сибэнерго" в сфере теплоснабжения в отношении систем теплоснабжения, на территории ГО Новокузнецк на 2020-2024 годы	Инвестиционная программа №356 от 29.10.2019 ООО "Сибэнерго" в сфере теплоснабжения в отношении систем теплоснабжения, на территории ГО Новокузнецк на 2020-2024 годы	Инвестиционная программа №355 от 29.10.2019 ООО "Сибэнерго" в сфере теплоснабжения в отношении систем теплоснабжения, на территории ГО Новокузнецк на 2020-2024 годы	Инвестиционная программа №357 от 29.10.2019 ООО "Сибэнерго" в сфере теплоснабжения в отношении систем теплоснабжения, на территории ГО Новокузнецк на 2020-2024 годы	Инвестиционная программа от 30.10.2020 ООО "ЭнергоТранзит" в сфере теплоснабжения по модернизации и реконструкции единого комплекса объектов, на территории ГО Новокузнецк на 2021 год	Инвестиционная программа от 30.10.2020 ООО "ЭнергоТранзит" в сфере теплоснабжения по модернизации и реконструкции единого комплекса объектов, на территории ГО Новокузнецк на 2021 год	Инвестиционная программа №375 от 01.10.2021 ООО "ЭнергоТранзит" в сфере теплоснабжения по модернизации и развитию имущественного комплекса, на территории ГО Новокузнецк на 2021-2032 годы	-	-	-
Дата утверждения ИП	-	30.10.2018	-	-	19.11.2020	-	-	-	19.11.2020	01.01.2020	19.11.2020	29.10.2019	29.10.2019	29.10.2019	29.10.2019	30.10.2020	30.10.2020	01.10.2021	-	-	-
Период действия ИП	-	-//-	-	-	-//-	-	-	-	2016-2022	2016-2022	2016-2022	2020-2024	2020-2024	2020-2024	2020-2024	2 021	2 021	2021-2032	-	-	-
Цели	-	-//-	-	-	-//-	-	-	-	прочее	прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД)	уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	прочее	уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	-	-	-
Капитальные вложения																			-		

Наименование	**Ед. изм.**	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (№1)**	**АО "Кузнецкая ТЭЦ" (№3)**	**АО "Межрегиональная теплосетевая компания" (пер) (№4)**	**ООО "КузнецкТеплоСбыт" (№8)**	**ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (№13)**	**ООО "Центральная ТЭЦ" (ТЭ) (№15)**	**ООО "Центральная ТЭЦ" (ХОВ) (№15)**	**ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "КТС")**	**ООО "НТК" (№10) (в зоне АО "КТЭЦ")**	**ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "ЭТ")**	**ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "КТС")**	**ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "ЭТ")**	**ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре АО "РЖД")**	**ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре котельных)**	**ООО "Энерготранзит" (№18) (комбинированная выработка ТЭ)**	**ООО "Энерготранзит" (№18) (сбыт ТЭ)**	**ООО "Энерготранзит" (№18) (передача ТЭ)**	**ООО "Энерготранзит" (№18) (некомбинированная выработка, передача и сбыт ТЭ)**	**АО "Кузбассэнерго" (№29)**	
- план		83 193	-	-	637	-	-	-	0	0	16 819	0	0	0	61 122	79 791	0	31 368	-	-	-
- факт		83 193	-	-	512	-	-	-	0	0	1 369	0	0	0	39 339	32 363	0	31 124	-	-	-
Постановка на баланс в 2021 г.		Постановка не отражена	-	-	512	-	-	-	0	0	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	-	-	-
Целевые показатели ИП за 2021 г.		в стандартах раскрытия не отражены	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	-	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	-	-
2022																					
Наименование ИП (мероприятия)	-	-//-			-//-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-//-	Инвестиционная программа №445 от 28.10.2021 ООО "ЭнергоТранзит" в сфере теплоснабжения по модернизации имущественного комплекса, на территории ГО Новокузнецк на 2022 год		-//-	Инвестиционная программа №447 от 28.10.2021 ООО "ЭнергоТранзит" в сфере теплоснабжения по модернизации и развитию имущественного комплекса, на территории ГО Новокузнецк на 2022-2026 годы	-	Инвестиционная программа №493 от 29.10.2021 АО "Кузбассэнерго" в сфере теплоснабжения пв отношении имущественного комплекса, на территории ГО Новокузнецк на 2022-2028 годы
Дата утверждения ИП	-	-//-	-	-	30.10.2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-//-	28.10.2021		-//-		-	29.10.2021
Период действия ИП	-	-//-	-	-	-//-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-//-	2 022		-//-		-	2022-2028
Цели	-	-//-	-	-	-//-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	уменьшение издержек на производство; прочее	прочее		уменьшение удельных затрат (повышение КПД); снижение аварийности; прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	-	прочее
Капитальные вложения																				-	
- план		43 560	-	-	399	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 463	6 540	0	30 467	75 351	-	56 971
- факт		65 752	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 076	6 540	0	31 412	63 917	-	57 137
Постановка на баланс в 2022 г.		Постановка не отражена	-	-	Постановка не отражена	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	44 637	8 930	-	Постановка не отражена
Целевые показатели ИП за 2022 г.		в стандартах раскрытия не отражены	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	-	-	-	-	-	-	-	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	в стандартах раскрытия не отражены
2023																					
Наименование ИП (мероприятия)	-	-//-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-//-
Дата утверждения ИП	-	-//-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-//-
Период действия ИП	-	-//-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-//-
Цели	-	снижение аварийности; повышение надежности и энергетической емкости	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	повышение надежности и энергетической эффективности
Капитальные вложения			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- план		352 651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50 510
- факт		375 523	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	78 899
Постановка на баланс в 2023 г.		Постановка не отражена	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановка не отражена
Целевые показатели ИП за 2023 г.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
удельный расход топлива на производство единицы ТЭ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- план	тут/Гкал	0,1681	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- факт	тут/Гкал	0,1689	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение величины		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Наименование	Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (№1)	АО "Кузнецкая ТЭЦ" (№3)	АО "Межрегиональная теплосетевая компания" (пер) (№4)	ООО "КузнецкТеплоСбыт" (№8)	ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (№13)	ООО "Центральная ТЭЦ" (ТЭ) (№15)	ООО "Центральная ТЭЦ" (ХОВ) (№15)	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "КТС")	ООО "НТК" (№10) (в зоне АО "КТЭЦ")	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "КТС")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре АО "РЖД")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре котельных)	ООО "Энерготранзит" (№18) (комбинированная выработка ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (сбыт ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (передача ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (некомбинированная выработка, передача и сбыт ТЭ)	АО "Кузбассэнерго" (№29)	
технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети																					
- при передаче ТЭ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- план	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,01
- факт	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,01
- при передаче ТН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- план	тонн/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,95
- факт	тонн/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,95
Величина технологических потерь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- при передаче ТЭ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- план	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	297 998,70
- факт	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	297 979,70
- при передаче ТН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- план	тонн/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	786 454,80
- факт	тонн/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	786 447,80
2024																					
Наименование ИП (мероприятия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-//-
Дата утверждения ИП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-//-
Период действия ИП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-//-
Цели	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	повышение надежности и энергетической эффективности
Капитальные вложения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- план		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34 890
- факт		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56 354
Постановка на баланс в 2023 г.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановка за счет ввода в эксплуатацию не отражена
Целевые показатели ИП за 2024 г.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
удельный расход топлива на производство единицы ТЭ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- план	тут/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- факт	тут/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- при передаче ТЭ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- план	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,01
- факт	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,01
- при передаче ТН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- план	тонн/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,96
- факт	тонн/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,97
Величина технологических потерь		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- при передаче ТЭ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- план	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	298 133,70
- факт	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	298 186,50
- при передаче ТН		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- план	тонн/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	787 925,80
- факт	тонн/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	788 818,80

10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующих таблицах приведены данные теплоснабжающих (теплосетевых) организаций о технико-экономических показателях ТСО г. Новокузнецка в соответствии с Приложением 19 методических указаний за 2024 г. актуализации схемы теплоснабжения.

Таблица 10.2 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2 924,548	3 125,208	3 080,994	3 124,305	3 309,601
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	1 542,095	1 659,695	1 671,736	84,304	1 653,112
в паре*	тыс. Гкал	50,187	55,491	88,324	84,304	81,784
в горячей воде	тыс. Гкал	1 491,908	1 604,204	1 583,412	0,000	1 571,328
С коллекторов источника в тепловые сети**	тыс. Гкал	1 378,712	1 459,808	1 403,551	1 492,213	1 651,163
в паре	тыс. Гкал	469,042	494,551	458,524	588,795	762,889
в горячей воде	тыс. Гкал	909,670	965,257	945,027	903,418	888,274
Операционные (подконтрольные) расходы***	тыс. руб.	341 379	325 980	368 519	452 383	548 922
Неподконтрольные расходы***	тыс. руб.	81 743	86 549	94 032	163 715	115 288
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя***	тыс. руб.	499 329	555 157	742 595	861 105	901 332
Прибыль***	тыс. руб.	46 382	12 680	2 103	311 265	28 796
ИТОГО необходимая валовая выручка***	тыс. руб.	968 833	980 366	1 207 248	1 788 467	1 594 337

* - не регулируемый вид деятельности
** - собственное потребление
*** - в доле на регулируемую деятельность по потребительскому рынку

Таблица 10.3 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	45,453	62,920	56,412	59,374	59,313
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	45,453	62,920	56,412	59,374	59,313
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал	45,453	62,920	56,412	59,374	59,313
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 772	18 755	21 859	25 229	29 571
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 154	22 540	15 358	16 104	21 408
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	43 008	52 830	48 062	53 818	54 836

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Прибыль	тыс. руб.					
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	63 934	94 126	85 279	95 151	105 815

Таблица 10.4 – Таблица П19.2. Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ЗСТЭЦ в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал			1 467,936	1 433,369	1 446,948
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал					
ЗС ТЭЦ	тыс. Гкал			1 411,524	1 373,995	1 387,635
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал					
МП ГУ ЖКХ	тыс. Гкал			56,412	59,374	59,313
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал			255,637	267,980	258,527
то же в %	%			17,4	18,7	17,9
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал			1 212,298	1 165,389	1 188,421
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.					
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.					
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.			764 846	912 493	1 030 237
Прибыль	тыс. руб.			16 834	34 757	45 100
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.			-380 780	-518 466	-637 721

Таблица 10.5 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	21,071	27,240	25,885	25,487	27,899
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	-				
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	16,942	16,942	16,942	16,942	16,942
то же в %	%	9,0%	9,3%	9,9%	10,0%	9,2%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	66,283	66,283	66,283	66,283	66,283
то же в %	%					
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	165,561	182,658	171,888	168,782	183,693
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	-				
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	18 199	28 324	29 783	34 675	44 930
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0		
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие	тыс. руб.	15	46	43	51	71

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
расходы из прибыли)						
Налог на прибыль	тыс. руб.	4	12	11	13	18
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	18 218	28 381	29 837	34 739	45 019
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	0	0		
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18 218	28 381	29 837	34 739	45 019

Таблица 10.6 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 03 (ООО «ЭнергоТранзит») за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	-	31,728	37,426	35,378	35,778
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	-	99,257	88,135	92,241	72,974
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	-	12,224	12,224	12,224	12,224
то же в %	%	-	0,012	0,012	0,012	0,011
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	-	44,812	44,812	44,812	44,812
то же в %	%	-	0,451	0,508	0,486	0,614
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	-	997,950	1 027,219	997,020	1 065,699
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	-				
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	-	85 446	53 967	69 118	67 568
Внереализационные расходы	тыс. руб.	-				
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	-	223	218	273	294
Налог на прибыль	тыс. руб.	-	56	55	68	74
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	-	85 725	54 240	69 459	67 936
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	0	0	0	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	-	85 725	54 240	69 459	67 936

Таблица 10.7 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ТЧ-15 ст.Новокузнецк-Сортировочный) за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал			20,061		
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал					
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал					
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал					
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал					
то же в %	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)						
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 619	2 246	1 976	23 087	32 779
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 225	1 768	2 083	6 552	7 677
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	71	0	12	20 932	20 258

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Прибыль	тыс. руб.	7 962	6 301	5 974	420	700
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	52 725	63 748

Таблица 10.8 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ПМС-2 ст. Абагур-Лесной) за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал			1,998		
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал					
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал					
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал					
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал					
то же в %	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)						
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	0	1 639	1 739
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	0	1 173	1 099
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	1 919	1 903
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	12	22
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	2 285	2 704

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

В настоящем разделе приведены технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, установленными в Постановлении Правительства РФ от 05.07.2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования».

Сведения приведены по всем теплоснабжающим/теплосетевым организациям г. Новокузнецка, которые опубликовали данные и содержат данные, сформированные службами ТСО и опубликованные на сайте ФАС России.

В настоящей разработке схемы теплоснабжения, в соответствии с Постановлением Правительства от 22.02.2012 г. № 154, данный раздел содержит описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения.

В следующей таблице приведены основные технико-экономические показатели деятельности за 2023-2024 гг. организаций г. Новокузнецка (по всем видам деятельности).

Таблица 10.9 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций в г. Новокузнецке в 2023-2024 гг.

№	Наименование	Ед. изм.	1	1	1	1	3				6	8	10	10
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "Кузнецкая ТЭЦ"**				**ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)**	**ООО "КузнецкТеплоСбыт"**	**ООО "НТК"**	**ООО "НТК"**
	Период		**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 024**	**Изменения в 2024 относительно 2023**		**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**
									абсолютные значения	**%**				
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство. ТН (хим.очищенная вода)	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство ТН; Сбыт. ТЭ			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка	Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ
	ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазоснабжения	Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТранзит"	-	-				- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)	- (г. Новакузнецк)	контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"	контур теплоснабжения ООО"КузнецкТеплоСбыт"
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	1 137 660	14 562	35 118	77 670	2 387 384	2 515 063	127 679	5,3%	18 405	1 830 126	128 153	131 409
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	1 490 389	28 949	57 883	76 771	3 040 050	3 495 303	455 253	15,0%	119 403	2 320 649	114 540	53 824
2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	912 493	6 845	274
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	698 406	0	0	0	824 418	1 122 668	298 250	36%	0	0	0	0
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене													
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	0	0	8 378	8 991	613	7%	0	0	0	0
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	0	0	5,60	5,20	0	-7%	0	0	0	0
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	0	4 302	4 497	195	5%	0	0	0	0
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	Торги/аукционы			-	-	-	-
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене													
2.2.2.1.	Объем	тонна	13 841	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,85	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.2.2.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.2.3.	мазут													
2.2.3.1.	Объем	тонна	12,36	0	0	0	548,00	981,96	434	79%	0	0	0	0
2.2.3.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	17,15	0	0	0	23,66	28,69	5	21%	0	0	0	0
2.2.3.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	0	427	786	359	84%	0	0	0	0
2.2.3.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	Торги/аукцион	Торги/аукцион			-	-	-	-
2.2.4.	уголь каменный													
2.2.4.1.	Объем	тонна	310 236	0	0	0	418 711	452 161	33 450	8%	0	0	0	0
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	1,35	0	0	0	1,76	2,26	0	28%	0	0	0	0
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	94 849	0	0	0	20 914	20 577	-337	-2%	0	0	0	0
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	Торги/аукцион	Торги/аукцион			-	-	-	-
2.2.4.	Прочее													
2.2.4.1.	Объем	тонна	218 827	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0,47	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	19 182	88	177	24 278	0	0	-	-	6 736	0	11 629	7 324
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	**2,5**	**2,5**	**2,2**	**5,2**	**0,0**	**0,0**	-	-	**4,4**	**0,0**	**7,3**	**7,4**
2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	7 527	35	79	4 661	0	0	-	-	1 523	0	1 588	993
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	2 791	0	10	24
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	3 403	0	0	9 142	0	21 946	21 946	100%	0	0	0	0
2.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного	тыс.руб.	123 871	1 970	10 610	16 161	362 707	400 381	37 674	10%	36 143	0	15 317	11 784

№	Наименование	Ед. изм.	1	1	1	1	3				6	8	10	10
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "Кузнецкая ТЭЦ"**				**ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)**	**ООО "КузнецкТеплоСбыт"**	**ООО "НТК"**	**ООО "НТК"**
	Период		**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 024**	**Изменения в 2024 относительно 2023**		**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**
									абсолютные значения	**%**				
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство. ТН (хим.очищенная вода)	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство ТН; Сбыт. ТЭ			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка	Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ
	ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазоснабжения	Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТранзит"	-	-				- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)	- (г. Новакузнецк)	контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"	контур теплоснабжения ООО"КузнецкТеплоСбыт"
	производственного персонала, в т.ч.:													
2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	93 781	1 495	8 026	12 236	275 149	303 379	28 230	10%	27 717	0	11 764	9 051
2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	30 090	475	2 583	3 926	87 558	97 002	9 444	11%	8 426	0	3 553	2 733
2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП, в т.ч.:	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	8 400	41 208	0	0
2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	6 442	30 468	0	0
2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	1 958	10 740	0	0
2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	41 696	525	1 209	4 901	125 824	119 117	-6 707	-5%	6 808	11	1 160	578
2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	41 696	525	1 209	4 901	0	119 117	119 117	100%	6 808	11	1 160	299
2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	279
2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	371	0	0	0	32	0	-32	-100%	0	1 917	5 729	10 179
2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	680	20 864	9 187
2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	24 421	16 152	10 645
2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	393	0	0
2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	165 086	2 937	10 534	8 287	333 838	362 540	28 702	9%	0	0	35 164	2 725
2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	-	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	есть	есть			отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	438 374	23 428	35 353	14 002	1 423 905	1 468 651	44 746	3%	58 525	1 339 919	1 670	1 104
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-352 729	-14 387	-22 765	899	-652 666	-983 858	-331 192	51%	0	-518 466	13 613	77 585
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	-352 729	-14 387	-22 765	899	-67 052	-459 090	-392 038	585%	-100 998	34 757	13 613	77 585
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	13 611	5 454
5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	0	0	31 260	174 086	142 826	457%	0	-3 754	0	0
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	0	0	31 260	-5 079	-36 339	-116%	0	0	0	0

№	Наименование	Ед. изм.	1	1	1	1	3				6		8		10		10	
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "Кузнецкая ТЭЦ"**				**ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)**		**ООО "КузнецкТеплоСбыт"**		**ООО "НТК"**		**ООО "НТК"**	
	Период		**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 024**	**Изменения в 2024 относительно 2023**		**2 023**		**2 023**		**2 023**		**2 023**	
									абсолютные значения	**%**								
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство. ТН (хим.очищенная вода)	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство ТН; Сбыт. ТЭ			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка		Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ		Передача. ТЭ		Передача. ТЭ	
	ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазоснабжения	Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТранзит"	-	-				- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)		- (г. Новакузнецк)		контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"		контур теплоснабжения ООО"КузнецкТеплоСбыт"	
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	0	0	54 678	27 213	-27 465	-50%	0		0		0		0	
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	0	0	-23 418	-32 292	-8 874	38%	0		0		0		0	
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	179 165	179 165	100%	0		0		0		0	
6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	-	-	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=542b4ac7-aa34-4246-9318-ab09d5f1a75e	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8271732b-d14d-4e7b-b357-4ba04cdc92d0			-		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9aea6bde-250c-4f44-8516-f66278f660e4		https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=edbadf52-ff70-4c9a-ad08-53ec6b063f80		https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=edbadf52-ff70-4c9a-ad08-53ec6b063f80	
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1 307,50		0,00		0,00		0,00		890,00		890,00		0	0%	3,94		590,09		0,00		0,00	
7.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Артышта ШЧ	1,40	с коллекторов ЗС ТЭЦ	569,29	-	-	-	-
7.2		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Абагур-Лесной	0,77	с коллекторов газовых котельных	20,80	-	-	-	-
7.3		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Новокузнецк - Соортировочный	12,68	-	-	-	-	-	-
7.5		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Бирюлинская	0,24	-	-	-	-	-	-
7.7		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Юрга	0,31	-	-	-	-	-	-
7.9		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Промышленная ЭЧ и РСП	8,22	-	-	-	-	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	727,23		0,00		0,00		0,00		933,14		890,60		-43	-5%	23,62		596,34		25,58		56,30	
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	3 119,29		903,42		1 176,84		8 191,03		2 027,49		1 860,88		-167	-8%	37,43		0,00		0,00		0,00	
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		-	-	0,00		1 433,37		0,00		0,00	
10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	1 542,78		168,78		997,02		5 538,77		1 999,19		1 845,86		-153	-8%	34,08		1 165,39		1 172,27		196,86	
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	1 542,78		168,78		997,02		5 538,77		997,14		866,43		-131	-13%	29,09		271,75		0,00		0,00	
10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0		0		0		0		109,69		751,40		642	585%	29,09		271,75		0,00		0,00	
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0		0		0		0		596,74		376,46		-220	-37%	0,00		893,64		1 172,27		196,86	
10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и	тыс. Гкал	0		0		0		0		405,00		602,97		198	49%	4,99		894,64		0,00		0,00	

№	Наименование	Ед. изм.	1	1	1	1	3				6	8	10	10
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "Кузнецкая ТЭЦ"**				**ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)**	**ООО "КузнецкТеплоСбыт"**	**ООО "НТК"**	**ООО "НТК"**
	Период		**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 024**	**Изменения в 2024 относительно 2023**		**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**
									абсолютные значения	**%**				
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство. ТН (хим.очищенная вода)	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство ТН; Сбыт. ТЭ			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка	Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ
	ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазоснабжения	Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТранзит"	-	-				- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)	- (г. Новакузнецк)	контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"	контур теплоснабжения ООО"КузнецкТеплоСбыт"
	нормативам потребления коммунальных ресурсов													
11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	3,35	254,49	4,46	0,35
12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	0,00	25,49	15,89	0,00	0,00	0,00	-	-	3,35	267,98	4,46	0,35
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	98,0	2,0	10,0	16,0	256,9	487,0	230	90%	166,0	0,0	27,0	31,0
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	0,0	0,0	0,0	0,0	166,8	0,0	-167	-100%	29,0	40,0	2,0	2,0
15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости о т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	168,10	0,00	0,00	0,00	0,00	166,80	167	100%	213,00	0,00	0,00	0,00
15.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. Артышта ШЧ	219,50	- -	- -
15.2		кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. Абагур-Лесной	211,50	- -	- -
15.3		кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. Новокузнецк - Соортировочный	174,30	- -	- -
15.4		кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. Промышленная ЭЧ	218,00	- -	- -
15.5		кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. Бирюлинская	222,50	- -	- -
15.7		кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. Юрга	227,20	- -	- -
		кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. ст.Промышленная РСП	218,00	- -	- -
16.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости о т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	168,90	0,00	0,00	0,00	157,23	166,65	9	6%	213,00	0,00	0,00	0,00
16.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. Артышта ШЧ	219,50	- -	- -
16.2		кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. Абагур-Лесной	211,50	- -	- -
16.3		кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. Новокузнецк - Соортировочный	174,30	- -	- -
16.4		кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. Промышленная ЭЧ	218,00	- -	- -
16.5		кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. Бирюлинская	222,50	- -	- -
16.7		кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. Юрга	227,20	- -	- -
16.8		кг у.т./Гкал	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	кот. ст.Промышленная РСП	218,00	- -	- -
17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0	0%	0,04	0,00	1,35	5,04

№	Наименование	Ед. изм.	1	1	1	1	3				6	8	10	10
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**	**АО "Кузнецкая ТЭЦ"**				**ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)**	**ООО "КузнецкТеплоСбыт"**	**ООО "НТК"**	**ООО "НТК"**
	Период		**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 024**	**Изменения в 2024 относительно 2023**		**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**
									абсолютные значения	**%**				
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство. ТН (хим.очищенная вода)	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство ТН; Сбыт. ТЭ			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка	Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ
	ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазоснабжения	Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТранзит"	-	-				- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)	- (г. Новакузнецк)	контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"	контур теплоснабжения ООО"КузнецкТеплоСбыт"
	договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности													
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	4,01	0	-6%	0,73	0,00	0,00	0,00
19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	12	12	14	23	29							
			ООО "Сибэнерго"	**ООО "Сибэнерго"**	**ООО "Теплоснаб"**	**МП "ГУЖКХ"**	**АО "Кузбассэнерго"**							
	Период		**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 024**	**Изменения в 2024 относительно 2023**		**2 023**	**2 024**	**Изменения в 2024 относительно 2023**	
									абсолютные значения	**%**			**абсолютные значения**	**%**
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка	Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения			
	ЦСТ		г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО	г. Новакузнецк	г. Новокузнецк	МТСК (КТСР)	МТСК (контур КузТЭЦ)			МТСК (ЗТСР)	МТСК (контур ЗС ТЭЦ)		
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	432 799	3 365	25 687	95 479	959 552	1 026 751	67 199	7%	515 677	543 085	27 408	5%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	522 695	1 823	25 685	94 298	878 250	968 794	90 544	10%	333 020	303 583	-29 436	-9%
2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	908	4 622	0	345 933	369 446	23 513	7%	118 269	119 492	1 223	1%
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	54 079	0	4 622	48 350	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене													
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	0	7 458	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	0	6	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	5 496	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	Прямые договоры без торгов	-	-			-	-		
2.2.1.	дизельное топливо													
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	0	7,55	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	0	40,85	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	Прямые договоры без торгов	-	-			-	-		
2.2.4.	уголь каменный													
2.2.4.1.	Объем	тонна	26 057	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	13 631	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	Торги/аукционы	-	-	-	-	-			-	-		
2.2.4.	Прочее													
2.2.4.1.	Объем	тонна	0	0	4,34	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	1 041	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-			-	-		
2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	34 039	0	1 377	4 573	96 816	101 558	4 742	5%	43 411	45 439	2 028	5%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	**5,4**	**0,0**	**7,0**	**6,3**	**4,5**	**4,7**	0	5%	**4,6**	**4,8**	0	4%
2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	6 286	0	197	727	21 502	21 476	-26	0%	9 496	9 514	18	0%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	6 457	0	12	3	0	0	-	-	0	0	-	-
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	726	0	0	441	0	15	15	100%	0	0	0	100%
2.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	140 640	0	2 930	12 453	113 990	142 136	28 146	25%	45 939	47 383	1 444	3%
2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	106 034	0	2 250	9 565	88 283	109 945	21 662	25%	35 546	36 587	1 041	3%
2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	34 606	0	680	2 889	25 707	32 192	6 485	25%	10 393	10 796	403	4%
2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП, в т.ч.:	тыс.руб.	8 153	0	5 066	7 325	0	0	-	-	0	0	-	-
2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	6 276	0	3 891	5 617	0	0	-	-	0	0	-	-
2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	1 878	0	1 175	1 708	0	0	-	-	0	0	-	-
2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	2 527	0	212	9 342	74 844	107 333	32 489	43%	68 120	36 587	-31 533	-46%
2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	2 527	0	212	9 342	0	60 132	60 132	100%	0	36 303	36 303	100%
2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	0	0	0	0	0	47 201	47 201	100%	0	284	284	100%
2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	9 650	212	25	216	739	1 019	280	38%	1	1	0	35%
2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	195 086	684	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	13 458	0	0	1 233	0	0	-	-	0	0	-	-
2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-

№	Наименование	Ед. изм.	12	12	14	23	29							
			ООО "Сибэнерго"	**ООО "Сибэнерго"**	**ООО "Теплоснаб"**	**МП "ГУЖКХ"**	**АО "Кузбассэнерго"**							
	Период		**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 023**	**2 024**	**Изменения в 2024 относительно 2023**		**2 023**	**2 024**	**Изменения в 2024 относительно 2023**	
									абсолютные значения	**%**			**абсолютные значения**	**%**
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка	Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения			
	ЦСТ		г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО	г. Новакузнецк	г. Новокузнецк	МТСК (КТСР)	МТСК (контур КузТЭЦ)			МТСК (ЗТСР)	МТСК (контур ЗС ТЭЦ)		
2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	51 934	0	1 616	4 078	102 110	117 144	15 034	15%	17 963	26 312	8 349	46%
2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	-	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	есть	отсутствует			отсутствует	отсутствует		
2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	5 946	20	9 824	6 284	143 818	130 143	-13 675	-10%	39 317	28 369	-10 948	-28%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-89 896	1 542	2	1 180	81 302	57 957	-23 345	-29%	182 658	239 502	56 844	31%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	-89 896	1 542	2	2	909 742	-34 995 406	-35 905 148	-3947 %	909 742	-34 995 406	-35 905 148	-3947 %
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	0	-1 707	0	28 954	28 954	100%	0	20 272	20 272	100%
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	0	6 425	0	28 954	28 954	100%	0	19 585	19 585	100%
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	0	7 963	0	0	-	-	0	687	687	100%
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	0	-1 538	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ba18e1a6-b522-44d9-a934-b95fe7d6c795	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ba18e1a6-b522-44d9-a934-b95fe7d6c795	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0a747c6a-95b6-403c-86e5-1a07019438c3	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=97f8e5f1-a960-43c8-983e-8adba64311a7	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d55aa539-8bd5-4e6d-b369-e4ab7b2fd1df			-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d55aa539-8bd5-4e6d-b369-e4ab7b2fd1df		
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	84,25	0,00	0,00	20,80	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
7.4	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч	Котельная посёлка Притомский 31,75	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
7.6		Гкал/ч	Котельная № 1 посёлка Абагур-Лесной 6,25	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
7.7		Гкал/ч	Котельная № 2 посёлка Абагур-Лесной 6,80	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
7.8		Гкал/ч	Котельная № 3 посёлка Абагур-Лесной 0,70	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
7.9		Гкал/ч	Котельная № 1 разъезд-Абагуровский 1,74	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
7.10		Гкал/ч	Котельная № 2 разъезд-Абагуровский 2,06	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
7.11		Гкал/ч	Котельная посёлка Листвяги 22,00	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
7.12		Гкал/ч	Котельная № 6 3,00	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
7.13		Гкал/ч	Котельная № 32 4,10	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
7.15		Гкал/ч	ОРК "Таргай" 1,78	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
7.16		Гкал/ч	Котельная "РТРС" 1,38	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
7.17		Гкал/ч	Котельная станции 2,69	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -

№	Наименование	Ед. изм.	12	12	14	23	29							
			ООО "Сибэнерго"	ООО "Сибэнерго"	ООО "Теплоснаб"	МП "ГУЖКХ"	АО "Кузбассэнерго"							
	Период		2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 024	Изменения в 2024 относительно 2023		2 023	2 024	Изменения в 2024 относительно 2023	
									абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка	Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения			
	ЦСТ		г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО	г. Новакузнецк	г. Новокузнецк	МТСК (КТСР)	МТСК (контур КузТЭЦ)			МТСК (ЗТСР)	МТСК (контур ЗС ТЭЦ)		
			Полосухинская											
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	3 265,00	1,16	21,61	20,80	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	84,98	0,00	21,61	60,05	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	351,31	0,00	-351	-100%	137,92	0,00	-138	-100%
10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	75,23	0,00	53,04	59,37	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	17,57	0,00	53,04	59,37	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	4	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	53	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	17,34	0,00	4,44	0,00	295,04	295,04	0	0%	126,97	126,87	0	0%
12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	9,74	0,44	4,44	0,00	351,31	348,07	-3	-1%	137,92	126,87	-11	-8%
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	238,0	0,0	5,0	12,5	0,0	206,0	206	100%	0,0	206,4	206	100%
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	8,0	0,0	5,0	5,6	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-
15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости о т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	223,10	0,00	0,00	157,70	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
16.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости о т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	211,38	0,00	0,00	211,38	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
16.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	-	-	-	Котельная Авиаторов, 56А 146,30	-	-	-	-	-	-	-	-
16.2		кг у.т./Гкал	-	-	-	Котельная Авиаторов, 1-В 158,50	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	83,56	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0	-100%	0,01	0,00	0	-100%
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	2,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Исполнительным органом государственной власти, уполномоченным осуществлять государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (в том числе в сфере теплоснабжения) на территории г. Новокузнецка, является Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее РЭК Кузбасса). Ранее эти функции выполняла Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области (далее – РЭК КО), но Постановлением Губернатора Кемеровской области-Кузбасса от 24.12.2019 г. №91-пг Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области была переименована в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса. Далее постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 №142 было утверждено Положение о Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения…» настоящий раздел содержит описание цен и тарифов, установленных с учетом последних трех лет (2023-2025 гг.). Кроме того, для оценки изменений тарифов с момента предыдущей актуализации схемы справочно приведены данные о тарифах, действовавших в 2017-2022 г.

11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)

На территории г. Новокузнецка тарифы в сфере теплоснабжения действовали в 2017-2025 гг. для 10-23 регулируемой организации, при этом число ТСО в 2025 г. относительно 2024 г. не изменилось (10 ТСО).

В 2025 г. были отмечены следующие изменения в утвержденных ценах (тарифах):

Тарифы на тепловую энергию

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Новокузнецке можно сделать следующие выводы:

- Тарифы:
  - в 2025 г. перечень ТСО и зон деятельности, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился.
- Максимальный темп роста тарифов:
  - с 1 п/г 2025 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных на 2 п/г 2024 г., при этом по одной ТСО отмечено снижение тарифов:
    - МП «ГУЖКХ» снижение тарифа на 10,5%.

- с 2 п/г 2025 г. по отдельным ТСО рост тарифов был в пределах 11,9%, однако по большинству организаций отмечен более значительные темпы роста:
  - ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифов с коллекторов ТЭЦ и для компенсации потерь – на 20,7%, реализации от ТЭЦ – на 19,5%; рост всех тарифов от котельных – на 16,8%;
  - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост тарифа с коллекторов на 20,0%, тарифа для конечных потребителей – на 19,2%;
  - ООО «КузнецкТеплоСбыт» - рост тарифа на компенсацию потерь на 18,4%;
  - АО «Кузнецкая ТЭЦ» рост тарифов с коллекторов и на компенсацию потерь на 17,0%, на тепло для потребителей, присоединенных к сетям АО «Кузбассэнерго» - на 13,3%;
  - ООО «СибЭнерго» - рост тарифа реализации на 14,0%.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

Количество организаций, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, в 2025 г. относительно 2024 г. не изменилось (6 ТСО), однако в конце 2025 г. тарифы ООО «Теплоснаб» на услуги по передаче тепла утратили силу.

- Тарифы:
  - в 2025 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций (зон деятельности) не установлены, при этом тарифы ООО «Теплоснаб» на услуги по передаче тепла в конце 2025 г. утратили силу.
- Максимальный темп изменения тарифов:
  - 1 п/г 2025 г. тарифы большинства ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с на 2 п/г 2024 г., при этом по двум ТСО произошли изменения:
    - ООО «НТК» - тарифы в зоне ООО «Кузнецктеплосбыт» были скорректированы в сторону уменьшения с 16.04.2025 г.;
    - АО «Кузбассэнерго» - тарифы на 2025 г. установлены с разделением на тарифы в части собственных сетей и тарифы в части сетей по концессионному соглашению, при этом тарифы, установленные с данным разделением на 2025 г. ниже, чем тариф

по всему имуществу, действовавший в 2024 г. не менее, чем на 27,2%.

- с 01.07.2025 г тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 12,0%, но по нескольким ТСО отмечены более значительные изменения отмечен по следующим организациям:
  - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» - рост на 75,8%;
  - ООО «НТК» на услуги по передаче ТЭ, реализуемой ООО «ЭнергоТранзит» - рост на 69,8%.

Тарифы на теплоноситель

Количество организаций, для которых установлены тарифы на теплоноситель в 2025 г. относительно 2024 г. не изменилось (4 ТСО).

- Тарифы:
  - в 2025 г. перечень ТСО и зон деятельности, для которых установлены тарифы, не изменился.
- Максимальный темп роста тарифов:
  - с 1 п/г 2025 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с 2 п/г 2024 г.;
  - с 2 п/г 2025 г. тарифы для ТСО установлены с ростом:
    - ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифов на теплоноситель от ТЭЦ – на 18,0-19,5%, на теплоноситель от котельных – на 16,8%;
    - ООО «СибЭнерго» рост на 14,0%;
    - ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» - рост на 12,0%;
    - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» - рост на 11,7%.

Тарифы на ГВС в открытых системах

Тарифы на ГВС в открытых системах действовали в 2025 г. для 6 ТСО, что соответствует 2019-2024 г.

- Тарифы:
  - в 2025 г. перечень ТСО и зон деятельности, для которых установлены тарифы, не изменился.
- Максимальный темп роста тарифов:
  - на 1 п/г 2025 г. тарифы всех ТСО кроме ОАО «РЖД» не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных на 2 п/г 2024 г. При этом

тарифы ОАО «РЖД» на 1 п/г 2025 г. увеличились на 1,2-1,3% в связи ростом компонента на теплоноситель на 5,9%;

- на 2 п/г 2025 г. для ОАО «РЖД» и ООО «КузнецкТеплоСбыт» тарифы были установлены с ростом в пределах 11,7%. По остальным ТСО темпы роста были более значительные:
  - ООО «ЭнергоТранзит»:
    - для потребителей от ТЭЦ рост тарифа и обоих компонентов тарифа на 19,5%;
    - для потребителей от котельных рост тарифа и обоих компонентов тарифа на 16,8%.
  - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» - рост тарифа на 17,6-17,7% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 11,7%, компонент на теплоэнергию – рост на 19,2%);
  - ОАО «Кузнецкая ТЭЦ»:
    - для потребителей с коллекторов – рост на 16,0-16,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 17,0%)
    - для потребителей через сети АО "Кузбассэнерго" рост тарифа на 13,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 13,3%).
  - ООО «СибЭнерго» - рост тарифа и обоих компонентов тарифа на 14,0%;

Плата за подключение к системе теплоснабжения

На 2025 г. в г. Новокузнецке установлена плата за подключение к системе теплоснабжения для двух организаций в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки (без ограничения подключаемой нагрузки потребителей):

- АО «Кузбассэнерго» (филиал «МТСК»);
- ООО «ЭнергоТранзит».

Плата за подключение к системе теплоснабжения объектов с нагрузкой более 0,1 Гкал/ч на 2025 г. не установлена, при этом продолжает действовать постановление РЭК КО, установившее плату для ООО "ТСН" с 2019 г. (с 02.12.2019 г. ООО "ТСН" реорганизовано в виде присоединения к АО «Кузбассэнерго»).

В индивидуальном порядке плата за подключение к системам теплоснабжения в 2025 г. установлена для ООО "ЭнергоТранзит" два раза для подключения двух объектов.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

На 2025 г. в г. Новокузнецке установлена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности (как и в 2019-2024 гг. – только для АО «Кузнецкая ТЭЦ») со снижением на 1,2% относительно платы, установленной на 2024 г.

11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)

На территории г. Новокузнецка в 2017 г. тарифы в сфере теплоснабжения действовали для 23 регулируемой организации в сфере теплоснабжения, в 2018 г. число организаций сократилось до 22, в 2019 г. - до 20, в 2020-2022 гг. сократилось до 13, в 2023-2025 гг. до 10.

Организации, имеющие действующие тарифы в сфере теплоснабжения в 2017-2025 гг., приведены в следующей таблице:

Таблица 11.1 – Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2025 гг.

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	АО "Евразруда" Абагурский филиал	1	1	0	0	0	0	0	0	0
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	АО "Межрегиональная теплосетевая компания"	1	1	до 19.12	0	0	0	0	0	0
5	АО "РУСАЛ Новокузнецкий Алюминиевый Завод"	до 12.12	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	1	0	0	0	0	0	0
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
9	ООО "Мечта-НК"	1	1	1	0	0	0	0	0	0
10	ООО "НТК"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"	1	1	1	0	0	0	0	0	0
12	ООО "Сибэнерго"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	1	1	1	0	0	0	0	0	0
14	ООО "Теплоснаб"	1	1	1	1	1	1	1	1	до 28.11
15	МКП "Центральная ТЭЦ"(до 2018 г. - ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	0	0	0	0	0	0
16	ООО "Шахта "Юбилейная"	1	1	1	1	1	до 01.09	0	0	0
17	ООО "ЭнергоСеть"	1	1	1	1	1	до 01.09	0	0	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	с 22.11	1	1	1	1	1	1	1	1
19	ООО "ЮжГ"	1	1	1	0	0	0	0	0	0
20	ООО ТК "Садовая"	с 03.11	1	0	0	0	0	0	0	0
21	ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области	1	до 28.03	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
23	МП "ГУЖКХ"	0	с 20.04	1	1	1	1	1	1	1
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	до 10.01	0	0	0	0	0	0	0	0
28	ООО "Водоканал"	1	1	1	1	0	0	0	0	0
29	АО "Кузбассэнерго"	0	0	с 19.12	1	1	1	1	1	1
30	ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"	0	0	0	0	с 30.04	до 01.09	0	0	0
	Итого	**23**	**22**	**20**	**13**	**13**	**13**	**10**	**10**	**10**

11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующих таблицах приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о средних тарифах на отпущенную тепловую энергию и количестве отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности каждой из ЕТО г. Новокузнецка, а также средневзвешенный тариф от ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей разработки Схемы (2024 г.).

Данные о средних тарифах и объемах отпуска приняты в соответствии с протоколами заседаний РЭК КО/РЭК Кузбасса об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период.

Средневзвешенный тариф от ЕТО в г. Новокузнецке рассчитан в соответствии с формулой, приведенной в Методических указаниях.

Перечень ЕТО г. Новокузнецка, определенных в Схеме теплоснабжения и ее актуализациях до 2024 г., а также примечания по деятельности ТСО и установленных для нее тарифах на тепловую энергию приведен в следующей таблице:

Таблица 11.2 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО на 2024	№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
01	01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1 196	1 274	1 373	1 424	1 486	1 704	1 741
02	02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	1 063	1 166	1 208	1 258	1 516	1 988	2 096
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК") (от ЦТЭЦ)	1 534	1 589	1 677	1 744	1 891	2 202	2 329
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»)	-	-	-	2 175	2 315	-	-
04	04	04	ООО «Сибэнерго»	1 737	2 051	2 243	2 346	3 036	4 600	4 880
05	05	05	АО «Евразруда»*	1 182	-*	-*	-*	-*	-*	-*
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная на ст. Новокузнецк-Восточный)	1 442	1 543	1 676	-*	-*	-*	-*
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный)	1 442	1 543	1 676	1 746	1 808	2 060	2 153

№ ЕТО на 2024	№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино)	1 442	1 543	1 676	1 746	-*	-*	-*
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельные на ст. Новокузнецк через сети ООО "СибЭнерго")	-*	-*	2 376	2 467	2 561	2 921	3 060
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2)	1 780	1 871	1 984	2 071	2 145	2 396	2 510
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2) (через сети ООО "СибЭнерго")	-*	-*	2 684	2 796	2 902	2 921	3 421
07	07	07	ООО ТК «Садовая»*	946	-*	-*	-*	-*	-*	-*
09	-09	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-*	-*	-*	-*	-*	-*	-*
10	10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	-**	-**	-**	-**	-**	3 222	3 409
не ЕТО	не ЕТО	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-*	-*	-*	-*	-*	-**	-**

* - теплоснабжающие организации, которые поставляют тепловую энергию по ценам (тарифам), определяемым договорами, заключенными по соглашению сторон (нерегулируемые тарифы).

** - теплоснабжающие организации в данный год не имели статуса ЕТО

Таблица 11.3 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ ЕТО на 2024	№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
01	01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1 869,5	1 854,3	1 665,5	1 665,5	1 665,5	1 615,5	1 616,2
02	02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	1 273,8	1 264,5	1 263,5	1 273,0	1 269,1	1 221,6	1 235,6
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК") (от ЦТЭЦ)	1 244,3	1 181,5	1 184,1	1 023,1	1 023,1	1 001,9	1 000,9
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»)	-	-	-	5,0	5,0	-	-
04	04	04	ООО «Сибэнерго»	578,1	571,2	571,2	502,5	83,2	83,2	83,2
05	05	05	АО «Евразруда»*	158,8	-*	-*	-*	-*	-*	-*
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная на ст. Новокузнецк-Восточный)	2,3	2,3	2,0	-*	-*	-*	-*
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный)				1,9	1,4	1,9	1,6
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино)					-*	-*	-*
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельные на ст. Новокузнецк через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	2,6	3,4	3,3	3,4	3,3
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2)	2,4	1,3	1,0	0,3	0,3	0,3	0,3
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2) (через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	1,3	0,6	0,7	0,6	0,7
07	07	07	ООО ТК «Садовая»*	27,5	-*	-*	-*	-*	-*	-*
09	09	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-*	-*	-*	-*	-*	-*	-*
10	10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	-**	-**	-**	-**	-**	378,0	378,0
не ЕТО	не ЕТО	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-*	-*	-*	-*	-*	-**	-**

№ ЕТО на 2024	№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
			ИТОГО	**5 157**	**4 875**	**4 691**	**4 475**	**4 051**	**4 306**	**4 320**

* - теплоснабжающие организации, которые поставляют тепловую энергию по ценам (тарифам), определяемым договорами, заключенными по соглашению сторон (нерегулируемые тарифы).

** - теплоснабжающие организации в данный год не имели статуса ЕТО

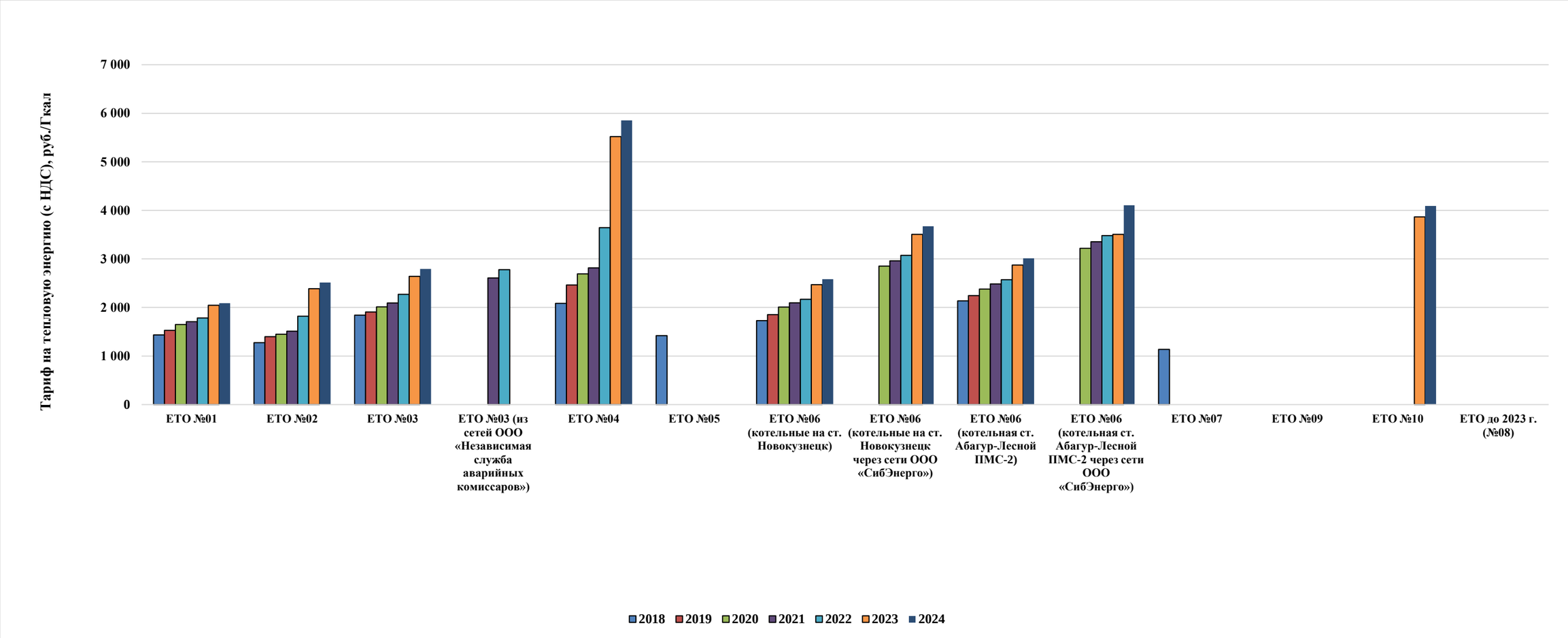

Рисунок 11.1 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Новокузнецк

Таблица 11.4 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

Наименование поселения, городского округа, города федерального значения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
г. Новокузнецк	1 304	1 414	1 513	1 555	1 632	2 091	2 187

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

В настоящей разработке схемы теплоснабжения в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, здесь и далее отражены изменения в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области (далее – РЭК КО)/Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса), зафиксированные за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения (за 2024 г.). Кроме того, приведены данные о тарифах, утвержденных на 2017-2023 гг. и на 2025 г.

На территории г. Новокузнецка в период 2017-2025 гг. тарифы на тепловую энергию были установлены для 7-16 организаций (в зависимости от года):

Таблица 11.5 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	АО "Евразруда" Абагурский филиал	1	1	0	0	0	0	0	0	0
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	ОАО «РЖД»	1	1	1	1	1	1	1	1	1
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	0	0	0	0	0	0	0
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
9	ООО "Мечта-НК"	1	1*	1*	0	0	0	0	0	0
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"	1	1*	1*	0	0	0	0	0	0
12	ООО "Сибэнерго"	с 01.08	1	1	1	1	1	1	1	1
15	МКП "Центральная ТЭЦ"(до 2018 г. - ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	0	0	0	0	0	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	с 04.07	1	1	1	1	1	1	1
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"	1*	1*	1*	0	0	0	0	0	0
20	ООО ТК "Садовая"	с 03.11	1	0	0	0	0	0	0	0
21	ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области	1	до 28.03	0	0	0	0	0	0	0
22	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	МП "ГУЖКХ"	0	с 20.04	1	1	1	1	1	1	1
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	до 10.01	0	0	0	0	0	0	0	0
28	ООО "Водоканал"	1	1	1	1	0	0	0	0	0
	Итого	**15**	**16**	**12**	**8**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**

* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 11.2 в таблице «Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2025 гг.»).

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2017-2019 гг., на 2020-2023 гг. и на 2024-2025 гг. представлены в следующих таблицах.

Таблица 11.6 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	**ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"**												
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ**								**Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ)**			
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	455,36	-	473,12	3,9%	473,12	-	493,94	4,4%	493,94	-	513,70	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	537,32	-	558,28	3,9%	558,28	-	582,85	4,4%	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям								Реализация ТЭ конечным потребителям			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	492,99	-	512,21	3,9%	512,21	-	534,75	4,4%	534,75	-	559,41	4,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	581,73	-	604,41	3,9%	604,41	-	631,01	4,4%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №397 (на 2019-2023 гг.)			
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ (для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная")**								**Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ (для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная"))**			
	вид деятельности	Отпуск ТЭ потребителям								Реализация ТЭ			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	689,64	-	741,05	7,5%	741,05	-	773,73	4,4%	773,73	-	826,13	6,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	813,77	-	874,44	7,5%	874,44	-	913,00	4,4%	928,48	1,7%	991,36	6,8%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №608 (на 2019-2023 гг.)			
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк, узел теплоснабжения - паровоздуходувная станция**								**-**	**-**	**-**	**-**
	вид деятельности	Реализация ТЭ								-	-	-	-
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	425,36	-	441,95	3,9%	441,95	-	461,40	4,4%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628								-	-	-	-
2	**ОАО "Евразруда" (Абагурский филиал, г. Новокузнецк)**												
	вид деятельности	Реализация ТЭ								-	-	-	-
	- потребители (пар от 1,2 до 2,5 кг/см2), руб./Гкал	1 130,06	-	1 158,79	2,5%	1 158,79	-	1 205,82	4,1%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.10.2016 №205								-	-	-	-
3	**АО "Кузнецкая ТЭЦ"**												
	вид деятельности	Отпуск с коллекторов											
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	645,79	-	684,28	6,0%	684,28	-	713,03	4,2%	713,03	-	742,62	4,1%
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	607,02	-	643,20	6,0%	643,20	-	670,23	4,2%	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	619,94	-	656,89	6,0%	656,89	-	684,49	4,2%	-	-	-	-
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см2, руб./Гкал	640,61	-	678,79	6,0%	678,79	-	707,31	4,2%	-	-	-	-
	- пар свыше 13,0 кг/см2, руб./Гкал	645,82	-	684,31	6,0%	684,31	-	713,06	4,2%	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	678,11	-	718,52	6,0%	718,52	-	748,71	4,2%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Реализация ТЭ				-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	**г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к сетям МП НГО "Сибирская сбытовая компания" (до 21.09.2017)**		**г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к муниципальным сетям (Центральный, Кузнецкий районы) (с 22.09.2017 до 29.11.2017)**		-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 134,35	-7,2%	1 173,69	3,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 338,53	-7,2%	1 384,95	3,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	зона деятельности	**г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к сетям ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (до 29.11.2017)**			**г. Новокузнецк, конечные потребители (с 30.11.2017)**					**г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к сетям ООО "Тепловые сети Новокузнецка"**			
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	993,95	-	1 033,29 (до 29.11), 1 209,39 (с 30.11)	4,0% до 29.11, 21,8% с 30.11.	1 209,39	-	1 209,39	-	1 209,39	-	1 354,54	12,0%
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	934,15	-	971,13	4,0%	971,13	-	1 013,86	4,4%	-	-	-	-

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	954,16	-	991,93	4,0%	991,93	-	1 035,57	4,4%	-	-	-	-
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см2, руб./Гкал	985,98	-	1 025,01	4,0%	1 025,01	-	1 070,11	4,4%	-	-	-	-
	- пар свыше 13,0 кг/см2, руб./Гкал	993,98	-	1 033,33	4,0%	1 033,33	-	1 078,80	4,4%	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 043,69	-	1 085,00	4,0%	1 085,00	-	1 132,74	4,4%	-	-	-	-
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 172,86	-	1 219,28 (до 29.11), 1 427,08 (с 30.11.)	4,0% до 29.11, 21,8% с 30.11.	1 427,08	-	1 427,08	-	1 451,27	1,7%	1 625,45	12,0%
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	713,03	-	742,62	4,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 г. №669 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №589 (на 2019-2023 гг.)			
6	**ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)**												
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"**											
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	1 371,41	-	1 424,89	3,9%	1 424,89	-	1 458,37	2,3%	1 458,37	-	1 626,98	11,6%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	1 356,21	-	1 409,12	3,9%	1 409,12	-	1 442,23	2,3%	-	-	-	-
	- население (с НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- ГВ, руб./Гкал	1 618,26	-	1 681,37	3,9%	1 681,37	-	1 720,88	2,3%	1 750,04	1,7%	1 952,38	11,6%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	**1 600,35**	-	1 662,76	3,9%	1 662,76	-	1 701,83	2,3%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2015 №1003 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №693 (на 2019-2023 гг.)			
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"**											
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 743,64 (с 15.06)	-	1 743,64	-	1 743,63	0,0%	1 815,71	4,1%	1 815,71	-	1 926,18	6,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 057,50 (с 15.06)	-	2 057,50	-	2 057,48	0,0%	2 142,54	4,1%	2 142,54	-	2 311,42	7,9%
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 15.06.2017 №85 (на 2017 г.)				Постановление РЭК КО от 20.12.2017 №706 (на 2018-2020 гг.)							
7	**МП НГО "Сибирская сбытовая компания"**												
	вид деятельности	Реализация ТЭ								-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 414,13	-	1 484,55	5,0%	1 472,10	-0,8%	1 532,46	4,1%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 668,67	-	1 751,77	5,0%	1 737,08	-0,8%	1 808,30	4,1%	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь								-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 022,77	-	1 022,77	-	1 022,77	-	1 063,68	4,0%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №624								-	-	-	-
	вид деятельности	-	-	Отпуск с коллекторов источника ООО "Стройград"						-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 022,77 (с 01.08)	-	1 022,77	-	1 063,68	4,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	Постановление РЭК КО от 01.08.2017 №133						-	-	-	-
8	**ООО "КузнецкТеплоСбыт"**												
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	960,90	-3,3%	998,38	3,9%	998,38	-	1 144,71	14,7%	1 144,71	-	1 192,17	4,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 133,86	-3,3%	1 178,08	3,9%	1 178,08	-	1 350,76	14,7%	1 373,65	1,7%	1 430,61	4,1%
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	526,51	-	544,10	3,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №632 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №609 (на 2019-2023 гг.)			
9	**ООО "Мечта-НК"**												
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	764,16	-	793,96	3,9%	*	-	*	-	*	-	*	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	901,71	-	936,87	3,9%	*	-	*	-	*	-	*	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2016 №601											
11	**ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"**												
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 200,63	-	1 278,37	6,5%	*	-	*	-	*	-	*	-

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 416,74	-	1 508,48	6,5%	*	-	*	-	*	-	*	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 13.12.2016 №464											
12	**ООО "СибЭнерго"**												
	вид деятельности	-	-	Реализация ТЭ		-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 484,55 (с 01.08 до 20.12)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 751,77 (с 01.08 до 20.12)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	Постановление РЭК КО от 01.08.2017 №131 (на 2017 г.) (утратил силу 20.12.2017)		-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	-	-	Отпуск ТЭ с коллекторов						-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 054,13 (с 20.12)	-	1 054,13	-	1 337,11	26,8%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона деятельности	-	-	**системы теплоснабжения с кодами №4-9, 11-23, 32,33**						**Новоуцзнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)**			
	вид деятельности	-	-	Реализация ТЭ									
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 613,70 (с 20.12)	-	1 613,70	-	1 921,30	19,1%	1 921,30	-	2 209,50	15,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 904,17 (с 20.12)	-	1 904,17	-	2 267,13	19,1%	2 305,56	1,7%	2 651,40	15,0%
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	Постановление РЭК КО от 19.12.2017 №531 (на 2017-2018 гг.)						Постановление РЭК КО от 12.12.2018 №493 (на 2019-2021 гг.)			
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	**г. Новокузнецк, ведомственные котельные (котельная № 19, котельная № 72, котельная Кузнецкая крепость, котельная проф. «Бунгурский», котельная школы № 1, котельная школы № 23, котельная школы № 43, котельная школы № 37, котельная школы № 16, котельная д/с № 123, котельная интерната № 66, котельная ОЛ «Голубь», котельная УПК)**		-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	5 968,19 (с 28.11)	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №395 (на 2018 г.)		-	-	-	-
15	**ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ")**												
	Зона деятельности	**потребители ООО "ЦТЭЦ"**								-	-	-	-
	вид деятельности	Реализация ТЭ								-	-	-	-
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	1 135,98	-	1 183,69	4,2%	1 183,69	-	1 202,30 (до 03.07)	1,6% (до 03.07)	-	-	-	-
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 340,46	-	1 396,75	4,2%	1 396,75	-	1 418,71 (до 03.07)	1,6% (до 03.07)	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь								-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	972,76	-	1 089,49	12,0%	1 089,49	-	1 089,49 (до 03.07)	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	987,59	-	1 106,10	12,0%	1 106,10	-	1 106,1 (до 03.07) 1 110,82 (с 04.07)	0% до 03.07 0,4% с 04.07	1 067,82	-	1 095,93	2,6%
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	878,53	-	983,95	12,0%	983,95	-	1 023,31 (до 03.07) 1 110,82 (с 04.07)	4,0% до 03.07 12,9% с 04.07	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	880,33	-	985,97	12,0%	985,97	-	1 025,41 (до 03.07) 1 110,82 (с 04.07)	4,0% до 03.07 12,7% с 04.07	-	-	-	-
	- население (с НДС)												
	- ГВ, руб./Гкал	1 165,36	-	1 305,20	12,0%	1 305,20	-	1 305,20 (до 03.07) - (с 04.07)	-	-	-	-	-
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	1 036,66	-	1 161,06	12,0%	1 161,06	-	1 207,51 (до 03.07) - (с 04.07)	4,0% (до 03.07)	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	1 038,79	-	1 163,44	12,0%	1 163,44	-	1 207,98 (до 03.07)	4,0% (до 03.07)	-	-	-	-

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
								- (с 04.07)					
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 08.12.2015 №788 (утратил силу 03.07.2018 по Постановлению РЭК КО от 03.07.2018 №129)								Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №511 (утратил силу с 01.01.2020 по Постановлению от 20.12.2019 №715)			
18	**ООО "ЭнергоТранзит"**												
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	Реализация ТЭ					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 536,70 (с 04.07)	-	1 536,70	-	1 653,49	7,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 813,31 (с 04.07)	-	1 844,04	-	1 984,19	7,6%
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК КО от 03.07.2018 №132 (на 2018 г.)		Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №547 (на 2019-2021 гг.)			
19	**ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"**												
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №142											
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №143											
20	**ООО Торговый комплекс "Садовая"**												
	вид деятельности	-	-	Реализация ТЭ						-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	926,71 (с 03.11)	-	926,71	-	965,37	4,2%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	926,71 (с 03.11)	-	926,71	-	965,37	4,2%	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	Постановление РЭК КО от 02.11.2017 №342						-	-	-	-
21	**ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области**												
	вид деятельности	Реализация ТЭ						-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	970,28	-	1 008,12	3,9%	1 008,12 (до 28.03)	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	970,28	-	1 008,12	3,9%	1 008,12 (до 28.03)	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №732 (утратил силу с 28.03.2018)						-	-	-	-	-	-
23	**МП "ГУЖКХ"**												
	вид деятельности	-	-	-	-	Реализация ТЭ				-	-	-	-
	Зона деятельности	-	-	-	-	**Новоильинский р-н г. Новокузнецка**				-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	2 639,56 (с 20.04)	-	2 755,71	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	2 639,56 (с 20.04)	-	2 755,71	-	-	-	-	-
	вид деятельности	-	-	-	-	Поставка другим ТСО для компенсации потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	1 979,27 (с 20.04)	-	2 066,37	-	1 450,30	-29,8%	1 450,30	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	Постановление РЭК КО от 19.04.2018 №73 (на 2018 г.)				Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №587 (на 2019-2021 гг.)			
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	Отпуск ТЭ с коллекторов			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-		-		1 450,30	-	1 450,30	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №587 (на 2019-2021 гг.)			
26	**ООО "Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов"**												
	вид деятельности	Реализация ТЭ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	708,03 (до 10.01)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	835,48 (до 10.01)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №721 (утратил силу с 10.01.2017)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	**ООО "Водоканал" (г. Новокузнецк)**												
	вид деятельности	Реализация ТЭ (ГВ)											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 456,10	-	1 512,89	3,9%	1 512,89	-	1 579,46	4,4%	1 579,46	-	1 769,00	12,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 718,20	-	1 785,21	3,9%	1 785,21	-	1 863,76	4,4%	1 895,35	1,7%	2 122,79	12,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №693								Постановление РЭК КО от 11.12.2018 №481			

* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Таблица 11.7 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.

№	Наименование	2020				2021				2022						2023	
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему	с 01.01.	рост к предыдущему
1	**ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"**																
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ)**															
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	513,70	-	534,25	4,0%	534,25	-	559,89	4,8%	559,89	-	618,12	10,4%	737,41	19,3%	737,41	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Реализация ТЭ конечным потребителям															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	559,41	-	584,31	4,5%	584,31	-	614,96	5,2%	614,96	-	821,12	33,5%	823,69	0,3%	823,69	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №397 (на 2019-2023 гг.)															
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ (для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная"))**															
	вид деятельности	Реализация ТЭ															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	824,44	-0,2%	849,34	3,0%	849,34	-	889,53	4,7%	889,53	-	1 106,39	24,4%	823,69	-25,6%	823,69	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	989,33	-0,2%	1 019,21	3,0%	1 019,21	-	1 067,44	4,7%	1 067,44	-	1 327,67	24,4%	988,43	-25,6%	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №608 (на 2019-2023 гг.)															
3	**АО "Кузнецкая ТЭЦ"**																
	вид деятельности	Отпуск с коллекторов															
	- потребители																
	- ГВ, руб./Гкал	742,62	-	759,88	2,3%	759,88	-	782,69	3,0%	782,69	-	839,25	7,2%	914,78	9,0%	914,78	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Реализация ТЭ															
	зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), потребители, присоединенные к сетям АО "Кузбассэнерго"**															
	- потребители																
	- ГВ, руб./Гкал	1 354,54	-	1 396,53	3,1%	1 396,53	-	1 457,98	4,4%	1 457,98	-	1 520,67	4,3%	1 704,38	12,1%	1 704,38	-
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 625,45	-	1 675,84	3,1%	1 675,84	-	1 749,58	4,4%	1 749,58	-	1 824,80	4,3%	2 045,26	12,1%	2 045,26	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	742,62	-	759,88	2,3%	759,88	-	782,69	3,0%	782,69	-	839,25	7,2%	914,78	9,0%	914,78	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №589 (на 2019-2023 гг.)															
6	**ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)**																
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"**															
	вид деятельности	Реализация ТЭ															
	- потребители																
	- ГВ, руб./Гкал	1 626,98	-	1 724,60	6,0%	1 724,60	-	1 786,69	3,6%	1 786,69	-	1 856,37	3,9%	2 059,94	11,0%	2 059,94	-
	- население (с НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- ГВ, руб./Гкал	1 952,38	-	2 069,52	6,0%	2 069,52	-	2 144,02	3,6%	2 144,02	-	2 227,65	3,9%	2 471,93	11,0%	2 471,93	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №693 (на 2019-2023 гг.)															
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"**															
	вид деятельности	Реализация ТЭ через сети ООО "СибЭнерго"															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 326,55	-	2 424,17	4,2%	2 424,17	-	2 511,44	3,6%	2 511,44	-	2 612,28	4,0%	2 920,89	11,8%	2 920,89	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 791,86	-	2 909,00	4,2%	2 909,00	-	3 013,73	3,6%	3 013,73	-	3 134,74	4,0%	3 505,07	11,8%	3 505,07	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 626,98	-	1 724,60	6,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №719 (на 2020 г.)				Постановление РЭК Кузбасса от 03.12.2020 №493 (на 2021-2023 гг.)											
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"**															
	вид деятельности	Реализация ТЭ															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 926,18	-	2 041,75	6,0%	2 741,32	34,3%	2 840,00	3,6%	2 840,00	-	2 953,65	4,0%	3 256,48	10,3%	3 256,48	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 311,42	-	2 450,10	6,0%	3 289,58	34,3%	3 408,00	3,6%	3 408,00	-	3 544,38	4,0%	3 907,78	10,3%	3 907,78	-
	вид деятельности	-	-	-	-	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	2 041,75	-	2 115,25	3,6%	2 115,25	-	2 197,74	3,9%	2 395,53	9,0%	2 395,53	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2017 №706 (на 2018-2020 гг.)				Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2020 №625 (на 2021-2025 гг.)											
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"**				**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	вид деятельности	Реализация ТЭ через сети ООО "СибЭнерго"				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 625,75	-	2 741,32	4,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 150,86	-	3 289,58	4,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 926,18	-	2 041,75	6,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №720 (на 2020 г.)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	**ООО "КузнецкТеплоСбыт"**																
	вид деятельности	Реализация ТЭ															

№	Наименование	2020				2021				2022						2023	
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему	с 01.01.	рост к предыдущему
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 192,17	-	1 229,13	3,1%	1 229,13	-	1 295,50	5,4%	1 295,50	-	1 797,56	38,8%	1 988,28	10,6%	1 988,28	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 430,61	-	1 474,96	3,1%	1 474,96	-	1 554,60	5,4%	1 554,60	-	2 157,07	38,8%	2 385,94	10,6%	2 385,94	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	543,82	-0,1%	543,82	-	543,82	-	603,42	11,0%	603,42	-	641,22	6,3%	770,9	20,2%	770,9	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №609 (на 2019-2023 гг.)															
12	**ООО "СибЭнерго"**																
	Зона деятельности	**Новокуцзнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)**															
	вид деятельности	Реализация ТЭ															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 209,50	-	2 278,00	3,1%	2 278,00	-	2 428,35	6,6%	2 428,35	-	3 710,35	52,8%	4 600,09	24,0%	4 600,09	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 651,40	-	2 733,60	3,1%	2 733,60	-	2 914,02	6,6%	2 914,02	-	4 452,42	52,8%	5 520,11	24,0%	5 520,11	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 885,33	-	2 063,49	9,4%	3 730,30	80,8%	3 730,30	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 12.12.2018 №493 (на 2019-2021 гг.)								Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №788 (на 2022-2026 гг.)							
18	**ООО "ЭнергоТранзит"**																
	вид деятельности	Реализация ТЭ															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 653,49	-	1 704,77	3,1%	1 704,77	-	1 790,00	5,0%	1 790,00	-	2 010,85	12,3%	2 201,64	9,5%	2 201,64	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 984,19	-	2 045,72	3,1%	2 045,72	-	2 148,00	5,0%	2 148,00	-	2 413,02	12,3%	2 641,97	9,5%	2 641,97	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №547 (на 2019-2021 гг.)								Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №783 (на 2022-2026 гг.)							
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 095,93	-	1 121,36	2,3%	1 121,36	-	1 199,86	7,0%	1 199,86	-	1 458,75	21,6%	1 506,82	3,3%	1 506,82	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	1 345,63	-	1 439,83	7,0%	1 439,83	-	1 750,50	21,6%	1 808,18	3,3%	1 808,18	-
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 506,82	-	1 506,82	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №715 (на 2020 г.)				Постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 №532 (на 2021-2023 гг.)											
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	от котельных ООО "ЭТ"							
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	Реализация ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	2 428,35	-	2 648,53	9,1%	3 221,88	21,6%	3 221,88	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	2 914,02	-	3 178,24	9,1%	3 866,26	21,6%	3 866,26	-
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь	
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 063,66	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №785 (на 2022 г.)						Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №641 (на 2023-2025 гг.)	
	вид деятельности	-	-	-	-	Реализация ТЭ по сетям ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"								-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	2 135,63 (с 30.04)	-	2 220,86	4,0%	2 220,86	-	2 443,56	10,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	2 476,58 (с 30.04)	-	2 578,86	4,1%	2 578,86	-	2 845,73	10,3%	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 29.04.2021 №148 (на 2021 г.)				Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №783 (на 2022-2026 гг.)				-	-	-	-
23	**МП "ГУЖКХ"**																
	вид деятельности	Поставка другим ТСО для компенсации потерь								-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 153,76	-20,4%	1 153,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №587 (на 2019-2021 гг.)								-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 153,76	-20,4%	1 153,76	-	1 153,76	-	1 188,53	3,0%	1 504,05	26,5%	1 537,79	2,2%	1 608,10	4,6%	1 608,10	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №587 (на 2019-2021 гг.)								Постановление РЭК Кузбасса от 05.10.2021 №390 (на 2022-2026 гг.)							
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО**				**Новокузнецкий ГО (котельные Авиаторов, 56А и Авиаторов, 1-В)**				-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов				Реализация с коллекторов перепродавцу ООО "КТС"				-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 246,12	-	1 246,12	-	1 246,12	-	1 757,78	41,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 11.02.2021 №57 (на 2020 г.)				Постановление РЭК Кузбасса от 20.05.2021 №156 (на 2021 г.)				-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона деятельности	-	-	**газовая котельная 1-й очереди квартала N 24 (пр. Авиаторов, 1-В)**		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	-	-	Отпуск ТЭ с коллекторов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 629,61 (с 09.09)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 30.03.2021 №125 (на 2020 г.)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	**ООО "Водоканал" (г. Новокузнецк)**																
	вид деятельности	Реализация ТЭ (ГВ)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 769,00	-	1 823,84	3,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 122,79	-	2 188,61	3,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 11.12.2018 №481				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 11.8 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг.

№	Наименование	2024				2025			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	**ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"**								
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ)**							
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	737,41	-	974,02	32,1%	974,02	-	1168,6	20,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Реализация ТЭ конечным потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	823,69	-	1 068,58	29,7%	1 068,58	-	1 273,58	19,2%
	- население (с НДС), руб./Гкал	988,43	-	1 282,30	29,7%	1 282,30	-	1 528,30	19,2%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 14.12.2023 №548 (на 2024-2028 гг.)							
3	**АО "Кузнецкая ТЭЦ"**								
	вид деятельности	Отпуск с коллекторов							
	- потребители								
	- ГВ, руб./Гкал	914,78	-	1 070,29	17,0%	1 070,29	-	1 252,43	17,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), потребители, присоединенные к сетям АО "Кузбассэнерго"**							
	- потребители								
	- ГВ, руб./Гкал	1 704,38	-	1 785,71	4,8%	1 785,71	-	2 023,23	13,3%
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	2 045,26	-	2 142,85	4,8%	2 142,85	-	2 427,88	13,3%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	914,78	-	1 070,29	17,0%	1 070,29	-	1 252,43	17,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №609 (на 2024-2028 гг.)							
6	**ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)**								
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО, узел теплоснабжения "котельная ТЧ-15 на ст. Новокузнецк-Сортировочный"**							
	вид деятельности	Реализация ТЭ							
	- потребители								
	- ГВ, руб./Гкал	2 059,94	-	2 258,02	9,6%	2 258,02	-	2 524,30	11,8%
	- население (с НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-
	- ГВ, руб./Гкал	2 471,93	-	2 709,62	9,6%	2 709,62	-	3 029,16	11,8%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 059,94	-	2 258,02	9,6%	2 258,02	-	2 524,30	11,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 23.11.2023 №361 (на 2024-2028 гг.)							
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО, узел теплоснабжения "котельная ТЧ-15 на ст. Новокузнецк-Сортировочный"**							
	вид деятельности	Реализация ТЭ через сети ООО "СибЭнерго"							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 920,89	-	3 201,40	9,6%	3 201,40	-	3 581,06	11,9%

№	Наименование	2024				2025			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 505,07	-	3 841,68	9,6%	3 841,68	-	4 297,27	11,9%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 23.11.2023 №361 (на 2024-2028 гг.)							
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"**							
	вид деятельности	Реализация ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	3 256,48	-	3 568,89	9,6%	3 568,89	-	3 992,09	11,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 907,78	-	4 282,67	9,6%	4 282,67	-	4 790,51	11,9%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 395,53	-	2 625,51	9,6%	2 625,51	-	2 935,33	11,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2020 №625 (на 2021-2025 гг.)							
8	**ООО "КузнецкТеплоСбыт"**								
	вид деятельности	Реализация ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 988,28	-	2 238,47	12,6%	2 238,47	-	2 500,45	11,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 385,94	-	2 686,16	12,6%	2 686,16	-	3 000,54	11,7%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	770,90	-	1 002,23	30,0%	1 002,23	-	1 186,78	18,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №659 (на 2024-2028 гг.)							
12	**ООО "СибЭнерго"**								
	Зона деятельности	**Новокуцзнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)**							
	вид деятельности	Реализация ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	4 600,09	-	5 179,70	12,6%	5 179,70	-	5 904,81	14,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	5 520,11	-	6 215,64	12,6%	6 215,64	-	7 085,77	14,0%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	3 730,30	-	4 200,32	12,6%	4 200,32	-	4 557,35	8,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №788 (на 2022-2026 гг.)							
18	**ООО "ЭнергоТранзит"**								
	вид деятельности	Реализация ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 201,64	-	2 479,05	12,6%	2 479,05	-	2 963,11	19,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 641,97	-	2 974,86	12,6%	2 974,86	-	3 555,73	19,5%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №783 (на 2022-2026 гг.)							
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 506,82	-	1 518,29	0,8%	1 518,29	-	1 832,21	20,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 506,82	-	1 518,29	0,8%	1 518,29	-	1 832,21	20,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование	2024				2025			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №654 (на 2024-2028 гг.)							
	Зона деятельности	от котельных ООО "ЭТ"							
	вид деятельности	Реализация ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	3 221,88	-	3 627,84	12,6%	3 627,84	-	4 237,32	16,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 866,26	-	4 353,41	12,6%	4 353,41	-	5 084,78	16,8%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 063,66	-	2 323,68	12,6%	2 323,68	-	2 714,06	16,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №641 (на 2023-2025 гг.)							
23	**МП "ГУЖКХ"**								
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 608,10	-	1 724,93	7,3%	1 544,27	-10,5%	1 735,81	12,4%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 05.10.2021 №390 (на 2022-2026 гг.), при этом на 2025 г. - Постановление РЭК Кузбасса от 17.04.2025 №123							

Далее приведен анализ динамики тарифов за 2022-2025 гг.

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Новокузнецке можно сделать выводы, что за период 2022-2025 гг. перечень организаций, для которых были утверждены тарифы на тепловую энергию не менялся, при этом отмечены следующие изменения:

- Тарифы на тепловую энергию:
  - в 2022 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился, но:
    - для ООО «ЭнергоТранзит» с 2022 г. установлены тарифы на тепловую энергию от котельных ООО «ЭнергоТранзит»;
    - по МП «ГУЖКХ» с 2022 г. не регулируется тариф реализации с коллекторов перепродавцу ООО "КТС" на тепловую энергию в зоне «Новокузнецкий ГО (котельные Авиаторов, 56А и Авиаторов, 1-В)».
  - в 2023 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился, но:
    - для ООО «ЭнергоТранзит» установлены тарифы на тепловую энергию для компенсации потерь (от источника – с 01.12.202 г., от котельных ООО «ЭнергоТранзит» - с 2023 г.);
    - для ООО «ЭнергоТранзит» с 01.12.2022 г. не регулируются тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ТЭ по сетям ООО "Независимая служба аварийных комиссаров".
  - в 2024 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился, но:
    - для ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" тарифы на тепловую энергию для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная" с 2024 г. не установлены.
    - для ОАО "РЖД" тарифы на теплоэнергию для компенсации потерь впервые установлены от источника «котельная ТЧ-15 на ст. Новокузнецк-Сортировочный».
  - в 2025 г. перечень ТСО и зон деятельности, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился.

- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
  - в 2022 г.:

- с 1 п/г 2022 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2021 г., но по ПМ «ГУЖКХ» отмечен рост тарифа на ТЭ с коллекторов на 26,5%.
- с 2 п/г 2022 г. только в отдельных зонах 3 ТСО (АО «Кузнецкая ТЭЦ» (реализация для потребителей, присоединенных к сетям АО «Кузбассэнерго»), ОАО «РЖД» (реализация по узлу теплоснабжения «котельные на ст.Новокузнецк», в т.ч. реализация через сети ООО «СибЭнерго» и реализация и поставка на компенсацию потерь по узлу теплоснабжения «котельная ст.Абагур-Лесной ПМС») и МП «ГУЖКХ» (на отпуск с коллекторов)) тарифы возросли в пределах 4,3%, но по большинству ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
  - ООО "СибЭнерго" – рост тарифа на реализацию ТЭ на 52,8%, тарифа на ТЭ для компенсации потерь – на 9,4%;
  - ООО "КузнецкТеплоСбыт" – рост тарифа на реализацию ТЭ на 38,8%, тарифа на ТЭ для компенсации потерь – на 6,3%;
  - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК":
    - тариф реализации ТЭ от Западно-Сибирской ТЭЦ – рост на 33,5%;
    - тариф реализации ТЭ от Западно-Сибирской ТЭЦ для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная" – рост на 24,4%;
    - тариф с коллекторов Западно-Сибирской ТЭЦ – рост на 10,4%;
  - ООО "ЭнергоТранзит":
    - тариф с коллекторов – рост на 21,6%;
    - тариф реализации ТЭ – рост на 12,3%;
    - тариф реализации ТЭ по сетям ООО "Независимая служба аварийных комиссаров" – рост на 10%;
    - тариф реализации ТЭ от котельных ООО «ЭнергоТранзит» – рост на 9,1%;
  - АО «Кузнецкая ТЭЦ» тариф с коллекторов/на компенсацию потерь – рост на 7,2%.
- с 01.12.2022 г. тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,0%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:

- ООО «СибЭнерго» - рост тарифа на компенсацию потерь на 80,8%, тарифа реализации – на 24,0%;
- ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифа реализации от котельных – на 21,6%;
- ООО «КТС» - рост тарифа на компенсацию потерь на 20,2%, тарифа реализации – на 10,6%;
- ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост тарифа с коллекторов на 19,3%;
- АО «Кузнецкая ТЭЦ» рост тарифов для потребителей, присоединенных к сетям АО «Кузбассэнерго» на 12,1%;
- ОАО «РЖД» - по узлу «котельные на ст. Новокузнецк» рост тарифов на 11,0%, по узлу «котельные на ст. Новокузнецк» через сети ООО «СибЭнерго» - рост тарифов на 11,8% по узлу «котельные ст. Абагур-Лесной ПМС-2» - рост на 10,3%.

- в 2023 г.:
  - тарифы по всем ТСО установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.
- в 2024 г.:
  - с 01.01.2024 г. тарифы по всем ТСО установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.
  - с 01.07.2024 г.тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,6%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:
    - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост тарифа с коллекторов на 32,1%, тарифа для конечных потребителей – на 29,7%;
    - ООО «КузнецкТеплоСбыт» - рост тарифа на компенсацию потерь на 30,0%, тарифа реализации – на 12,6%;
    - АО «Кузнецкая ТЭЦ» рост тарифов с коллекторов и на компенсацию потерь на 17,0%;
    - ООО «СибЭнерго» - рост тарифа на компенсацию потерь и тарифа реализации на 12,6%;
    - ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифов реализации от ТЭЦ и котельных, а также тарифа на теплоэнергию для компенсации потерь от котельных – на 12,6%.
- в 2025 г.:

- с 1 п/г 2025 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных на 2 п/г 2024 г., при этом по одной ТСО отмечено снижение тарифов:
  - МП «ГУЖКХ» снижение тарифа на 10,5%.
- с 2 п/г 2025 г. по отдельным ТСО рост тарифов был в пределах 11,9%, однако по большинству организаций отмечен более значительные темпы роста:
  - ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифов с коллекторов ТЭЦ и для компенсации потерь – на 20,7%, реализации от ТЭЦ – на 19,5%; рост всех тарифов от котельных – на 16,8%;
  - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост тарифа с коллекторов на 20,0%, тарифа для конечных потребителей – на 19,2%;
  - ООО «КузнецкТеплоСбыт» - рост тарифа на компенсацию потерь на 18,4%;
  - АО «Кузнецкая ТЭЦ» рост тарифов с коллекторов и на компенсацию потерь на 17,0%, на тепло для потребителей, присоединенных к сетям АО «Кузбассэнерго» - на 13,3%;
  - ООО «СибЭнерго» - рост тарифа реализации на 14,0%.

11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующей таблице приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о тарифах на от услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности каждой из ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей разработки Схемы (2024 г.).

Таблица 11.9 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО на 2024	№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
01	01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	-	-	-	-	-	-	-
02	02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	-	-	-	-	-	-	-
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК") (от ЦТЭЦ)	184	-	-	381	392	455	519
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»)	-	-	-	-	-	-	-
04	04	04	ООО «Сибэнерго»	-	-	-	-	-	-	-
05	05	05	АО «Евразруда»*	-	-	-	-	-	-	-

№ ЕТО на 2024	№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная на ст. Новокузнецк-Восточный)	-	-	-	-	-	-	-
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный)	-	-	-	-	-	-	-
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино)	-	-	-	-	-	-	-
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельные на ст. Новокузнецк через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	-	-	-	-	-
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2)	-	-	-	-	-	-	-
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2) (через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	-	-	-	-	-
07	07	07	ООО ТК «Садовая»*	-	-	-	-	-	-	-
09	-09	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-	-	-	-	-	-	-
10	10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	-	-	-	-	-	455	519
не ЕТО	не ЕТО	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-	-	-	-	-	-**	-**

** - теплоснабжающие организации в данный год не имели статуса ЕТО

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

На территории г. Новокузнецка в период 2017-2025 гг. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии были установлены для 6-10 организаций (в зависимости от года):

Таблица 11.10 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	0	0	0	0	0	с 01.04	1	1	1
4	АО "Межрегиональная теплосетевая компания"	1	1	до 19.12	0	0	0	0	0	0
5	АО "РУСАЛ Новокузнецкий Алюминиевый Завод"	до 12.12	0	0	0	0	0	0	0	0
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1*	1*	0	0	0	0	0	0
10	ООО "НТК"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
12	ООО "Сибэнерго"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	1	1	1	0	0	0	0	0	0
14	ООО "Теплоснаб"	1	1	1	1	1	1	1	1	до 28.11
16	ООО "Шахта "Юбилейная"	1	1	1	1	1	до 01.09	0	0	0
17	ООО "ЭнергоСеть"	1	1	1	1	1	до 01.09	0	0	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	с 22.11	до 03.07	0	0	с 02.10	1	1	1	1
29	АО "Кузбассэнерго"	0	0	с 19.12	1	1	1	1	1	1
30	ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"	0	0	0	0	с 30.04	до 01.09	0	0	0

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Итого	**10**	**9**	**9**	**6**	**8**	**9**	**6**	**6**	**6**

* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 11.2 в таблице «Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2025 гг.»).

Данные об изменении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных регулирующим органом на 2017-2019 гг., 2020-2023 гг. и на 2024-2025 гг., представлены в следующих таблицах:

Таблица 11.11 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
4	**АО "Межрегиональная теплосетевая компания"**												
	вид теплоносителя	Вода											
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк**											
	- тариф, руб./Гкал	259,03	-	269,27	4,0%	269,27	-	282,25	4,8%	282,25	-	315,24 (до 19.12)	11,7%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №679								Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №588 (с 19.12.2019 смена ТСО)			
5	**ОАО "РУСАЛ Новокузнецкий алюминиевый завод"**												
	вид теплоносителя	Вода				-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	382,12	-	440,8 (до 12.12)	15,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 04.12.2015 №756 (утратил силу с 12.12.2017)				-	-	-	-	-	-	-	-
7	**МП НГО "Сибирская сбытовая компания"**												
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Южно-Кузбасская тепловая генерация"**											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	278,52	-	295,74	6,2%	*	-	*	-	*	-	*	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №141											
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктеплосбыт"**				**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	вид теплоносителя	Вода				-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	140,4	-20,7%	140,40 (до 21.11)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Центральная ТЭЦ"**				**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	вид теплоносителя	Вода				-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	140,4	-15,5%	140,40 (до 21.11)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"**				**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	вид теплоносителя	Вода				-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	140,4	-38,4%	140,40 (до 21.09)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №627 (утратил силу с 22.11.2017)				-	-	-	-	-	-	-	-
10	**ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"**												
	вид теплоносителя	Вода											
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "Кузнецктеплосбыт"**											
	- тариф, руб./Гкал	138,22	-	143,61	3,9%	143,61	-	149,93	4,4%	149,93	-	155,93	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №631 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513 (на 2019-2023 гг.)			
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от АО "Кузнецкая ТЭЦ"**											
	- тариф, руб./Гкал	163,60	-	174,75	6,8%	174,75	-	182,44	4,4%	182,44	-	189,74	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №631 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513 (на 2019-2023 гг.)			
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк, ТЭ от ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2017 г. - от МКП "Центральная ТЭЦ")**											
	- тариф, руб./Гкал	978,55	-	1 016,71	3,9%	1 016,71	-	1061,32	4,4%	1 061,32	-	1 103,77	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 22.11.2016 №314 (на 2017-2019 гг.)											
12	**ООО "СибЭнерго"**												
	вид теплоносителя	Вода								-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	559,57	-	559,57	-	559,57	-	584,19	4,4%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2016 №548 (на 2017 г.)				Постановление РЭК КО от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 гг.) (утратил силу с 01.01.2019)				-	-	-	-
	Вид теплоносителя	-	-	Вода									
	Зона деятельности	**-**	**-**	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктеплосбыт"**									
	- тариф, руб./Гкал	-	-	200,00 (с 22.11)	-	200,00	-	220,00	10,0%	220,00	-	246,40	12,0%
	реквизиты документов	-	-	Постановление РЭК КО от 21.11.2017 №387 (на 2017-2018 гг.)						Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №546 (на 2019-2021 гг.)			
	Зона деятельности	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "ЭнергоТранзит"**					
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	353,28 (с 04.07)	-	353,28	-	440,82	24,8%
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК КО от 03.07.2018 №131 (на 2017 г.)		Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №546 (на 2019-2021 гг.)			
13	**ООО "Тепловые сети Новокузнецка"**												
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	185,01	-	236,84 (до 29.11) 361,64 (с 29.11)	28,0% до 27.11, 95,5% с 29.11	361,64	-	380,08	5,1%	380,08	-	468,59	23,3%
	вид теплоносителя	Пар											
	- тариф, руб./Гкал	185,01 (с 15.06)	-	236,84 (до 29.11) 361,64 (с 29.11)	28,0% до 27.11, 95,5% с 29.11	361,64	-	380,08	5,1%	380,08	-	468,59	23,3%

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2016 №566											
14	**ООО "Теплоснаб"**												
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	294,70	-	306,19	3,9%	290,78	-5,0%	290,78	-	282,46	-2,9%	282,46	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 29.11.2016 №356 (на 2017-2019 гг.)											
16	**ООО "Шахта "Юбилейная"**												
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	196,65	-	228,84	16,4%	228,84	-	238,98	4,4%	238,98	-	266,72	11,6%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №641 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №583 (на 2019-2023 гг.)			
17	**ООО "ЭнергоСеть"**												
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	508,8	-	528,64	3,9%	495,33	-6,3%	495,33	-	389,86	-21,3%	389,86	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №635 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №687 (на 2019-2023 гг.)			
18	**ООО "ЭнергоТранзит"**												
	вид теплоносителя	-	-	Вода						-	-	-	-
	Зона деятельности	**-**	**-**	**г. Новокузнецк, тепловая энергия в контуре теплоснабжения ООО "Центральная ТЭЦ"**						**-**	**-**	**-**	**-**
	- тариф, руб./Гкал	-	-	180,00 (с 22.11)	-	180,00	-	187,92 (до 03.07)	4,4% (до 03.07)	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	Постановление РЭК КО от 21.11.2017 №388 (утратил силу 03.07.2018)						-	-	-	-
29	**АО "Кузбассэнерго"**												
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода	
	Зона деятельности	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**г. Новокузнецк**	
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	315,24 (с 19.12)	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №588 (на 2019-2023 гг.)	

* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Таблица 11.12 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.

№	Наименование	2020				2021				2022						2023	
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему	с 01.01.	рост к предыдущему
1	**ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"**																
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	**Новокузнецкий ГО, в контуре теплоснабжения ООО "ЭТ"**							
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	35,09 (с 01.04)	-	35,09	-	35,22	0,4%	35,22	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 31.03.2022 №88 (на 2022 г.)						Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №662 (на 2023-2025 гг.)	
10	**ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"**																
	вид теплоносителя	Вода															
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "Кузнецктеплосбыт"**															
	- тариф, руб./Гкал	155,93	-	256,88	64,7%	256,88	-	302,91	17,9%	282,43	-6,8%	294,58	4,3%	666,01	126,1%	666,01	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513 (на 2019-2023 гг.)															
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от АО "Кузнецкая ТЭЦ"**															
	- тариф, руб./Гкал	189,74	-	223,44	17,8%	223,44	-	231,48	3,6%	231,48	-	241,43	4,3%	610,61	152,9%	610,61	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513 (на 2019-2023 гг.)															
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "ЭнергоТранзит"**															
	- тариф, руб./Гкал	1 103,77	-	2 319,85	110,2%	2 319,85	-	2 403,36	3,6%	2 027,18	-15,7%	2 114,35	4,3%	109,32	-94,8%	109,32	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2019 №679 (на 2020-2024 гг.)															
12	**ООО "СибЭнерго"**																
	Вид теплоносителя	Вода								-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктеплосбыт"**								-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	246,40	-	250,02	1,5%	250,02	-	266,52	6,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №546 (на 2019-2021 гг.)								-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "ЭнергоТранзит"**								-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	424,30	-3,7%	424,30	-	424,30	-	445,07	4,9%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №546 (на 2019-2021 гг.)								-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк, ТЭ и ТН от котельных ОАО "РЖД"**				**Новокузнецкий ГО, ТЭ и ТН от котельных ОАО "РЖД"**											
	- тариф, руб./Гкал	699,57	-	699,57	-	699,57	-	724,75	3,6%	724,75	-	755,91	4,3%	860,95	13,9%	860,95	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №721				Постановление РЭК Кузбасса от 27.11.2020 №438 (на 2021-2023 гг.)											
14	**ООО "Теплоснаб"**																
	вид теплоносителя	Вода															
	- тариф, руб./Гкал	282,46	-	304,43	7,8%	304,43	-	315,39	3,6%	315,39	-	360,69	14,4%	484,27	34,3%	484,27	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №780 (на 2020-2024 гг.)															
16	**ООО "Шахта "Юбилейная"**																
	вид теплоносителя	Вода												-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	265,03	-0,6%	265,03	-	265,03	-	274,57	3,6%	274,57	-	285,27 (до 01.09)	3,9%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №583 (на 2019-2023 гг.) (утратил силу по Постановлению РЭК Кузбасса от 30.08.2022 №234)												-	-	-	-
17	**ООО "ЭнергоСеть"**																
	вид теплоносителя	Вода												-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	302,10	-22,5%	302,10	-	302,10	-	312,98	3,6%	312,98	-	325,19 (до 01.09)	3,9%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №687 (на 2019-2023 гг.) (утратил силу по Постановлению РЭК Кузбасса от 30.08.2022 №234)												-	-	-	-
18	**ООО "ЭнергоТранзит"**																
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	Вода									
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	380,93 (с 02.10)	-	380,93	-	421,68	10,7%	454,89	7,9%	454,89	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 01.10.2021 №388 (на 2021-2033 гг.)									
29	**АО "Кузбассэнерго"**																
	вид теплоносителя	Вода															
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая ООО "КузнецкТеплоСбыт"**															
	- тариф, руб./Гкал	315,24	-	319,87	1,5%	319,87	-	333,95	4,4%	333,95	-	348,31	4,3%	417,00	19,7%	417,00	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №588 (на 2019-2023 гг.)															
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"**															
	вид теплоносителя	Вода															
	- тариф, руб./Гкал	468,59	-	511,39	9,1%	511,39	-	515,01	0,7%	515,01	-	537,16	4,3%	585,5	9,0%	585,50	-
	вид теплоносителя	Пар															
	- тариф, руб./Гкал	468,59	-	511,39	9,1%	511,39	-	515,01	0,7%	515,01	-	537,16	4,3%	585,5	9,0%	585,50	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2019 №661 (на 2020-2024 гг.)															
30	**ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"**																
	вид теплоносителя	-	-	-	-	Вода								-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	430,86 (с 30.04)	-	430,86	-	430,86	-	432,71 (до 01.09)	0,4%	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 29.04.2021 №147 (на 2021 г.)				Постановление РЭК Кузбасса от 14.12.2021 №681 (на 2022-2024 гг.) (утратил силу по Постановлению РЭК Кузбасса от 30.08.2022 №234)				-	-	-	-

Таблица 11.13 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг.

№	Наименование	2024				2025			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	**ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"**								
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО, в контуре теплоснабжения ООО "ЭТ"**							
	вид теплоносителя	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	35,22	-	38,60	9,6%	38,6	-	67,87	75,8%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №662 (на 2023-2025 гг.)							
10	**ООО "НТК"**								
	вид теплоносителя	Вода							
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "Кузнецктеплосбыт"**							
	- тариф, руб./Гкал	666,01	-	729,95	9,6%	729,95 (с 01.01.) 598,56 (с 16.04)	-	623,31	4,1%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 28.11.2023 №395 (на 2024-2028 гг.)							
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "ЭнергоТранзит"**							
	- тариф, руб./Гкал	109,32	-	119,81	9,6%	119,81	-	203,46	69,8%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2019 №679 (на 2020-2024 гг.)				Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2024 №547 (на 2025-2029 гг.)			
12	**ООО "СибЭнерго"**								
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО, ТЭ и ТН от котельных ОАО "РЖД"**							
	- тариф, руб./Гкал	860,95	-	943,38	9,6%	943,38	-	1 056,76	12,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 21.11.2023 №334 (на 2024-2028 гг.)							
14	**ООО "Теплоснаб"**								
	вид теплоносителя	Вода				-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	484,27	-	530,75 (до 28.11)	9,6%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №780 (на 2020-2024 гг.) (утратил силу по Приказу РЭК КО №401 от 26.11.2024)				-	-	-	-
18	**ООО "ЭнергоТранзит"**								
	вид теплоносителя	Вода							
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	454,89	-	597,75	31,4%	597,75	-	636,61	6,5%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 01.10.2021 №388 (на 2021-2033 гг.)							
29	**АО "Кузбассэнерго"**								
	вид теплоносителя	Вода							
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая ООО "КузнецкТеплоСбыт"**							
	- тариф, руб./Гкал	417,00	-	457,03	9,6%	457,03	-	486,72	6,5%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №608 (на 2024-2028 гг.)							
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"**							
	вид теплоносителя	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	585,50	-	659,27	12,6%	479,76	-27,2%	479,76	-

№	Наименование	2024				2025			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
		-	-	-	-	в части тепловых сетей по концессионному соглашению			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	213,6	-	213,6	-
	вид теплоносителя	Пар							
	- тариф, руб./Гкал	585,50	-	659,27	12,6%	479,76	-27,2%	479,76	-
		-	-	-	-	в части тепловых сетей по концессионному соглашению			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	213,6	-	213,6	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2019 №661 (на 2020-2024 гг.)				Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2024 №614 (на 2025-2029 гг.)			

Далее приведен анализ динамики тарифов за 2022-2025 гг.

- Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии:
  - в 2022 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии были впервые установлены для одной организации (ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" (Новокузнецкий ГО, в контуре теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит")), при этом для ООО «Сибэнерго» на 2022 г. не установлены тарифы на услуги по передаче ТЭ, реализуемой ООО «КТС» и ООО «ЭнергоТранзит». при этом для ООО "Шахта "Юбилейная", ООО "ЭнергоСеть" и ООО "Независимая служба аварийных комиссаров" тарифы на услуги по передаче ТЭ были отменены с 01.09.2022 г.
  - в 2023 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций (зон деятельности) не установлены, для существующих ТСО не отменены.
  - в 2024 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций (зон деятельности) не установлены, для существующих ТСО не отменены, при этом для ООО "НТК" тарифы на услуги по передаче ТЭ от АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2024 г. не установлены.
  - в 2025 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций (зон деятельности) не установлены, при этом тарифы ООО «Теплоснаб» на услуги по передаче тепла в конце 2025 г. утратили силу (организация утратила статус теплосетевой организации).

- Максимальный темп роста тарифов:
  - в 2022 г.:
    - с 1 п/г 2022 г. по всем ТСО кроме ООО «НТК» (в зоне ООО «КТС» и в зоне ООО ЭнергоТранзит») тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2021 г. Тарифы ООО «НТК» на 1 п/г 2022 г. установлены со снижением:
      - тариф на передачу ТЭ от ООО «ЭнергоТранзит» - снижение на 15,7%;
      - тариф на передачу ТЭ от ООО «КТС» - снижение на 6,8%.
    - с 2 п/г 2022 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,3%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
      - ООО "Теплоснаб" – рост тарифа - на 14,4%;
      - ООО "ЭнергоТранзит" – рост на 10,7%.

- с 01.12.2022 г. тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,0%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:
  - ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания":
    - тариф на услуги по передаче ТЭ от АО "Кузнецкая ТЭЦ" - рост в 2,5 раза;
    - тариф на услуги по передаче ТЭ от ООО "Кузнецктеплосбыт" - рост в 2,3 раза;
    - тариф на услуги по передаче ТЭ от ООО "ЭнергоТранзит" - снижение в 19 раз;
  - ООО "Теплоснаб" – рост на 34,3%;
  - АО "Кузбассэнерго" – тариф на услуги по передаче ТЭ, реализуемой ООО "КузнецкТеплоСбыт" – рост на 19,7%;
  - ООО "СибЭнерго" – рост на 13,9%.

- в 2023 г.:
  - тарифы по всем ТСО установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г:
- в 2024 г.:
  - с 01.01.2024 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.
  - с 01.07.2024 г тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,6%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:
    - ООО "ЭненргоТранзит" – рост тарифа на 31,4%;
    - АО "Кузбассэнерго" – тариф на услуги по передаче ТЭ, реализуемой АО "Кузнецкая ТЭЦ" – рост на 12,6%.

11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующей таблице приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о средних тарифах на теплоноситель в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей разработки Схемы (2024 г.).

Данные о тарифах приняты в соответствии с постановлениями РЭК КО/РЭК Кузбасса об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период.

Таблица 11.14 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м3

№ ЕТО на 2024	№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
01	01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ» (химически очищенная вода)	9,0	9,7	10,5	11,0	11,8	13,8	14,7
01	01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ» (химически обессоленная вода)	36,9	-	-	-	-	-	-
02	02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	-	-	-	-	-	-	-
03	03	03	ООО "ЭнергоТранзит" (химически очищенная вода)	26,3	-	14,6	15,4	17,0	20,7	21,9
03	03	03	ООО "ЭнергоТранзит" (умягчённая подпиточная вода)		-	87,8	92,1	101,8	124,3	131,8
04	04	04	ООО «Сибэнерго»	-	-	-	-	67,6	136,4	144,6
05	05	05	АО «Евразруда»*	-	-	-	-	-	-	-
06	06	06	ОАО "РЖД"	23,0	25,9	28,4	29,0	27,7	26,9	-
07	07	07	ООО ТК «Садовая»*	-	-	-	-	-	-	-
09	09	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-	-	-	-	-	-	-
10	10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	-**	-**	-**	-**	-**	54,8	73,4
не ЕТО	не ЕТО	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-	-	-	-	-	-**	-**

** - теплоснабжающие организации в данный год не имели статуса ЕТО

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

В г. Новокузнецке тарифы на теплоноситель в период 2017-2025 гг. были установлены для 4-7 организаций (в зависимости от года).

Таблица 11.15 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 гг. были установлены тарифы на теплоноситель

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	1	1	1	1	1	1*	1	1	1
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	1	1	1	1	1	1	1	0	0
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	0	0	0	0	0	0	0
12	ООО «СибЭнерго»	0	0	0	0	0	1	1	1	1
15	МКП "Центральная ТЭЦ"(до 2018 г. - ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	0	0	0	0	0	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	0	1	1	1	1	1	1
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"	1*	1*	1*	0	0	0	0	0	0
23	МП "ГУЖКХ"	0	с 20.04	0	0	0	0	0	0	0
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	до 10.01	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Итого	**7**	**7**	**5**	**4**	**4**	**5**	**5**	**4**	**4**

* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 11.2 в таблице «Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2025 гг.»)

Данные о тарифах на теплоноситель, установленных регулирующим органом на 2017-2025 гг., представлены в следующих таблицах:

Таблица 11.16 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	**ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"**												
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ**								**г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)**			
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	6,80	-	7,10	4,4%	7,10	-	7,41	4,4%	7,41	-	8,30	12,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	6,80	-	7,10	4,4%	7,10	-	7,41	4,4%	7,41	-	8,30	12,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	8,02	-	8,38	4,4%	8,38	-	8,74	4,4%	8,89	1,7%	9,96	12,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №629 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №398 (на 2019-2023 гг.)			
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк, узел теплоснабжения - паровоздуходувная станция**								**-**	**-**	**-**	**-**
	вид теплоносителя	Пар								-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	28,33	-	29,60	4,5%	29,60	-	30,87	4,3%	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	28,33	-	29,60	4,5%	29,60	-	30,87	4,3%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	33,42	-	34,93	4,5%	34,93	-	36,43	4,3%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №629 (на 2016-2018 гг.)								-	-	-	-
3	**ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"**												
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	8,41	-	8,79	4,5%	8,79	-	9,17	4,3%	9,17	-	10,22	11,5%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	8,41	-	8,79	4,5%	8,79	-	9,17	4,3%	9,17	-	10,22	11,5%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №670 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №590 (на 2019-2023 гг.)			
	вид теплоносителя	Пар								-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	34,56	-	35,94	4,0%	35,94	-	38,08	6,0%	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	34,56	-	35,94	4,0%	35,94	-	38,08	6,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №670 (на 2016-2018 гг.)								-	-	-	-
6	**ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)**												
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"**											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	22,11	1,1%	23,88	8,0%	22,64	-5,2%	23,38	3,3%	23,38	-	28,44	21,6%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	22,11	1,1%	23,88	8,0%	22,64	-5,2%	23,38	3,3%	23,38	-	28,44	21,6%
	- население (с НДС), руб./куб.м	26,09	1,1%	28,18	8,0%	26,72	-5,2%	27,59	3,3%	28,06	1,7%	34,13	21,6%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2015 №1004 (2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №694 (на 2019-2023 гг.)			
7	**МП НГО "Сибирская сбытовая компания"**												
	вид теплоносителя	Вода								-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	17,40	-28,1%	17,40	-	25,62	47,3%	26,96	5,2%	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	17,40	-28,1%	17,40	-	25,62	47,3%	26,96	5,2%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	20,53	-28,1%	20,53	-	30,24	47,3%	31,81	5,2%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №625								-	-	-	-
15	**ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ")**												
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк**											
	вид теплоносителя	Химочищенная вода (на потребительском рынке)											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	12,72	-	13,30	4,6%	13,30	-	13,88	4,4%	13,88	-	14,44	4,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	12,72	-	13,30	4,6%	13,30	-	13,88	4,4%	13,88	-	14,44	4,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид теплоносителя	Умягчённая подпиточная вода (на потребительском рынке)											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	70,88	-	74,10	4,5%	74,10	-	77,36	4,4%	77,36	-	80,45	4,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	70,88	-	74,10	4,5%	74,10	-	77,36	4,4%	77,36	-	80,45	4,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 08.12.2015 №789 (утратил силу 03.07.2018)						Постановление РЭК КО от 03.07.2018 №130		Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №512			
19	**ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"**												
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №144											
23	**МП "ГУЖКХ"**												
	вид теплоносителя	-	-	-	-	Вода				-	-	-	-
	Зона деятельности	-	-	-	-	**Новоильинский р-н г. Новокузнецка**				-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	-	-	28,89 (с 20.04)	-	31,75	-	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	Постановление РЭК КО от 19.04.2018 №74				-	-	-	-
26	**ООО "Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов"**												
	вид теплоносителя	Вода		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	21,85 (до 10.01)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	21,85 (до 10.01)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	25,78 (до 10.01)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №722 (утратил силу с 10.01.2017)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Таблица 11.17 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.

№	Наименование	2020				2021				2022						2023	
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему	с 01.01.	рост к предыдущему
1	**ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"**																
	Зона деятельности	**г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)**								**Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)**							
	вид теплоносителя	Вода															
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	8,30	-	9,30	12,0%	9,30	-	10,41	11,9%	10,41	-	11,66	12,0%	14,02	20,2%	14,02	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	8,30	-	9,30	12,0%	9,30	-	10,41	11,9%	10,41	-	11,66	12,0%	14,02	20,2%	14,02	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	9,96	-	11,16	12,0%	11,16	-	12,49	11,9%	12,49	-	13,99	12,0%	16,82	20,2%	16,82	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №398 (на 2019-2023 гг.)															
3	**ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"**																
	вид теплоносителя	Вода															
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	10,22	-	10,78	5,5%	10,78	-	11,25	4,4%	11,25	-	12,52	11,3%	13,82	10,4%	13,82	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	10,22	-	10,78	5,5%	10,78	-	11,25	4,4%	11,25	-	12,52	11,3%	13,82	10,4%	13,82	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №590 (на 2019-2023 гг.)															
6	**ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)**																
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"**															
	вид теплоносителя	Вода															
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	28,44	-	28,44	-	28,44	-	29,58	4,0%	29,46	-0,4%	25,84	-12,3%	26,87	4,0%	26,87	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	28,44	-	28,44	-	28,44	-	29,58	4,0%	29,46	-0,4%	25,84	-12,3%	26,87	4,0%	26,87	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	34,13	-	34,13	-	34,13	-	35,50	4,0%	35,35	-0,4%	31,01	-12,3%	32,24	4,0%	32,24	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №694 (на 2019-2023 гг.)															
12	**ООО "СибЭнерго"**																
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода							
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	30,20	-	109,15	261,4%	136,44	25,0%	136,44	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	30,20	-	109,15	261,4%	136,44	25,0%	136,44	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	36,24	-	130,98	261,4%	163,73	25,0%	163,73	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №789 (на 2022 г.)						Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №650 (на 2023-2025 гг.)	
18	**ООО "ЭнергоТранзит"**																
	вид теплоносителя	Химочищенная вода (на потребительском рынке)															
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	14,64	-	14,64	-	14,64	-	16,07	9,8%	16,07	-	18,00	12,0%	20,70	15,0%	20,70	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	14,64	-	14,64	-	14,64	-	16,07	9,8%	16,07	-	18,00	12,0%	20,70	15,0%	20,70	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид теплоносителя	Умягчённая подпиточная вода (на потребительском рынке)															
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	87,77	-	87,77	-	87,77	-	96,46	9,9%	96,46	-	108,04	12,0%	124,34	15,1%	124,34	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	87,77	-	87,77	-	87,77	-	96,46	9,9%	96,46	-	108,04	12,0%	124,34	15,1%	124,34	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №716 (на 2020 г.)				Постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 №533 (на 2021-2023 гг.)											
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	от котельных ООО "ЭТ"							
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода							
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	52,38	-	57,41	9,6%	69,47	21,0%	69,47	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	52,38	-	57,41	9,6%	69,47	21,0%	69,47	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	62,86	-	68,89	9,6%	83,36	21,0%	83,36	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №786 (на 2022 г.)						Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №642 (на 2023-2025 гг.)	

* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Таблица 11.18 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг.

№	Наименование	2024				2025			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	**ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"**								
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)**							
	вид теплоносителя	Вода							
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	14,02	-	15,78	12,6%	15,78	-	17,63	11,7%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	14,02	-	15,78	12,6%	15,78	-	17,63	11,7%
	- население (с НДС), руб./куб.м	16,82	-	18,94	12,6%	18,94	-	21,16	11,7%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 14.12.2023 №549 (на 2024-2028 гг.)							
3	**ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"**								
	вид теплоносителя	Вода							
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	13,82	-	15,56	12,6%	15,56	-	17,43	12,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	13,82	-	15,56	12,6%	15,56	-	17,43	12,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №610 (на 2024-2028 гг.)							
12	**ООО "СибЭнерго"**								
	вид теплоносителя	Вода							
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	136,44	-	153,63	12,6%	153,63	-	175,13	14,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	136,44	-	153,63	12,6%	153,63	-	175,13	14,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	163,73	-	184,36	12,6%	184,36	-	210,16	14,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №650 (на 2023-2025 гг.)							
18	**ООО "ЭнергоТранзит"**								
	вид теплоносителя	Химочищенная вода (на потребительском рынке)							
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	20,70	-	23,30	12,6%	23,30	-	27,84	19,5%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	20,70	-	23,30	12,6%	23,30	-	27,84	19,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	24,84	-	27,96	12,6%	27,96	-	33,41	19,5%
	вид теплоносителя	Умягчённая подпиточная вода (на потребительском рынке)							
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	124,34	-	140,01	12,6%	140,01	-	165,17	18,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	124,34	-	140,01	12,6%	140,01	-	165,17	18,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	149,21	-	168,01	12,6%	168,01	-	198,20	18,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №655 (на 2024-2028 гг.)							
	Зона деятельности	от котельных ООО "ЭТ"							
	вид теплоносителя	Вода							

№	Наименование	2024				2025			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	69,47	-	78,22	12,6%	78,22	-	91,37	16,8%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	69,47	-	78,22	12,6%	78,22	-	91,37	16,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	83,36	-	93,86	12,6%	93,86	-	109,64	16,8%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №642 (на 2023-2025 гг.)							

Далее приведен анализ динамики тарифов за 2022-2025 гг.

- Тарифы на теплоноситель
  - в 2022 г. тарифы на теплоноситель были впервые установлены для одной организации (ООО «СибЭнерго»).
  - в 2023 г. тарифы на теплоноситель для новых организаций (зон деятельности) не установлены, для действующих не отменены.
  - в 2024 г. тарифы на теплоноситель для новых организаций (зон деятельности) не установлены, при этом для ОАО "РЖД" тарифы на теплоноситель с 2024 г. не установлены.
  - в 2025 г. тарифы на теплоноситель для новых организаций (зон деятельности) не установлены, для действующих не отменены.

- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
  - в 2022 г.:
    - с 1 п/г 2022 г. тарифы для всех ТСО кроме ОАО «РЖД» были установлены на уровне 2 п/г 2021 г. Для ОАО «РЖД» тарифы на 1 п/г 2022 г. установлены со снижением на 0,4%.
    - с 2 п/г 2022 г. тарифы по ОАО «РЖД» установлены со снижением на 12,3%, а по всем остальным ТСО значительно возросли:
      - ООО «СибЭнерго» - рост тарифа в 3,6 раза;
      - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" и ООО «ЭнергоТранзит» (кроме ТН от котельных) - рост на 12,0%;
      - ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» - рост на 11,3%;
      - ООО «ЭнергоТранзит» (ТН от котельных) - рост на 9,6%.
    - с 01.12.2022 г. тарифы для всех ТСО кроме ОАО «РЖД» были установлены со значительным ростом (для ОАО «РЖД» тарифы с 01.12.2022 г. установлены ростом на 4,0%):
      - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" – рост на 20,2%;
      - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" – рост на 10,4%;
      - ООО "СибЭнерго" – рост на 25,0%;
      - ООО "ЭнергоТранзит" – рост тарифа от котельных – на 21,0%, по видам теплоносителя от ТЭЦ - на 15,0-15,1%;
  - в 2023 г.:
    - тарифы по всем ТСО установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.

- в 2024 г.:
  - с 01.01.2024 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.;
  - с 01.07.2024 г. тарифы для всех ТСО установлены с ростом на 12,6%.
- в 2025 г.:
  - с 1 п/г 2025 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с 2 п/г 2024 г.;
  - с 2 п/г 2025 г. тарифы для ТСО установлены с ростом:
    - ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифов на теплоноситель от ТЭЦ – на 18,0-19,5%, на теплоноситель от котельных – на 16,8%;
    - ООО «СибЭнерго» рост на 14,0%;
    - ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» - рост на 12,0%;
    - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» - рост на 11,7%.

11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах

В г. Новокузнецке тарифы на ГВС в открытых системах были впервые установлены с 2019 г. для шести организаций. С тех пор перечень организаций не менялся.

Таблица 11.19 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 гг. были установлены тарифы на ГВС в открытых системах

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	0	0	1	1	1	1	1	1	1
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	0	0	1	1	1	1	1	1	1
6	ОАО «РЖД»	0	0	1	1	1	1	1	1	1
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	0	0	1	1	1	1	1	1	1
12	ООО "СибЭнерго"	0	0	1	1	1	1	1	1	1
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	1	1	1	1	1	1	1
	Итого	**0**	**0**	**6**	**6**	**6**	**6**	**6**	**6**	**6**

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 11.2 в таблице «Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2025 гг.»).

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующей таблице приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о средних тарифах на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей разработки Схемы (2024 г.).

Данные о средних тарифах приняты в соответствии с постановлениями РЭК КО/РЭК Кузбасса об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период.

Таблица 11.20 – Таблица П20.6. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./м3

№ ЕТО на 2024	№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018-2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2025
01	01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	-	48,24-97,86	51,29-101,14	52,8-105,58	54,53-124,09	64,41-124,09	64,41-131,10
02	02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	-	70,14-85,43	74,23-88,82	77,27-94,23	82,05-142,66	123,97-142,66	123,97-160,61
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК") (от ЦТЭЦ)	-	98,09-121,42	106,08-124,94	108,91-131,88	115,06-163,15	142,45-163,15	142,45-183,69
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»)	-	-	-	132,74-159,76	138,88-176,10	-	-
04	04	04	ООО «Сибэнерго»	-	133,91-174,10	151,03-177,33	154,75-187,31	164,49-434,07	390,82-434,07	390,82-488,76
05	05	05	АО «Евразруда»*	-	-	-	-	-	-	-
06	06	06	ОАО "РЖД"	-	101,55-122,80	157,10-185,28	162,50-192,07	168,34-215,85	188,40-215,85	210,34-258,09
07	07	07	ООО ТК «Садовая»*	-	-	-	-	-	-	-
09	09	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-	-	-	-	-	-	-
10	10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	-**	-**	-**	-**	-**	247,64-277,93	247,64-312,94
не ЕТО	не ЕТО	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-	-	-	-	-	-**	-**

** - теплоснабжающие организации в данный год не имели статуса ЕТО

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

Данные о тарифах на ГВС в открытых системах, установленных регулирующим органом на 2017-2025 гг., представлены в следующих таблицах:

Таблица 11.21 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2023 гг.

№	Наименование	2017-2018	2019				2020				2021				2022						2023	
			с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему	с 01.01.	рост к предыдущему
1	**ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"**																					
	Зона деятельности	-	**ГВС от Западно-Сибирской ТЭЦ**																			
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	39,39	-	41,75	6,0%	42,03	0,7%	44,53	5,9%	44,53	-	47,49	6,6%	47,49	-	61,17	28,8%	63,69	4,1%	63,69	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	36,71	-	38,95	6,1%	39,24	0,7%	41,61	6,0%	41,61	-	44,42	6,8%	44,42	-	57,07	28,5%	59,57	4,4%	59,57	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	42,01	-	44,49	5,9%	44,49	-	47,10	5,9%	47,10	-	50,20	6,6%	50,20	-	64,79	29,1%	67,31	3,9%	67,31	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	39,39	-	41,75	6,0%	41,75	-	44,24	6,0%	44,24	-	47,19	6,7%	47,19	-	60,76	28,8%	63,28	4,1%	63,28	-
	- тариф для населения:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	47,27	-	50,10	6,0%	50,44	0,7%	53,44	5,9%	53,44	-	56,99	6,6%	56,99	-	73,40	28,8%	76,43	4,1%	76,43	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	44,05	-	46,74	6,1%	47,09	0,7%	49,93	6,0%	49,93	-	53,30	6,8%	53,30	-	68,48	28,5%	71,48	4,4%	71,48	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	50,41	-	53,39	5,9%	53,39	-	56,52	5,9%	56,52	-	60,24	6,6%	60,24	-	77,75	29,1%	80,77	3,9%	80,77	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	47,27	-	50,10	6,0%	50,10	-	53,09	6,0%	53,09	-	56,63	6,7%	56,63	-	72,91	28,8%	75,94	4,1%	75,94	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	7,41	-	8,30	12,0%	8,30	-	9,30	12,0%	9,30	-	10,41	11,9%	10,41	-	11,66	12,0%	14,02	20,2%	14,02	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	534,75	-	559,41	4,6%	559,41	-	584,31	4,5%	584,31	-	614,96	5,2%	614,96	-	821,12	33,5%	823,69	0,3%	823,69	-
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №399 (на 2019-2023 гг.)																			
3	**ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"**																					
	Зона деятельности	-	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) (тариф для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО "Кузнецкая ТЭЦ")**																			
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	51,81	-	54,63	5,4%	55,00	0,7%	56,60	2,9%	56,60	-	58,45	3,3%	58,45	-	63,13	8,0%	68,98	9,3%	68,98	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	48,24	-	50,92	5,6%	51,29	0,7%	52,80	2,9%	52,80	-	54,53	3,3%	54,53	-	58,93	8,1%	64,41	9,3%	64,41	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	55,30	-	58,27	5,4%	58,27	-	59,94	2,9%	59,94	-	61,89	3,3%	61,89	-	66,82	8,0%	73	9,2%	73,00	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	51,81	-	54,63	5,4%	54,63	-	56,22	2,9%	56,22	-	58,05	3,3%	58,05	-	62,71	8,0%	68,52	9,3%	68,52	-
	- тариф для населения																					
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	9,17	-	10,22	11,5%	10,22	-	10,78	5,5%	10,78	-	11,25	4,4%	11,25	-	12,52	11,3%	13,82	10,4%	13,82	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	713,03	-	742,62	4,1%	742,62	-	759,88	2,3%	759,88	-	782,69	3,0%	782,69	-	839,25	7,2%	914,78	9,0%	914,78	-
	Зона деятельности	-	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), через сети АО "Кузбассэнерго" (до 2020 г. - ООО "Тепловые сети Новокузнецка") (тариф для потребителей, за исключением получающих тепловую энергию на коллекторах АО "Кузнецкая ТЭЦ")**																			
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	81,49	-	91,22	11,9%	91,90	0,7%	94,99	3,4%	94,99	-	99,17	4,4%	99,17	-	104,22	5,1%	116,59	11,9%	116,59	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	75,44	-	84,45	11,9%	85,13	0,8%	88,01	3,4%	88,01	-	91,88	4,4%	91,88	-	96,61	5,1%	108,07	11,9%	108,07	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	87,42	-	97,86	11,9%	97,86	-	101,14	3,4%	101,14	-	105,58	4,4%	105,58	-	110,91	5,0%	124,09	11,9%	124,09	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	81,49	-	91,22	11,9%	91,22	-	94,29	3,4%	94,29	-	98,44	4,4%	98,44	-	103,46	5,1%	115,74	11,9%	115,74	-
	- тариф для населения:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	97,79	-	109,46	11,9%	110,28	0,7%	113,99	3,4%	113,99	-	119,00	4,4%	119,00	-	125,06	5,1%	139,91	11,9%	139,91	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	90,53	-	101,34	11,9%	102,16	0,8%	105,61	3,4%	105,61	-	110,26	4,4%	110,26	-	115,93	5,1%	129,68	11,9%	129,68	-
	- неизолированные стояки:																					

№	Наименование	2017-2018	2019				2020				2021				2022						2023	
			с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему	с 01.01.	рост к предыдущему
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	104,90	-	117,43	11,9%	117,43	-	121,37	3,4%	121,37	-	126,70	4,4%	126,70	-	133,09	5,0%	148,91	11,9%	148,91	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	97,79	-	109,46	11,9%	109,46	-	113,15	3,4%	113,15	-	118,13	4,4%	118,13	-	124,15	5,1%	138,89	11,9%	138,89	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	9,17	-	10,22	11,5%	10,22	-	10,78	5,5%	10,78	-	11,25	4,4%	11,25	-	12,52	11,3%	13,82	10,4%	13,82	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 209,39	-	1 354,54	12,0%	1 354,54	-	1 396,53	3,1%	1 396,53	-	1 457,98	4,4%	1 457,98	-	1 520,67	4,3%	1 704,38	12,1%	1 704,38	-
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №591 (на 2019-2023 гг.)																			
6	**ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)**																					
	Зона деятельности	-	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения - котельные на ст. Новокузнецк**																			
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	102,72	-	116,95	13,9%	168,73	44,3%	174,62	3,5%	174,62	-	181,02	3,7%	180,90	-0,1%	183,36	1,4%	203,00	10,7%	203,00	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	101,55	-	115,65	13,9%	157,10	35,8%	162,50	3,4%	162,50	-	168,46	3,7%	168,34	-0,1%	170,30	1,2%	188,40	10,6%	188,40	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	107,97	-	122,80	13,7%	178,97	45,7%	185,28	3,5%	185,28	-	192,07	3,7%	191,95	-0,1%	194,85	1,5%	215,85	10,8%	215,85	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	103,30	-	117,60	13,8%	167,57	42,5%	173,41	3,5%	173,41	-	179,76	3,7%	179,64	-0,1%	182,05	1,3%	201,54	10,7%	201,54	-
	- тариф для населения:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	123,26	-	140,34	13,9%	202,48	44,3%	209,54	3,5%	209,54	-	217,22	3,7%	217,08	-0,1%	220,03	1,4%	243,60	10,7%	243,60	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	121,86	-	138,78	13,9%	188,52	35,8%	195,00	3,4%	195,00	-	202,15	3,7%	202,01	-0,1%	204,36	1,2%	226,08	10,6%	226,08	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	129,56	-	147,37	13,7%	214,76	45,7%	222,34	3,5%	222,34	-	230,48	3,7%	230,34	-0,1%	233,82	1,5%	259,02	10,8%	259,02	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	123,96	-	141,12	13,8%	201,08	42,5%	208,09	3,5%	208,09	-	215,71	3,7%	215,57	-0,1%	218,46	1,3%	241,85	10,7%	241,85	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	23,38	-	28,44	21,6%	28,44	-	28,44	-	28,44	-	29,58	4,0%	29,46	-0,4%	25,84	-12,3%	26,87	4,0%	26,87	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 458,37	-	1 626,98	11,6%	2 326,55	43,0%	2 424,17	4,2%	2 424,17	-	2 511,44	3,6%	2 511,44	-	2 612,28	4,0%	2 920,89	11,8%	2 920,89	-
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №695 (на 2019-2023 гг.)																			
8	**ООО "КузнецкТеплоСбыт"**																					
	Зона деятельности	-	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)**																			
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	75,86	-	79,59	4,9%	80,19	0,8%	83,41	4,0%	83,42	0,0%	88,53	6,1%	88,53	-	120,05	35,6%	133,91	11,5%	133,91	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	70,14	-	73,63	5,0%	74,23	0,8%	77,27	4,1%	77,27	-	82,05	6,2%	82,05	-	111,07	35,4%	123,97	11,6%	123,97	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	81,47	-	85,43	4,9%	85,43	-	88,82	4,0%	88,82	-	94,23	6,1%	94,23	-	127,96	35,8%	142,66	11,5%	142,66	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	75,86	-	79,59	4,9%	79,59	-	82,80	4,0%	82,80	-	87,88	6,1%	87,88	-	119,15	35,6%	132,92	11,6%	132,92	-
	- тариф для населения:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	91,03	-	95,51	4,9%	96,23	0,8%	100,09	4,0%	100,10	0,0%	106,24	6,1%	106,24	-	144,06	35,6%	160,69	11,5%	160,69	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	84,17	-	88,36	5,0%	89,08	0,8%	92,72	4,1%	92,72	-	98,46	6,2%	98,46	-	133,28	35,4%	148,76	11,6%	148,76	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	97,76	-	102,52	4,9%	102,52	-	106,58	4,0%	106,58	-	113,08	6,1%	113,08	-	153,55	35,8%	171,19	11,5%	171,19	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	91,03	-	95,51	4,9%	95,51	-	99,36	4,0%	99,36	-	105,46	6,1%	105,46	-	142,98	35,6%	159,50	11,6%	159,50	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	7,41	-	8,30	12,0%	8,30	-	9,30	12,0%	9,30	-	10,41	11,9%	10,41	-	11,66	12,0%	14,02	20,2%	14,02	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 144,71	-	1 192,17	4,1%	1 192,17	-	1 229,13	3,1%	1 229,13	-	1 295,50	5,4%	1 295,50	-	1 797,56	38,8%	1 988,28	10,6%	1 988,28	-
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №610 (на 2019-2023 гг.)																			
12	**ООО "СибЭнерго"**																					
	Зона деятельности	-	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)**																			
	- тариф для прочих																					

№	Наименование	2017-2018	2019				2020				2021				2022						2023	
			с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему	с 01.01.	рост к предыдущему
	потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	143,51	-	163,28	13,8%	162,07	-0,7%	167,31	3,2%	166,14	-0,7%	176,63	6,3%	176,63	-	332,88	88,5%	413,82	24,3%	413,82	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	133,91	-	152,23	13,7%	151,03	-0,8%	155,92	3,2%	154,75	-0,8%	164,49	6,3%	164,49	-	314,33	91,1%	390,82	24,3%	390,82	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	152,93	-	174,10	13,8%	171,80	-1,3%	177,33	3,2%	176,17	-0,7%	187,31	6,3%	187,31	-	349,21	86,4%	434,07	24,3%	434,07	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	143,51	-	163,28	13,8%	160,97	-1,4%	166,17	3,2%	165,00	-0,7%	175,42	6,3%	175,42	-	331,03	88,7%	411,52	24,3%	411,52	-
	- тариф для населения:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	172,21	-	195,94	13,8%	194,48	-0,7%	200,77	3,2%	199,37	-0,7%	211,96	6,3%	211,96	-	399,46	88,5%	496,58	24,3%	496,58	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	160,69	-	182,68	13,7%	181,24	-0,8%	187,10	3,2%	185,70	-0,8%	197,39	6,3%	197,39	-	377,20	91,1%	468,98	24,3%	468,98	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	183,52	-	208,92	13,8%	206,16	-1,3%	212,80	3,2%	211,40	-0,7%	224,77	6,3%	224,77	-	419,05	86,4%	520,88	24,3%	520,88	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	172,21	-	195,94	13,8%	193,16	-1,4%	199,40	3,2%	198,00	-0,7%	210,50	6,3%	210,50	-	397,24	88,7%	493,82	24,3%	493,82	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	28,62	-	31,15	8,8%	28,84	-7,4%	29,95	3,8%	28,78	-3,9%	30,20	4,9%	30,20	-	109,15	261,4%	136,44	25,0%	136,44	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 921,30	-	2 209,50	15,0%	2 209,50	-	2 278,00	3,1%	2 278,00	-	2 428,35	6,6%	2428,35	-	3 710,35	52,8%	4 600,09	24,0%	4 600,09	-
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 12.12.2018 №494 (на 2019-2021 гг.)												Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №790 (на 2022-2026 гг.)							
18	**ООО "ЭнергоТранзит" (ООО "ЭТ")**																					
	Зона деятельности	-	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)**																			
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	105,77	-	113,32	7,1%	114,35	0,9%	117,44	2,7%	117,44	-	124,01	5,6%	124,01	-	139,25	12,3%	153,46	10,2%	153,46	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	98,09	-	105,05	7,1%	106,08	1,0%	108,91	2,7%	108,91	-	115,06	5,6%	115,06	-	129,20	12,3%	142,45	10,3%	142,45	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	113,3	-	121,42	7,2%	121,62	0,2%	124,94	2,7%	124,94	-	131,88	5,6%	131,88	-	148,10	12,3%	163,15	10,2%	163,15	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	105,77	-	113,32	7,1%	113,52	0,2%	116,59	2,7%	116,59	-	123,11	5,6%	123,11	-	138,25	12,3%	152,36	10,2%	152,36	-
	- тариф для населения:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	126,92	-	135,98	7,1%	137,22	0,9%	140,93	2,7%	140,93	-	148,81	5,6%	148,81	-	167,10	12,3%	184,15	10,2%	184,15	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	117,71	-	126,06	7,1%	127,30	1,0%	130,69	2,7%	130,69	-	138,07	5,6%	138,07	-	155,04	12,3%	170,94	10,3%	170,94	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	135,96	-	145,70	7,2%	145,94	0,2%	149,93	2,7%	149,93	-	158,26	5,6%	158,26	-	177,72	12,3%	195,78	10,2%	195,78	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	126,92	-	135,98	7,1%	136,22	0,2%	139,91	2,7%	139,91	-	147,73	5,6%	147,73	-	165,90	12,3%	182,83	10,2%	182,83	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	13,88	-	14,44	4,0%	14,64	1,4%	14,64	-	14,64	-	16,07	9,8%	16,07	-	18,00	12,0%	20,70	15,0%	20,7	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 536,70	-	1 653,49	7,6%	1 653,49	-	1 704,77	3,1%	1 704,77	-	1 790,00	5,0%	1 790,00	-	2 010,85	12,3%	2 201,64	9,5%	2 201,64	-
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №548 (на 2019-2021 гг.)												Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №784 (на 2022-2026 гг.)							
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**Новокузнецкий ГО, от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"**											
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	143,42	-	149,99	4,6%	149,99	-	165,35	10,2%	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132,74	-	138,88	4,6%	138,88	-	153,13	10,3%	-	-	-	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152,82	-	159,76	4,5%	159,76	-	176,10	10,2%	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142,35	-	148,88	4,6%	148,88	-	164,12	10,2%	-	-	-	-
	- тариф для населения:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163,98	-	171,58	4,6%	171,58	-	189,60	10,5%	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151,59	-	158,68	4,7%	158,68	-	175,37	10,5%	-	-	-	-

№	Наименование	2017-2018	2019				2020				2021				2022						2023	
			с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему	с 01.01.	рост к предыдущему
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174,87	-	182,92	4,6%	182,92	-	202,12	10,5%	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162,74	-	170,29	4,6%	170,29	-	188,17	10,5%	-	-	-	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,64	-	16,07	9,8%	16,07	-	18,00	12,0%	-	-	-	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 135,63	-	2 220,86	4,0%	2 220,86	-	2 443,56	10,0%	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 29.04.2021 №149 (на 2021 г.)				Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №784 (на 2022-2026 гг.)							
	Зона деятельности	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Новокузнецкий ГО, от котельных ООО "ЭТ"**							
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	198,81	-	217,12	9,2%	263,75	21,5%	263,75	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	186,67	-	203,87	9,2%	247,64	21,5%	247,64	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	209,49	-	228,77	9,2%	277,93	21,5%	277,93	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	197,60	-	215,79	9,2%	262,14	21,5%	262,14	-
	- тариф для населения:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	238,57	-	260,54	9,2%	316,50	21,5%	316,50	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	224,00	-	244,64	9,2%	297,17	21,5%	297,17	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	251,39	-	274,52	9,2%	333,52	21,5%	333,52	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237,12	-	258,95	9,2%	314,57	21,5%	314,57	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,38	-	57,41	9,6%	69,47	21,0%	69,47	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 428,35	-	2 648,53	9,1%	3 221,88	21,6%	3 221,88	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №787 (на 2022 г.)						Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №643 (на 2023-2025 гг.)	

Таблица 11.22 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг.

№	Наименование	2024				2025			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	**ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"**								
	Зона деятельности	**ГВС от Западно-Сибирской ТЭЦ**							
	- тариф для прочих потребителей:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	63,69	0,0%	80,22	26,0%	80,22	0,0%	94,43	17,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	59,57	0,0%	74,87	25,7%	74,87	0,0%	88,06	17,6%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	67,31	0,0%	84,92	26,2%	84,92	0,0%	100,03	17,8%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	63,28	0,0%	79,68	25,9%	79,68	0,0%	93,79	17,7%
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	76,43	0,0%	96,26	26,0%	96,26	0,0%	113,32	17,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	71,48	0,0%	89,84	25,7%	89,84	0,0%	105,67	17,6%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	80,77	0,0%	101,90	26,2%	101,90	0,0%	120,04	17,8%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	75,94	0,0%	95,62	25,9%	95,62	0,0%	112,55	17,7%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	14,02	0,0%	15,78	12,6%	15,78	0,0%	17,63	11,7%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	823,69	0,0%	1 068,58	29,7%	1 068,58	0,0%	1 273,58	19,2%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 14.12.2023 №550 (на 2024-2028 гг.)							
3	**ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"**								
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) (тариф для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО "Кузнецкая ТЭЦ")**							
	- тариф для прочих потребителей:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	68,98	-	80,10	16,1%	80,10	-	92,95	16,0%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	64,41	-	74,75	16,1%	74,75	-	86,69	16,0%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	73,00	-	84,81	16,2%	84,81	-	98,46	16,1%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	68,52	-	79,56	16,1%	79,56	-	92,33	16,1%
	- тариф для населения								
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	13,82	-	15,56	12,6%	15,56	-	17,43	12,0%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	914,78	-	1 070,29	17,0%	1 070,29	-	1 252,43	17,0%
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), через сети АО "Кузбассэнерго" (до 2020 г. - ООО "Тепловые сети Новокузнецка") (тариф для потребителей, за исключением получающих тепловую энергию на коллекторах АО "Кузнецкая ТЭЦ")**							
	- тариф для прочих потребителей:								

№	Наименование	2024				2025			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	116,59	-	123,24	5,7%	123,24	-	139,43	13,1%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	108,07	-	114,31	5,8%	114,31	-	129,31	13,1%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	124,09	-	131,10	5,6%	131,10	-	148,33	13,1%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	115,74	-	122,35	5,7%	122,35	-	138,42	13,1%
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	139,91	-	147,89	5,7%	147,89	-	167,32	13,1%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	129,68	-	137,17	5,8%	137,17	-	155,17	13,1%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	148,91	-	157,32	5,6%	157,32	-	178,00	13,1%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	138,89	-	146,82	5,7%	146,82	-	166,10	13,1%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	13,82	-	15,56	12,6%	15,56	-	17,43	12,0%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	1 704,38	-	1 785,71	4,8%	1 785,71	-	2 023,23	13,3%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №611 (на 2024-2028 гг.)							
6	**ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)**								
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО, узел теплоснабжения - котельная ТЧ-15 на ст. Новокузнецк-Сортировочный**							
	- тариф для прочих потребителей:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	224,94	10,8%	244,00	8,5%	246,99	1,2%	270,97	9,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	210,34	11,6%	228,00	8,4%	230,99	1,3%	253,06	9,6%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	237,79	10,2%	258,09	8,5%	261,08	1,2%	286,72	9,8%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	223,48	10,9%	242,40	8,5%	245,39	1,2%	269,18	9,7%
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	269,93	10,8%	292,80	8,5%	296,39	1,2%	325,16	9,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	252,41	11,6%	273,60	8,4%	277,19	1,3%	303,67	9,6%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	285,35	10,2%	309,71	8,5%	313,30	1,2%	344,06	9,8%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	268,18	10,9%	290,88	8,5%	294,47	1,2%	323,02	9,7%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	48,81	81,7%	50,96	4,4%	53,95	5,9%	55,03	2,0%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	2 920,89	-	3 201,40	9,6%	3 201,40	-	3 581,06	11,9%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 23.11.2023 №362 (на 2024-2028 гг.)							
8	**ООО "КузнецкТеплоСбыт"**								
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)**							
	- тариф для прочих потребителей:								

№	Наименование	2024				2025			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	133,91	-	150,76	12,6%	150,76	-	168,41	11,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	123,97	-	139,57	12,6%	139,57	-	155,90	11,7%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	142,66	-	160,61	12,6%	160,61	-	179,41	11,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	132,92	-	149,64	12,6%	149,64	-	167,16	11,7%
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	160,69	-	180,91	12,6%	180,91	-	202,09	11,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	148,76	-	167,48	12,6%	167,48	-	187,08	11,7%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	171,19	-	192,73	12,6%	192,73	-	215,29	11,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	159,50	-	179,57	12,6%	179,57	-	200,59	11,7%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	14,02	-	15,78	12,6%	15,78	-	17,63	11,7%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	1 988,28	-	2 238,47	12,6%	2 238,47	-	2 500,45	11,7%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №660 (на 2024-2028 гг.)							
12	**ООО "СибЭнерго"**								
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)**							
	- тариф для прочих потребителей:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	413,82	-	465,97	12,6%	465,97	-	531,19	14,0%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	390,82	-	440,07	12,6%	440,07	-	501,67	14,0%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	434,07	-	488,76	12,6%	488,76	-	557,17	14,0%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	411,52	-	463,38	12,6%	463,38	-	528,24	14,0%
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	496,58	-	559,16	12,6%	559,16	-	637,43	14,0%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	468,98	-	528,08	12,6%	528,08	-	602,00	14,0%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	520,88	-	586,51	12,6%	586,51	-	668,60	14,0%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	493,82	-	556,06	12,6%	556,06	-	633,89	14,0%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	136,44	-	153,63	12,6%	153,63	-	175,13	14,0%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	4 600,09	-	5 179,70	12,6%	5 179,70	-	5 904,81	14,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №790 (на 2022-2026 гг.)							
18	**ООО "ЭнергоТранзит"**								
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)**							
	- тариф для прочих потребителей:								

№	Наименование	2024				2025			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	153,46	-	172,79	12,6%	172,79	-	206,52	19,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	142,45	-	160,39	12,6%	160,39	-	191,70	19,5%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	163,15	-	183,69	12,6%	183,69	-	219,55	19,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	152,36	-	171,55	12,6%	171,55	-	205,03	19,5%
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	184,15	-	207,35	12,6%	207,35	-	247,82	19,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	170,94	-	192,47	12,6%	192,47	-	230,04	19,5%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	195,78	-	220,43	12,6%	220,43	-	263,46	19,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	182,83	-	205,86	12,6%	205,86	-	246,04	19,5%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	20,70	-	23,30	12,6%	23,30	-	27,84	19,5%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	2 201,64	-	2 479,05	12,6%	2 479,05	-	2 963,11	19,5%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №784 (на 2022-2026 гг.)							
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО, от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"**							
	- тариф для прочих потребителей:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №784 (на 2022-2026 гг.)				-	-	-	-
	Зона деятельности	**Новокузнецкий ГО, от котельных ООО "ЭТ"**							
	- тариф для прочих потребителей:								

№	Наименование	2024				2025			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	263,75	-	296,98	12,6%	296,98	-	346,88	16,8%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	247,64	-	278,84	12,6%	278,84	-	325,69	16,8%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	277,93	-	312,94	12,6%	312,94	-	365,52	16,8%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	262,14	-	295,17	12,6%	295,17	-	344,76	16,8%
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	316,50	-	356,38	12,6%	356,38	-	416,26	16,8%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	297,17	-	334,61	12,6%	334,61	-	390,83	16,8%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	333,52	-	375,53	12,6%	375,53	-	438,62	16,8%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	314,57	-	354,20	12,6%	354,20	-	413,71	16,8%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	69,47	-	78,22	12,6%	78,22	-	91,37	16,8%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	3 221,88	-	3 627,84	12,6%	3 627,84	-	4 237,32	16,8%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №643 (на 2023-2025 гг.)							

Далее приведен анализ динамики тарифов за 2022-2025 гг.

- Тарифы на ГВС в открытой системе
  - в 2022 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы, не изменился, но для ООО «ЭнергоТранзит» с 2022 г. установлены тарифы в новой зоне «Новокузнецкий ГО, от котельных ООО «ЭнергоТранзит».
  - в 2023 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы, не изменился, но для ООО «ЭнергоТранзит» с 2023 г. отсутствуют тарифы в зоне «Новокузнецкий ГО, от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров".
  - в 2024 г. перечень ТСО и зон деятельности, для которых установлены тарифы, не изменился.
  - в 2025 г. перечень ТСО и зон деятельности, для которых установлены тарифы, не изменился.

- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
  - в 2022 г.:
    - с 1 п/г 2022 г. для всех ТСО кроме ОАО «РЖД» тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2021 г. Для ОАО «РЖД» тарифы на 1 п/г 2022 г. установлены со снижением на 0,1%, в том числе компонент на теплоноситель - со снижением на 0,4%, компонент на теплоэнергию – без изменения;
    - с 2 п/г 2022 г. тарифы по двум ТСО ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" (через сети АО «Кузбассэнерго») и ОАО «РЖД» возросли умеренно (на 5,1 и 1,5% соответственно). По остальным ТСО рост тарифов значительный:
      - ООО "СибЭнерго"- рост тарифа на 86,4-91,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост в 3,6 раза, компонент на теплоэнергию – рост на 52,8%);
      - ООО "КузнецкТеплоСбыт" - рост тарифа на 35,4-35,8% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 38,8%);
      - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" - рост тарифа на 28,5-29,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 33,5%);
      - ООО "ЭнергоТранзит":

  - в Новокузнецком ГО - рост тарифа на 12,3% (в т.ч. компонент на теплоноситель и теплоэнергию – рост на 12,0-12,3%);
  - от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров" – рост на 10,2-10,5% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,0%, на теплоэнергию – рост на 10,0%);
  - от котельных ООО «ЭнергоТранзит» - рост на 9,2% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 9,6%, на теплоэнергию – рост на 9,1%);
- ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» (для потребителей с коллекторов) рост тарифа на 8,0-8,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 11,3%, компонент на теплоэнергию – рост на 7,2%).

- с 01.12.2022 г. для всех ТСО кроме ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" и ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"(с коллекторов) тарифы были установлены со значительным ростом (для ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" тарифы с 01.12.2022 г. установлены с ростом в пределах 4,4%, для ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"(с коллекторов) в пределах 9,3%):
  - ООО "СибЭнерго"- рост тарифа на 24,3% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 25%, компонент на теплоэнергию – рост на 24%);
  - ООО "ЭнергоТранзит":
    - от котельных ООО «ЭнергоТранзит» - рост на 21,5% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 21,0%, на теплоэнергию – рост на 21,6%);
    - в Новокузнецком ГО - рост тарифа на 10,2-10,3% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 15,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 9,5%);
  - ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» (для потребителей через сети АО "Кузбассэнерго") рост тарифа на 11,9% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 10,4%, компонент на теплоэнергию – рост на 12,1%).
  - ООО "КузнецкТеплоСбыт" - рост тарифа на 11,5-11,6% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 20,2%, компонент на теплоэнергию – рост на 10,6%);

- ОАО «РЖД» - рост тарифа на 10,6-10,7% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 4,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 11,8%).

- в 2023 г.:
  - тарифы по всем ТСО установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.
- в 2024 г.:
  - с 01.01.2024 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.;
  - с 01.07.2024 г. для всех ТСО кроме ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК", ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" и ОАО «РЖД» тарифы были установлены с ростом на 12,6%:
    - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" - рост тарифа на 25,7-26,0% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,6%, компонент на теплоэнергию – рост на 29,7%);
    - ОАО «Кузнецкая ТЭЦ»:
      - для потребителей с коллекторов – рост на 16,1-16,2% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,6%, компонент на теплоэнергию – рост на 17,0%)
      - для потребителей через сети АО "Кузбассэнерго" рост тарифа на 5,6-5,8% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,6%, компонент на теплоэнергию – рост на 4,8%).
    - ОАО «РЖД» - рост тарифа на 8,4-8,5% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 4,4%, компонент на теплоэнергию – рост на 9,6%).
- в 2025 г.:
  - на 1 п/г 2025 г. тарифы всех ТСО кроме ОАО «РЖД» не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных на 2 п/г 2024 г. При этом тарифы ОАО «РЖД» на 1 п/г 2025 г. увеличились на 1,2-1,3% в связи ростом компонента на теплоноситель на 5,9%;
  - на 2 п/г 2025 г. для ОАО «РЖД» и ООО «КузнецкТеплоСбыт» тарифы были установлены с ростом в пределах 11,7%. По остальным ТСО темпы роста были более значительные:
    - ООО «ЭнергоТранзит»:

  - для потребителей от ТЭЦ рост тарифа и обоих компонентов тарифа на 19,5%;
  - для потребителей от котельных рост тарифа и обоих компонентов тарифа на 16,8%.
- ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» - рост тарифа на 17,6-17,7% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 11,7%, компонент на теплоэнергию – рост на 19,2%);
- ОАО «Кузнецкая ТЭЦ»:
  - для потребителей с коллекторов – рост на 16,0-16,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 17,0%)
  - для потребителей через сети АО "Кузбассэнерго" рост тарифа на 13,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 13,3%).
- ООО «СибЭнерго» - рост тарифа и обоих компонентов тарифа на 14,0%.

11.3. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Данные о структуре тарифов на тепловую энергию, установленных на 2025 г., сформированы на основе данных протоколов заседаний Правления РЭК Кузбасса об установлении соответствующих тарифов и представлены в таблице ниже.

Таблица 11.23 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Новокузнецке, установленных на 2025 г.

№	Наименование	Ед. изм	1		1		3		6		6		8	
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"		ОАО «РЖД»		ОАО «РЖД»		ООО "КузнецкТеплоСбыт"	
			с коллекторов		передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)		с коллекторов/ на компенсацию потерь, реализация из сети		ТЭ от кот. ст. Абагур-Лесной ПМС-2 на компенсацию потерь		реализация ТЭ, г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельная ТЧ-15 на ст. Новокузнецк-Сортировочный", реализация ТЭ		Реализация	
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
	Операционные (подконтрольные) расходы													
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 459	0%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	37 433	1%
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2 746	0%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	25 301	1%
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	200	0%
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	132	0%
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2 537	0%
	Другие расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	56	0%
1	**ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы**	тыс. руб.	**394 923**	**23%**	**4 570**	**28%**	**931 620**	**39%**	**1 820**	**56%**	**34 333**	**57%**	**69 864**	**2%**
	Неподконтрольные расходы													
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	17 575	1%	131	1%	0	0%	0	0%	848	1%	1 474 819	50%
	Арендная плата	тыс. руб.	438	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	19 110	1%	41	0%	47 925	2%	1	0%	151	0%	8 248	0%
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	21 282	1%	426	3%	75 632	3%	169	5%	6 030	10%	11 305	0%
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	42 358	1%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	55 368	3%	413	3%	114 823	5%	111	3%	619	1%	1 702	0%
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Налог на прибыль	тыс. руб.	52 410	3%	15	0%	601	0%	0	0%	0	0%	0	0%
2	**ИТОГО неподконтрольные расходы**	тыс. руб.	**166 183**	**10%**	**1 026**	**6%**	**238 981**	**10%**	**281**	**9%**	**7 648**	**13%**	**1 538 432**	**52%**
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов													
	Расходы на топливо	тыс. руб.	817 830	48%	0	0%	1 021 576	43%	3 540	108%	14 709	25%	0	0%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	25 903	2%	79	0%	0	0%	553	17%	3 502	6%	0	0%
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	16 926	103%	0	0%	0	0%	0	0%	1 349 762	46%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	19	0%	0	0%	128	4%	3 301	6%	0	0%
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	824	5%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на сжатый воздух	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
3	**ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов**	тыс. руб.	**843 733**	**50%**	**17 848**	**109%**	**1 021 576**	**43%**	**4 221**	**129%**	**21 512**	**36%**	**1 349 762**	**46%**
4	**Прибыль**	тыс. руб.	**157 229**	**9%**	**44**	**0%**	**1 803**	**0%**	**0**	**0%**	**0**	**0%**	**0**	**0%**
5	**Расчетная предпринимательская прибыль**	тыс. руб.	**25 435**	**1%**	**272**	**2%**	**58 500**	**2%**	**107**	**3%**	**2 414**	**4%**	**4 114**	**0%**
7	**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**	тыс. руб.	**119 576**	**7%**	**11 615**	**71%**	**240 917**	**10%**	**2 371**	**72%**	**-4 946**	**-8%**	**-27 843**	**-1%**
9	**Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**	тыс. руб.	**-7 561**	**0%**	**0**	**0%**	**0**	**0%**	**0**	**0%**	**0**	**0%**	**0**	**0%**

№	Наименование	Ед. изм	1		1		3		6		6		8	
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**		**ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"**		**ОАО «РЖД»**		**ОАО «РЖД»**		**ООО "КузнецкТеплоСбыт"**	
			с коллекторов		**передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)**		**с коллекторов/ на компенсацию потерь, реализация из сети**		**ТЭ от кот. ст. Абагур-Лесной ПМС-2 на компенсацию потерь**		**реализация ТЭ, г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельная ТЧ-15 на ст. Новокузнецк-Сортировочный", реализация ТЭ**		**Реализация**	
			абсолютное значение	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**
11	**Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»**	тыс. руб.	**0**	**0%**	**-18 930**	**-115%**	**-103 396**	**-4%**	**-5 525**	**-169%**	**-1 239**	**-2%**	**0**	**0%**
12	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	тыс. руб.	**1 699 518**	**100%**	**16 445**	**100%**	**2 390 001**	**100%**	**3 275**	**100%**	**59 722**	**100%**	**2 934 329**	**100%**
			0	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***
12.0	**Сглаживание**	тыс. руб.						**0%**		**0%**	**0**	**0%**	**0**	
12.1	**Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)**	тыс. руб.	**н/д**	-	**н/д**	-	**2 204 982**	**92%**	**3 275**	**100%**	**11 607**	**19%**	**н/д**	
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	3 244,238	-	-	-	2 100,649	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	2 580,425	-	-	-	1 929,341	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	663,813	-	-	-	171,308	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.0	- отпуск на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,711	-	-	-	15,088	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	5,711	-	-	-	15,088	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	0,000	-	-	-	0,000	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.1	- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	1 540,638	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.1.1	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	970,268	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.1.2	- отпуск в паре	тыс. Гкал	570,370	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.2	Отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	1 697,890	-	-	-	2 085,561	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.2.1	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	1 604,447	-	-	-	1 914,253	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.2.2	- отпуск в паре	тыс. Гкал	93,443	-	-	-	171,308	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	тыс. Гкал	1 438,539	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	1 438,539	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	0,000	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	Сторонние потребители по прямым договорам	тыс. Гкал	259,351	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	165,908	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	93,443	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
15	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	1 503,377	-
16	Поступление тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	1 136,175	-	2 085,56	-	1,58	-	20,074	-	1 503,377	-
17	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	-	-	89,290	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	-	-
18	Потери на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
19	Отпуск прямым потребителям	тыс. Гкал	-	-	-	-	9,020	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	5,687	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	3,333	-	н/д	-	н/д	-	-	-
20	Отпуск на компенсацию потерь	тыс. Гкал	-	-	-	-	297,660	-	н/д	-	н/д	-	255,395	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	292,467	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	5,193	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
21	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	-	-	1 046,885	-	1 778,88	-	1,577	-	20,074	-	1 247,982	-
21.1	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	1 616,10	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
21.2	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	162,78	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
21.3	- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал		-	880,978	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
21.4	- отпуск сторонним потребителям	тыс. Гкал		-	165,908	-	н/д	-	1,174	-	4,876	-	н/д	-
22	**Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов**													
22.1	- формула		п.12/п.14.2.1	-	-	-	п.12.1/п.14.2.1	-	п.12.1/п.14.2	-	-	-	-	-
22.2	- значение	руб./Гкал	**1 059,25**	-	-	-	**1 151,88**	-	**2 789,61**	-	-	-	-	-
	Тариф 1 п/г	руб./Гкал	*974,02*	-	-	-	*1 070,29*		*2 625,51*	-	-		-	
	Тариф 2 п/г	руб./Гкал	*1 168,60*	-	-	-	*1 252,43*		*2 935,33*	-	-		-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Расходы на оплату услуг по передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-
24	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	-	-	-	-	38 130	-	-	-	-	-	-	-
25	Услуги по сбыту со сглаживанием	тыс.руб.	-	-	-	-	169 158	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы, не учтенные в затратах на производство тепловой энергии	тыс.руб.					0						-	-
26	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета тарифа)**	тыс.руб.	-	-	**16 445**	-	**1 327 826**	-	-	-	-	-	-	-
25	**Тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал												

№	Наименование	Ед. изм	1		1		3		6		6		8	
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		**АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**		**ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"**		**ОАО «РЖД»**		**ОАО «РЖД»**		**ООО "КузнецкТеплоСбыт"**	
			с коллекторов		**передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)**		**с коллекторов/ на компенсацию потерь, реализация из сети**		**ТЭ от кот. ст. Абагур-Лесной ПМС-2 на компенсацию потерь**		**реализация ТЭ, г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельная ТЧ-15 на ст. Новокузнецк-Сортировочный", реализация ТЭ**		**Реализация**	
			абсолютное значение	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**
26.1	- формула		-	-	п.26/п.21.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.2	- значение	руб./Гкал	-	-	**99,12**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	**Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям**	руб./Гкал												
27.1	- формула		п.22.2+п.26.2				-	-	-	-	п.12.1/п.14.2	-	п.12/п.21	-
27.2	- значение	руб./Гкал	**1 158,38**				**1 891,05**	-	**н/д**	-	**2 380,43**	-	**2 351,26**	-
	Тариф 1 п/г	руб./Гкал	*1 068,58*				*1 785,71*	-	*3 568,89*	-	*2 258,02*	-	*2 238,47*	-
	Тариф 2 п/г	руб./Гкал	*1 273,58*				*2 023,23*	-	*3 992,09*	-	*2 524,30*	-	*2 500,45*	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм	12		12		18		18		18		18		23	
			ООО "СибЭнерго"		**ООО "СибЭнерго"**		**ООО "ЭнергоТранзит"**		**ООО "ЭнергоТранзит"**		**ООО "ЭнергоТранзит"**		**ООО "ЭнергоТранзит"**		**МП "ГУЖКХ"**	
			с коллекторов		**передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)**		**с коллекторов**		**Реализация**		**с коллекторов (котельные ООО "ЭТ")**		**Реализация (котельные ООО "ЭТ")**		**с коллекторов**	
			абсолютное значение	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**
	Операционные (подконтрольные) расходы															
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	10 725	3%	14 090	3%	41 521	2%	0	0%	23 600	2%	31 679	2%	1 610	2%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	25 384	6%	37 942	9%	122 551	7%	0	0%	62 898	6%	124 334	9%	6 133	6%
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	126 680	32%	140 865	35%	892	0%	0	0%	180 712	18%	219 743	17%	12 486	12%
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	24 938	6%	45 050	11%	231 301	12%	0	0%	115 944	12%	165 095	13%	2 703	3%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	25 920	7%	26 805	7%	74 397	4%	64 209	2%	95 396	10%	95 502	7%	793	1%
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	482	0%	482	0%	0	0%	0	0%	258	0%	372	0%	44	0%
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	65	0%	3 572	1%	0	0%	0	0%	981	0%	2 324	0%	444	0%
	Другие расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
1	**ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы**	тыс. руб.	**214 194**	**54%**	**268 806**	**67%**	**470 662**	**25%**	**64 209**	**2%**	**479 789**	**49%**	**639 049**	**49%**	**24 212**	**23%**
	Неподконтрольные расходы															
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	22 652	6%	0	0%	853 531	32%	7 425	1%	7 425	1%	68	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	4 654	1%	9 597	2%	12 729	1%	0	0%	10 955	1%	13 238	1%	11	0%
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	1 651	0%	1 806	0%	769	0%	18 013	1%	839	0%	4 184	0%	1 947	2%
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	38 257	10%	42 541	11%	269	0%	0	0%	54 575	6%	66 362	5%	3 771	4%
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	5 932	1%	5 932	1%	0	0%	33 211	1%	12 072	1%	12 072	1%	0	0%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	2 825	1%	2 902	1%	11 485	1%	0	0%	12 148	1%	21 580	2%	0	0%
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 706	1%	2 706	1%	15 033	1%	0	0%	105	0%	8 778	1%	0	0%
2	**ИТОГО неподконтрольные расходы**	тыс. руб.	**56 025**	**14%**	**88 136**	**22%**	**40 285**	**2%**	**904 755**	**34%**	**98 119**	**10%**	**133 639**	**10%**	**5 797**	**6%**
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов															
	Расходы на топливо	тыс. руб.	65 840	17%	65 840	16%	1 227 881	65%	0	0%	252 401	26%	252 401	19%	66 516	63%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	46 334	12%	46 334	11%	20 355	1%	0	0%	167 950	17%	167 988	13%	6 384	6%
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	1 643 290	62%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	10 823	3%	10 823	3%	40 010	2%	0	0%	8 309	1%	8 309	1%	14	0%
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на сжатый воздух	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
3	**ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов**	тыс. руб.	**122 997**	**31%**	**122 997**	**30%**	**1 288 246**	**69%**	**1 643 290**	**62%**	**428 660**	**43%**	**428 698**	**33%**	**72 914**	**69%**
4	**Прибыль**	тыс. руб.	**8 119**	**2%**	**8 119**	**2%**	**45 099**	**2%**	**0**	**0%**	**316**	**0%**	**26 336**	**2%**	**0**	**0%**
5	**Расчетная предпринимательская прибыль**	тыс. руб.	**13 124**	**3%**	**16 474**	**4%**	**27 334**	**1%**	**3 210**	**0%**	**34 325**	**3%**	**43 629**	**3%**	**0**	**0%**
7	**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов**	тыс. руб.	**319 984**	**81%**	**390 225**	**97%**	**37 261**	**2%**	**55 711**	**2%**	**338 961**	**34%**	**394 141**	**30%**	**2 243**	**2%**

№	Наименование	Ед. изм	12		12		18		18		18		18		23	
			ООО "СибЭнерго"		**ООО "СибЭнерго"**		**ООО "ЭнергоТранзит"**		**ООО "ЭнергоТранзит"**		**ООО "ЭнергоТранзит"**		**ООО "ЭнергоТранзит"**		**МП "ГУЖКХ"**	
			с коллекторов		**передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)**		**с коллекторов**		**Реализация**		**с коллекторов (котельные ООО "ЭТ")**		**Реализация (котельные ООО "ЭТ")**		**с коллекторов**	
			абсолютное значение	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**	**абсолютное значение**	**удельный вес**
	от значений, учтенных при установлении тарифов															
9	**Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**	тыс. руб.	**0**	**0%**	**0**	**0%**	**-1 245**	**0%**	**0**	**0%**	**-6 921**	**-1%**	**-6 921**	**-1%**	**0**	**0%**
11	**Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»**	тыс. руб.	**-338 873**	**-86%**	**-490 560**	**-121%**	**-31 200**	**-2%**	**0**	**0%**	**-387 687**	**-39%**	**-346 636**	**-26%**	**0**	**0%**
12	**Итого необходимая валовая выручка (НВВ)**	тыс. руб.	**395 570**	**100%**	**404 197**	**100%**	**1 876 442**	**100%**	**2 671 175**	**100%**	**985 562**	**100%**	**1 311 935**	**100%**	**105 166**	**100%**
12.1	**Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)**	тыс. руб.	**н/д**		**н/д**		**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**105 166**	**100%**
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	93,37	-	93,37	-	-	-	-	-	401,122	-	401,122	-	65,420	-
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	90,56	-	90,56	-	1 184,700	-	-	-	393,781	-	393,781	-	64,838	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	1 136,849	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	47,851	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.2	Отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	-	-	-	-	1 167,700	-	-	-	393,781	-	393,781	-	64,838	-
14.2.1	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	1 136,730	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
14.2.2	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	30,970	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
15	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Поступление тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	1 102,197	-	393,781	-	393,781	-	64,838	-
17	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	-	-	17,341	-	-	-	106,707	-	58,035	-	58,035	-	0,000	-
17.1	- потери в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	106,707	-	н/д	-	н/д	-	0,000	-
17.2	- потери в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	0,000	-	н/д	-	н/д	-	0,000	-
21	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	-	-	73,217	-	-	-	995,490	-	335,746	-	335,746	-	64,838	-
22	**Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов**														-	
22.1	- формула		п.12/п.14	-	-	-	п.12/п.14.2.1	-	-	-	п.12/п.14.2.1	-	-	-	-	-
22.2	- значение	руб./Гкал	**4 368,14**	-	-	-	**1 650,74**	-	-	-	**2 502,82**	-	-	-	-	-
	Тариф 1 п/г	руб./Гкал	*4 200,32*	-			*1 518,29*	-	-	-	*2 323,68*	-	-	-	-	-
	Тариф 2 п/г	руб./Гкал	*4 557,35*	-	-		*1 832,21*	-	-	-	*2 714,06*	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	**Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям**	руб./Гкал	-		-											
27.1	- формула		п.12/п.21				-	-	п.12/п.21	-	-	-	п.12/п.21	-	-	-
27.2	- значение	руб./Гкал	**5 520,53**				-	-	**2 683,28**	-	-	-	**3 907,52**	-	**1 621,99**	-
	Тариф 1 п/г	руб./Гкал	*5 179,70*				-	-	*2 479,05*	-	-	-	*3 627,84*	-	*1 544,27*	-
	Тариф 2 п/г	руб./Гкал	*5 904,81*				-	-	*2 963,11*	-	-	-	*4 237,32*	-	*1 735,81*	-

11.4. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в настоящем разделе должны быть приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний о тарифах на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах действия ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей разработки Схемы (2024 г.).

Однако за период 2018-2020 гг. в г. Новокузнецке тарифы на подключение потребителей регулирующим органом для этих единых теплоснабжающих организаций не устанавливались.

Таблица 11.24 – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
01-02	-	-	-	-	-	-	-	-
03	ООО «ЭнергоТранзит»	-	-	-	-	7 334 688	11 071 332	16 7863 188
04	ООО «СибЭнерго»	-	-	6 642 612	7 015 812	7 390 224	11 464 152	-
05-10	-	-	-	-	-	-	-	-

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч

Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч была установлена (в 2014 г.) для МП «ССК». В последствии данная плата не пересматривалась и постановление о ее утверждении не отменялось, однако данная организация 18.07.2016 г. была признана банкротом и с 22.11.2017 г. утратили силу тарифы организации на услуги по передаче тепловой энергии в зонах ООО «КТС», ООО «Центральная ТЭЦ», АО «Кузнецкая ТЭЦ». Для организации не утверждены тарифы на тепловую энергию на очередной долгосрочный период (с 2019 г.) и тарифы на передачу тепловой энергии (с 2020 г.).

Кроме того, в г. Новокузнецке действовала плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч, установленная в 2017 г. для Кемеровской области. Однако данное постановление утратило силу в 2020 г. Но вскоре в 2020 г. плата была установлена на территории Кемеровской области-Кузбасса. В постановлении срок действия платы не ограничен. На 2025 г. плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч не корректировалась и не устанавливалась.

Таблица 11.25 – Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч в г. Новокузнецке до 2025 г.

Наименование ТСО	Ед. изм.	7 МП "Сибирская сбытовая компания" (с 2015 г.)	ТСО Кемеровской области	ТСО Кемеровской области - Кузбасса
Плату за подключение к системе теплоснабжения для потребителей г. Новокузнецка с подключаемой тепловой нагрузкой объекта капитального строительства, не превышающей 0,1 Гкал/ч (на 2021 г. - с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения)	руб.	550 (с НДС)	550 (с НДС)	
реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 22.04.2014 №237	Постановление РЭК КО от 26.01.2017 №4 (утратило силу по постановлению №83 от 02.06.2020 г.)	Постановление РЭК Кузбасса от 22.10.2020 №269

Плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч

Плата за подключение была установлена с 02.08.2018 г. для ООО "Тепловые сети Новокузнецка", с 2019 г. плата для данной ТСО была пересмотрена (с ростом основной составляющей платы на 17,5%), а с 02.12.2019 г. наименование ТСО в постановлении об утверждении платы заменено на АО «Кузбассэнерго». В постановлении срок действия платы не ограничен и настоящее постановление в настоящий момент является действующим.

Также в конце 2019 г. установлена плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч на 2020 г. для ООО СибЭнерго». Плата за подключение для ООО «СибЭнерго» также утверждена на 2021, 2022 и 2023 гг., а также для ООО "ЭнергоТранзит" на 2022, 2023, 2024 гг., но теперь плата установлена в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности.

Таблица 11.26 – Плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2025 гг. (без НДС)

Наименование/номер ТСО	13		29	12				18		
	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"		АО "Кузбассэнерго"	ООО "СибЭнерго"				ООО "ЭнергоТранзит"		
Период действия	с 02.08.2018	с 01.01.2019 до 02.12.2019	с 02.12.2019	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	199,90	39,10		5,18	36,52	119,94	222,18	75,79	159,79	137,23
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в т.ч.:	-	-		5 530,33	5 809,99	6 038,58	9 331,28	6 036,45	9 066,32	11 079,01
Надземная (наземная) прокладка	-	-		-	-	-	-	-	-	-
Подземная, канальная прокладка, 50 - 250 мм	4 724,47	5 550,89		-	-	-	-	-	-	-
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-	-		-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль (Н)	0,29	0,09		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 769,75
реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 02.08.2018 №167	Постановление РЭК КО от 08.11.2018 №346		Постановление РЭК КО от 26.11.2019 №475	Постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 №539	Постановление РЭК Кузбасса от 28.12.2021 №929	Постановление РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1002	Постановление РЭК Кузбасса от 28.12.2021 №928	Постановление РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1003	Постановление РЭК Кузбасса от 14.12.2023 №542

Плата за подключение

Плата за подключение в г. Новокузнецке впервые была установлена с октября 2019 г. для ООО "Тепловые сети Новокузнецка" и АО "МТСК", а с 02.12.2019 г. наименования ТСО в постановлении об утверждении платы заменены на АО «Кузбассэнерго» и АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК") соответственно. На 2021-2024 гг. плата утверждается только для АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК"). На 2025 г. плата утверждена для АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК") и ООО «ЭнергоТранзит».

Таблица 11.27 – Плата за подключение, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2025 г. (без НДС)

Наименование/номер ТСО	13	29	4	29						18
	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	АО "Кузбассэнерго"	АО "МТСК"	АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК")	АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК")					ООО «ЭнергоТранзит»
Зона деятельности	-	**в контуре Кузнецкой ТЭЦ**	-	в контуре ООО «КТС»	-	-	-	-	-	-
Период действия	с 10.10.2019	с 02.12.2019	с 29.10.2019	с 02.12.2019	2021	2022	2023	2024	2025	2025
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	55,44		43,45		27,58	119,61	49,64	222,31	209,73	167,22
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	5 475,18		6 293,75		6 238,88	6 837,50	7 413,99	8 473,92	11 547,85	11 548,00
Надземная (наземная) прокладка	-		-		-	-	-	-	-	-
Подземная бесканальная прокладка, 50 - 250 мм	-		-		-	-	7 413,99	8 473,92	-	11 548,00
Подземная канальная прокладка, до 250 мм	-		-		-	-	-	-	11 547,85	
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-		-		-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль (Н)	856,19		0,00		392,73	491,25	332,88	2 118,48	3 608,70	3 849,34
реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 10.10.2019 №312		Постановление РЭК КО от 29.10.2019 №354		Постановление РЭК Кузбасса от 05.11.2020 №309	Постановление РЭК Кузбасса от 01.10.2021 №377	Постановление РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1006	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №595	Постановление РЭК Кузбасса от 26.12.2024 №784	Постановление РЭК Кузбасса от 26.12.2024 №782

Плата за подключение, установленная в индивидуальном порядке

За рассматриваемый период 2017-2025 гг. плата за подключение к системам теплоснабжения в индивидуальном порядке регулирующим органом устанавливалась в 2017 г., 2020-2023 гг. и в 2025 г.

Данные о плате за период 2017-2025 г. приведены в следующей таблице:

Таблица 11.28 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке в г. Новокузнецке за 2017 –2025 г.

№	Наименование ТСО	Год установления платы	Объект	Присоединяемая нагрузка, Гкал/ч	Плата за подключение, тыс. руб. (без НДС)	Плата за подключение 1 Гкал/ч, тыс. руб./ Гкал/ч (без НДС)	Реквизиты документов
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	2017	Объект МП "ССК"	14,77	75 352,87	5 102	Постановление РЭК КО от 25.05.2017 №80
12	ООО «СибЭнерго»	2020	Комплекс Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы N 8 (г. Новокузнецк, в районе ул. Моховая, 20)	4,0038	64 972,68	16 228	Постановление РЭК Кузбасса от 11.08.2020 №176
		2020	ООО "Регионстрой" (Восточнее нежилого здания N 22 по пр. Металлургов, 22, Новокузнецкий городской округ)	0,2612	2 293,35	8 780	Постановление РЭК Кузбасса от 27.11.2020 №439
		2021	Объект Министерства строительства Кузбасса (детский сад на 190 мест) (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Новоильинский район, ул. Авиаторов)	0,4514	17 026,14	37 719	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2021 №574
		2021	Объект ООО "УК "Союз" (многоквартирный жилой дом N 2) (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Горьковская)	0,30142	6 259,90	20 768	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2021 №575
10	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	2022	Объекты ООО "Хлеб" (г. Новокузнецк, ул. Вокзальная, д. 65)	1,7798	139 179,25	78 199	Постановление РЭК Кузбасса от 08.11.2022 №365
18	ООО "ЭнергоТранзит"	2022	Объект ГАУ КО "РЦСС КУЗБАССА", футбольный манеж (г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г)	0,9971	27 039,70	27 118	Постановление РЭК Кузбасса от 13.10.2022 №312
		2023	Объект ООО "УК "Союз", многоквартирный жилой дом N 2 (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Горьковская, д. 50)	0,30142	7 485,14	24 833	Постановление РЭК Кузбасса от 10.08.2023 №92
		2023	Объект МБ ДОУ "Детский сад N 272" (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 43)	0,242035	1 004,98	4 152	Постановление РЭК Кузбасса от 14.12.2023 №543
		2025	Объект Многоэтажный многоквартирный жилой дом стр. N 1 (блок-секции 1-1, 1-2, 1-3), стр. N 2 (блок секции 2-1, 2-2, 2-3), стр. N 3 (блок-секции 3-1, 3-2, 3-3) (Кемеровская область - Кузбасс, город Новокузнецк, Центральный район, пр. Курако, кадастровый номер 42:30:0301030:204)	0,417	7 881,06	18 899	Постановление РЭК Кузбасса от 10.06.2025 №176
		2025	Объект Многоэтажный многоквартирный жилой дом (: Кемеровская область - Кузбасс, город Новокузнецк, Центральный район, ул. Доз, дом 4-А, кадастровый номер 42:30:0303096:10)	4,781	84 043,08	17 579	Постановление РЭК Кузбасса от 10.06.2025 №177
29	АО "Кузбассэнерго"	2022	Объект ГАУ КО "РЦСС КУЗБАССА", футбольный манеж (г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемый к сетям ООО "ЭнергоТранзит	0,9971	19 443,32	19 500	Постановление РЭК Кузбасса от 13.10.2022 №311

11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующей таблице приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний о плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей разработки Схемы (2024 г.).

Таблица 11.29 – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	-	160 646*	172 404*	225 202	234 395	251 344	293 838
02-10		-	-	-	-	-		-

* - в постановлении об РЭК КО об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не указано включает ли установленная плата НДС.

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

За период 2017 –2018 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке регулирующим органом не установлена. На 2019 г. в г. Новокузнецке впервые установлена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности (для АО «Кузнецкая ТЭЦ»). Далее плата для АО «Кузнецкая ТЭЦ» установлена:

- на 2020 г. - с ростом на 7,3%;
- на 2021 г. – с ростом на 8,9%;
- на 2022 г. – с ростом на 4,1%;
- на 2023 г. – с ростом на 7,2%;
- на 2024 г. – с ростом на 16,9%;
- на 2025 г. – со снижением на 1,2%.

Таблица 11.30 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке на 2017-2025 г.

Наименование ТСО	**Ед. изм.**	**-**	**3**							
		-	**АО «Кузнецкая ТЭЦ»**							
Период действия		2017-2018	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	на 2024 г.	на 2025 г.
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности (в зоне деятельности ЕТО) при отсутствии потребления т/э для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей	руб./Гкал/ч в мес	-	160 645,93	172 403,50	187 668,57	195 328,94	209 453,56	244 864,70	242 024,46
реквизиты документов	-	-	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №641	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №701	Постановление РЭК Кузбасса от 18.12.2020 №705	Постановление РЭК Кузбасса от 20.12.2021 №868	Постановление РЭК Кузбасса от 28.11.2022 №801	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №615	Постановление РЭК Кузбасса от 26.12.2024 №785

12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения города, имеющие технические, экономические и организационные причины.

12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Система теплоснабжения представляет собой совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями[1]. Функционально могут быть выделены три звена, связанные между собой в едином технологическом процессе: производства - передачи – потребления тепловой энергии, которые разобщены в организационном отношении. Взаимодействие между звеньями технологического процесса не одинаково. На уровне «Источник» – «Сети» такое взаимодействие между организациями достаточно хорошо налажено, и вопросов качественно-количественного характера практически не возникает. В тоже время на уровне «Сети» - «Потребитель» взаимодействие между ТСО (РСО) и управляющей организацией крайне слабое, что приводит к множеству проблем с определением количества поставляемого тепла и его качества.

Качество теплоснабжения определено как: «*совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя»* [2].

Качество тепловой энергии контролируется в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности между ТСО(РСО) и/или организацией, оказывающий жилищно-коммунальные услуги (если договором не установлено иное)[3].

[1] П. 14 ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»
[2] П. 2. ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»
[3] П. 5, 94 Постановления Правительства РФ от 18.11.2013 г. №1034 «О коммерческом учете тепловой, теплоносителя»

Термодинамические параметры, измерение которых осуществляется в целях коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя и контроля качества[4]:

- времени работы приборов узла учета в штатном и нештатном режимах;
- давления в подающем и обратном трубопроводах;
- температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах (температура обратной воды в соответствии с температурным графиком);
- расхода теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах;
- расхода теплоносителя в системе отопления и горячего водоснабжения, в том числе максимального часового расхода;
- расхода теплоносителя, израсходованного на подпитку системы теплоснабжения, при наличии подпиточного трубопровода.

Качество подаваемой энергии должно соответствовать требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе с обязательными правилами, или предусмотренным договором энергоснабжения, и в случае нарушения энергоснабжающей организацией требований, предъявляемых к качеству энергии, абонент вправе отказаться от оплаты такой энергии[5].

На бытовом уровне население связывает качество теплоснабжения в первую очередь с температурой внутреннего воздуха в квартирах, и при ее понижении в период температур наружного воздуха близких к расчетным, появляются массовые жалобы на некачественное теплоснабжение в РСО и управляющие организации.

В части случаев жители обращаются в надзорные органы, которые в свою очередь проводят замеры температуры воздуха в жилых помещениях, а также температуру поверхности отопительных приборов, В случае несоответствия температуры нормам СНиП и температурному графику составляется Акт, на основании которого житель и/или управляющая организация пытается отказаться от оплаты тепловой энергии, поставленной РСО[6], под предлогом ненадлежащего качества.

Такие претензии в адрес РСО чаще всего не обоснованы, т.к. она отвечает за поставку тепловой энергии и теплоносителя надлежащего качества до границ общего имущества в многоквартирном доме и границ внешних сетей инженерно-технического обеспечения данного дома, если иное не установлено договором[7].

---

[4] П. 95 Постановления Правительства РФ от 18.11.2013 г. №1034 «О коммерческом учете тепловой, теплоносителя»

[5] П. 1, 2 ст. 542 Гражданского Кодекса Российской Федерации от 26.01.1996 г. №14-ФЗ

[6] П. 2 ПП РФ от 06.05.2011 г. №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов

[7] П. 15 ст. 161 Жилищного Кодекса РФ от 29.12.2004 г. №188-ФЗ

Проблема некачественного оказания услуги отопления, которая определяется несоответствием температуры внутреннего воздуха нормам СНиП, в подавляющем большинстве случаев связана с состоянием внутридомовой системы отопления. Снижение теплоотдачи старых радиаторов (засорение и зарастание, многократная окраска, нарушение естественной конвекции и пр.) приводит к необходимости повышения средней температуры в системе отопления для компенсации данного фактора. При этом необоснованное изменение расхода теплоносителя приводит разрегулированности стояков отопления во внутридомовой системе.

Аналогичные проблемы имеют место и в закрытых системах горячего водоснабжения, где снижение разности температуры сетевой воды на входе и на выходе с одновременным увеличением расхода теплоносителя позволяет в определенной мере компенсировать зарастание теплообменников ГВС.

Обязанность обеспечения состояния внутридомовой системы отопления и горячего водоснабжения на уровне, необходимом для предоставления коммунальных услуг надлежащего качества, лежит на управляющей организации, которая несет ответственность за содержание и ремонт общего имущества в многоквартирном доме[8].

Ключевой фактор повышения температуры обратной сетевой воды (на выходе из здания) оказывает существенное влияние на теплогидравлический режим работы источников и тепловых сетей, в частности на температурный график.

Отклонения от заданного температурного режима на теплоисточниках за головными задвижками могут иметь допустимые отклонения:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, не более ± 3%;
- по давлению теплоносителя не более ± 5%;
- среднесуточная температура теплоносителя из обратной тепломагистрали может превышать заданную, не более чем на 3%;
- по давлению в обратном трубопроводе не более ±0,2 кгс/см².

При повышении температуры сетевой воды в обратном трубопроводе теплоисточника до 70 °С подъем температуры воды в подающем трубопроводе теплосети прекращается, что в свою очередь приводит к снижению температурного напора у потребителя.

Следует также отметить, что в крупных системах централизованного теплоснабжения, потребители находятся на разном расстоянии от источника теплоснабжения. Из-за значительного удаления потребителей от источников регулирующее воздействие (изменение температуры в подаче) сказывается на

[8] П. 16 ст. 161 Жилищного Кодекса РФ от 29.12.2004 г. №188-ФЗ

потребителя с запаздыванием. Цикличность изменения температуры в подаче не совпадает с цикличностью температуры наружного воздуха, что приводит к перетопам у одних потребителей и недопопам у других одновременно.

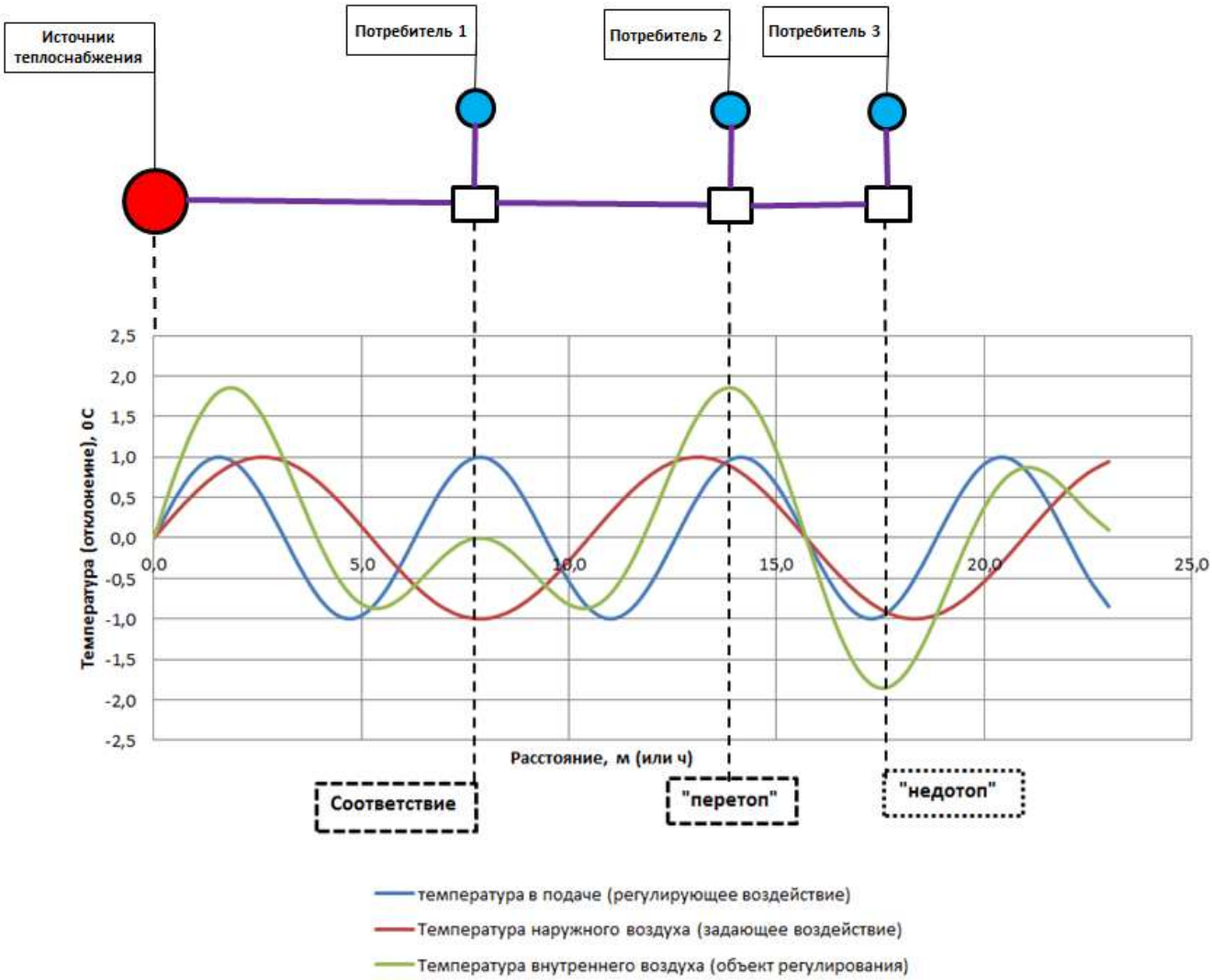

Рисунок 12.1 – Цикличность изменения температуры

Скорость изменения температуры наружного воздуха в отопительный период не превышает 4,0 °С/ч, а в среднем находится на уровне 1,0 – 0,5 °С/ч. Источник тепловой энергии может осуществлять регулирование температуры сетевой воды в подающем трубопроводе до 30 °С/ч. Таким образом, быстродействие источника теоретически достаточно для регулирования. Однако инерционность заложена в самом принципе качественного регулирования на источнике. Скорость изменения температуры сетевой воды определяется скоростью протекания теплоносителя, которая не превышает 2,0 м/с, а обычно находится в диапазоне 1,0 – 1,5 м/с. Для потребителя, длина тепловых сетей до

которого составляет 4,0 км, запаздывание в регулировании составит более 1 часа (при скорости 1,0 м/с).

В тоже время при применении количественного регулирования, регулирующее воздействия в системе распространяется со скоростью звука в теплоносителе. Время запаздывания при количественном регулировании измеряется в долях секунд.

Резюме:

1. За качество оказания услуг отопления и ГВС прежде всего отвечает управляющая организация;
2. Зона ответственности ТСО за качество поставляемой энергии заканчивается на границе общего имущества в многоквартирном доме и границе внешних сетей инженерно-технического обеспечения данного дома, если иное не установлено договором;
3. Ненадлежащее состояние внутридомовых систем отопления и ГВС, следствием которых является повышение температуры обратной сетевой воды (на выходе из здания), оказывает существенное негативное влияние на эффективность системы централизованного теплоснабжения в целом;
4. Эффективное теплоснабжение в крупных системах невозможно без применения количественно-качественного регулирования.

12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основные проблемы и причины снижения надежности теплоснабжения:

1. Высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения при повышении требований, установленных законодательными актами и нормативными документами, к оснащенности этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.

2. Недостаточные для своевременной реновации эксплуатируемых активов объемы реконструкции и капитальных ремонтов вследствие следующих факторов:

- снижения доходной базы в результате принимаемых тарифно-балансовых решений, связанных с увеличением планируемого отпуска тепловой энергии, опережающим снижением фактического полезного отпуска над плановыми величинами за счет увеличения энергоэффективности теплопотребления (сокращения теплопотребления существующим фондом), а также снижения технологического потребления промышленными предприятиями;

- снижение доступного лимита оборотных средств по причине неплатежей со стороны абонентов ЖКС.

При этом тепловые сети со сроком эксплуатации более 25 лет составляют порядка 60%, что отражается в выявлении большого количества дефектов на тепловых сетях, повышенной величине утечки теплоносителя, снижении надежности и живучести тепловых сетей. На некоторых участках тепловых сетей частично или полностью отсутствует теплоизоляционный слой, а износ существующей изоляции на трубопроводах со сроком эксплуатации более 25 лет составляет порядка 50%.

Данные по интенсивности отказов на тепловых сетях в различных системах теплоснабжения, а также данные по доле тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет приведены на диаграмме ниже. Наименьшая интенсивность отказов – в системе теплоснабжения от ЗСТЭЦ (ЕТО №02), хотя процент износа сетей здесь высок (что может быть связано с неполнотой учета сведений).

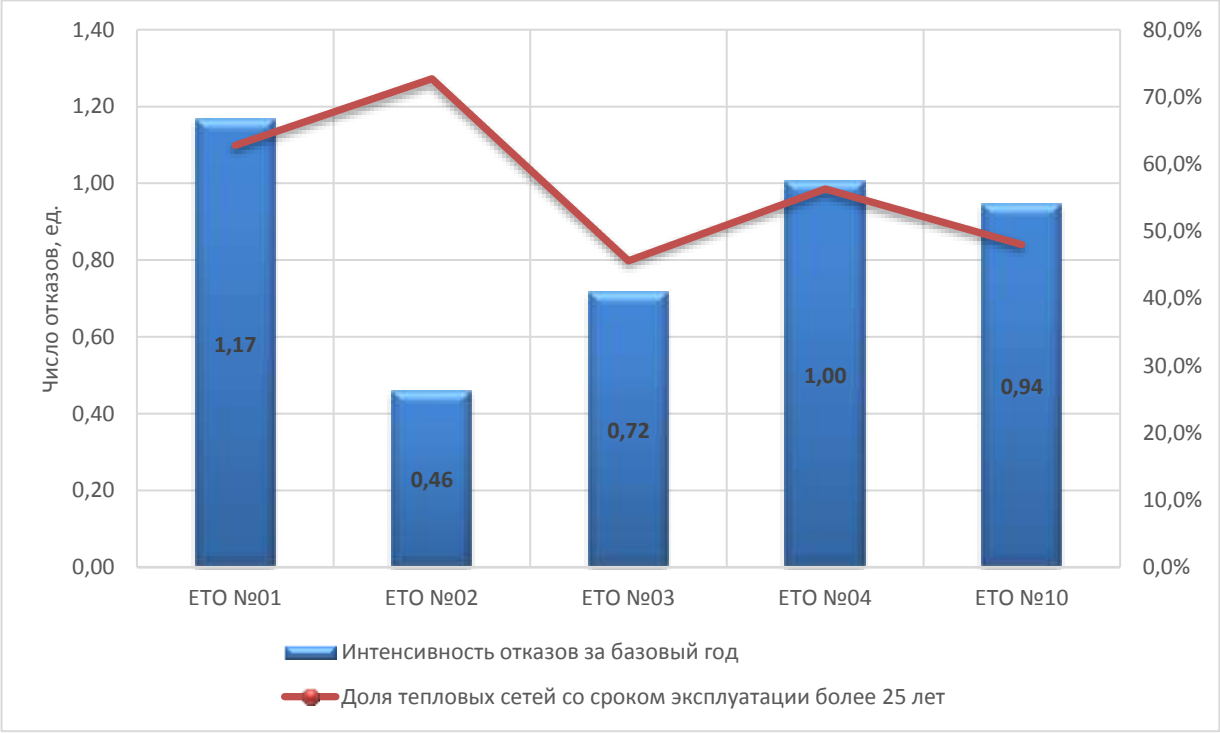

Рисунок 12.2 – Интенсивность отказов и доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет за базовый период

3. Несоответствие схем теплопотребляющих установок (тепловых пунктов потребителей) фактическим параметрам теплоносителя в точках поставки (особенно у потребителей, находящихся вблизи или за границей радиуса эффективного теплоснабжения). При этом указанное несоответствие, как правило, определяется:

- наличием элеваторных схем с недостаточным (для обеспечения устойчивой работы) располагаемым напором;

- наличия потребителей, подключенных по зависимой схеме в точках, где давление сетевой воды в обратном трубопроводе превышает величину рабочего давления, установленного для типа фактически используемых нагревательных приборов;
- наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректировки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения, либо отдельных ее конструктивных частей или элементов, а также демонтаж внутриобъектового оборудования и сетей, обеспечивающих рециркуляцию горячей воды в системе горячего водоснабжения).

Существуют и другие юридические и организационные проблемы обеспечения надежного теплоснабжения:

1. Отсутствие стимулирования потребителей за сокращение теплопотребления и снижение температуры в обратном трубопроводе и штрафных санкций за нарушение теплогидравлических параметров возвращаемого теплоносителя. Указанные нарушения влекут за собой неэкономичный режим работы источников (особенно с комбинированным циклом выработки электрической и тепловой энергии), завышенный (относительно расчетного) расход сетевой воды и сверхнормативные тепловые потери (вследствие превышения нормируемой температуры в трубопроводах). Нарушения теплогидравлических параметров приводит к ухудшению режима и снижению надежности теплоснабжения потребителей.

3. Наличие ранее признанных бесхозяйных тепловых сетей, которые дают основную статистику по количеству дефектов в условиях ОЗМ и являются источником повышенных тепловых потерь и утечек теплоносителя. Здесь следует отметить, что в силу действующих нормативных актов, предусматривающих регулирование объема тепловых потерь, учитываемых в тарифно-балансовых решениях, объемы тепловой энергии и теплоносителя, истраченные на восполнение потерь через изоляцию и с утечкой по бесхозяйным сетевым объектам, не учитываются.

12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Существующие системы централизованного теплоснабжения имеют ряд проблем (ограничений) как технического, так и технико-экономического характера, без решения которых развитие таких систем будет ограничено.

Такие проблемы могут быть разделены на три категории:

- проблемы производства;
- проблемы транспорта;
- проблемы потребления (сбыта).

Каждая категория включает в себя технические проблемы (ограничения) и технико-экономические проблемы, прежде всего связанные с тарифными ограничениями и принятыми нормативными документами.

Золошлакоудаление ТЭЦ

Удаление золошлаковых отходов на рассматриваемых ТЭЦ решается индивидуально от каждой ТЭЦ.

На ЗСТЭЦ золошлаковые отходы отправляются на шламохранилище АО «ЕВРАЗ ЗСМК». Отметка дамбы действующего шламохранилища АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляет 235,0м.

Предполагается дальнейшая реконструкция дамбы, в настоящее время проект наращивания дамбы шламохранилища до отметки 245,0 м проходит процедуру госэкспертизы.

Для складирования золошлаковых отходов и накипи котельной Центральной ТЭЦ в настоящее время используется гидротехническое сооружение – шламонакопитель ООО «ЭнергоТранзит».

С 1966 г. КТЭЦ арендует у города шламохранилище, расположенное на территории промплощадки ТЭЦ. В 2008 г. проведены работы по наращиванию дамбы шламохранилища до отметки 209 м (свободной площади достаточно на три года). В 2002 году выполнен проект по реконструкции шламохранилища с наращиванием дамбы. При реализации этого проекта работа станции может быть продлена до 2017 г., но проект не утвержден по следующей причине: Объект располагается в зоне санитарной охраны 2-го пояса Левобережного водоразбора, не соблюден размер СЗЗ и ряда других замечаний.

Комитетом градостроительства и земельных ресурсов Администрации г. Новокузнецка на запрос института «ВНИПИэнергопром» предложены несколько направлений утилизации, одно из которых предусматривает очистку действующего

золоотвала с вывозом накопленных отходов и использованием их для подсыпки территорий с целью защиты от затопления и подтопления, рекультивации нарушенных земель и изготовления строительных материалов.

На основании договора с ООО «СибЭко» в 2016 году разработан проект «Увеличение емкости золошлакоотвала №2 Кузнецкой ТЭЦ путем использования золошлаковых материалов, образующихся на золоотвале, для рекультивации нарушенных земель г Новокузнецка». Разработан «Технологический регламент «Материал золошлаковый для рекультивации, получаемый в результате деятельности АО «Кузнецкая ТЭЦ». Получено положительное заключение экспертизы на Технологический регламент.

Технология использования золошлаковых материалов, разработанная в проекте, предусматривает выемку и погрузку в автотранспорт, транспортировку автотранспортом, работы на месте разгрузки и другие работы, необходимые при организации вывозки ЗШМ. Проектом реконструкции золоотвала Кузнецкой ТЭЦ предусматривается вывоз золошлаковых материалов для рекультивации нарушенных городских земель. За 6 лет, начиная с 2017 года, для целей рекультивации и вертикальной планировки земельного участка, выделенного Администрацией г Новокузнецка, будет вывезено 1,5 млн. м3 золошлаковых материалов. Среднегодовое образование ЗШМ в результате работы котлов за последние 3 года составляет 113 тыс. м3 в год. Ежегодный вывоз ЗШМ на рекультивацию по проекту составляет 250 тыс. м3 в год. Расчетный срок заполнения реконструированного золоотвала 2027 год.

Таким образом, выполнение вышеописанных мероприятий позволит эксплуатировать существующий золоотвал в течение 8 -10 лет, после чего проблема размещения золошлаковых материалов вновь будет являться ограничивающим фактором для развития площадки Кузнецкой ТЭЦ.

Недостаточный объем расходов для возмещения износа основного и вспомогательного оборудования, заложенный в тариф

Наличие и объем заложенных в тарифе на тепловую энергию расходов на компенсацию износа основных средств производства – один из важнейших показателей развития систем теплоснабжения на долгосрочную перспективу.

Анализ структуры тарифа на производство тепловой энергии основных ТСО г. Новокузнецка на 2024 г. показал вероятную недостаточность вышеназванных составляющих.

В тарифе на 2024 г. на тепловую энергию от Западно-Сибирской ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗМК» амортизационная составляющая составляет всего 3,2% (43,8 млн. руб.) от

необходимой валовой выручки организации, прибыль на финансирование инвестиций – 3,0% (40 млн. руб.). Восстановление износа основного и вспомогательного оборудования ЗС ТЭЦ ведется в рамках реализации утвержденной инвестиционной программы на 2024-2028 гг., в которой финансирование мероприятий в полном объеме предусмотрено за счет собственных средств организации.

Центральная ТЭЦ имеет наибольший тариф на тепловую энергию из источников комбинированной выработки. Несмотря на это, составляющая арендной платы не превышает 0,7% от необходимой валовой выручки организации. Амортизационные отчисления в тарифе ООО «ЭнергоТранзит» впервые приняты в тариф с 2024 г. в объеме 0,4% необходимой валовой выручки. Расходы на ремонт основных средств составляют только 6,8% (117,0 млн. руб.), что, вероятно, недостаточно даже для поддержания существующего уровня износа.

Ситуация на Центральной ТЭЦ усугубляется использованием наиболее дорого вида топлива – природного газа и высоким УРУТ. Топливная составляющая на Центральной ТЭЦ составляет 961 руб./Гкал, что выше тарифа на отпуск тепловой энергии с коллекторов Западно-Сибирской ТЭЦ и сопоставимо с тарифом Кузнецкой ТЭЦ.

12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Новокузнецк является крупным транспортным железнодорожным центром, пропускная способность, мощности в выгрузке - разгрузке которого удовлетворяют потребности в поставках твердого и жидкого топлива для электростанций и котельных города в любой период времени.

На котельной КТЭЦ расчётное топливо - уголь, газ - на водогрейных котлах, на паровых - уголь. ЗСТЭЦ работает на угле, ЦТЭЦ работает на газе, водогрейные котельные МП «ССК» работают на кузнецком угле. Генеральным планом города предусматривается перевод муниципальных котельных на газ.

Основная проблема использования газа в качестве топлива на источниках теплоснабжения — его высокая по сравнению с углем стоимость.

Проблем с поставкой угля на ТЭЦ и в котельных нет.

12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, не выявлены.

13. Экологическая безопасность теплоснабжения

13.1. Пространственное расположение источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух города Новокузнецк

Теплоснабжение г. Новокузнецк осуществляется от 41 энергоисточников, из которых 3 функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (рисунок 13.1).

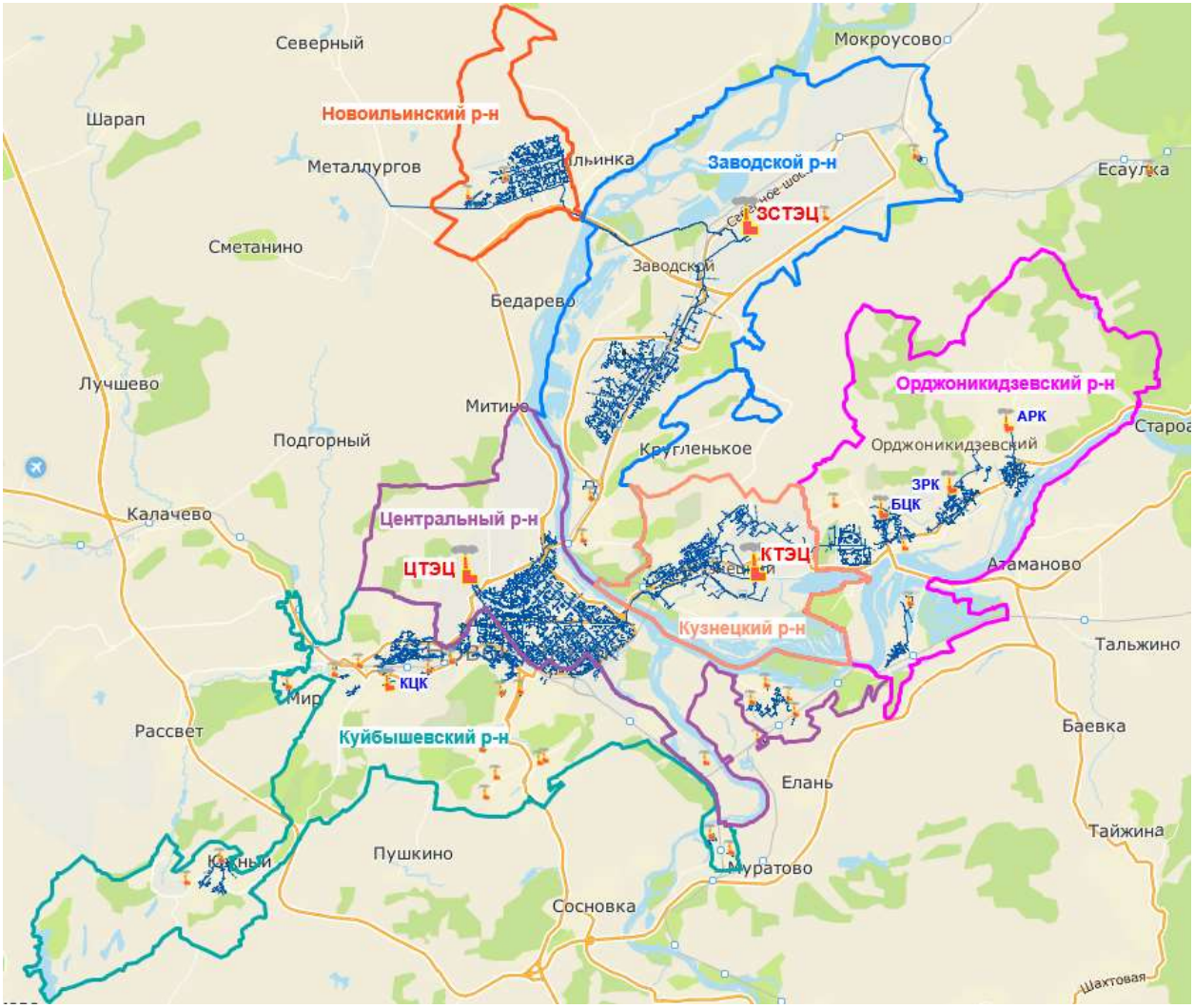

Рисунок 13.1 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух г. Новокузнецк

13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Новокузнецк

Оценка загрязнения атмосферного воздуха изучаемой территории проведена по данным справки № 307 от 25.04.2011 г. о метеорологической информации и фоновых

концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Филиала Новокузнецкой гидрометеорогической обсерватории.

Таблица 13.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Наименование загрязняющего вещества	Фоновые концентрации загрязняющих веществ, мг/м^3	Фоновые концентрации загрязняющих веществ, ПДК
Диоксид азота	0,102	0,545ПДК
Оксид азота	0,071	0,108ПДК
Диоксид серы	0,004	0,380ПДК
Оксид углерода	2,15	0,060ПДК

13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам

Основным видом топлива, используемым Новокузнецкими ТЭЦ и котельными, является уголь.

Природный газ является основным видом топлива на котельных: Новоильинская газовая котельная, Котельная кв. 24, ЦТЭЦ.

На котельной детского сада №123 и котельной «Кузнецкая крепость» установлены электрокотлы.

Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Новокузнецка представлены в таблице ниже.

Таблица 13.2 – Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецк

№ п/п	Наименование источника	Топливо		Израсходовано топлива за год, тыс. м^3		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)	
		основное	резервное/ аварийное	основное	резервное	основное	резервное
1	КТЭЦ	уголь	нет	614072		5129	
2	ЗС ТЭЦ	уголь	уголь	1788073		4695	
3	Новоильинская газовая котельная	газ	дизельное топливо	5758,21		8288	
4	Котельная кв. 24	газ	дизельное топливо	1699,39		8288	
5	ЦТЭЦ	газ	уголь/мазут	184955,93		8290	
6	Абашевская районная котельная	уголь	нет	19433,00		5030	
7	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	нет	22088,00		4990	
8	Зыряновская районная котельная	уголь	нет	37439,00		5131	
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет	33060,00		4820	

№ п/п	Наименование источника	Топливо		Израсходовано топлива за год, тыс. м^3		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)	
		основное	резервное/ аварийное	основное	резервное	основное	резервное
	(выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.)						
10	Котельная пос. Притомский	уголь	нет	11481,00		4679	
11	Котельная № 19	уголь	нет	221,00		4688	
12	Котельная № 72	уголь	нет	127,00		5016	
13	Котельная УПК	уголь	нет	409,00		4758	
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет	960,00		4995	
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	2050,00		5054	
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	1926,00		4972	
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	217,00		5000	
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет	4579,00		4864	
19	Котельная № 6	уголь	нет	493,00		4884	
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	нет	1734,00		5018	
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	878,00		4831	
22	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	980,00		4821	
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет	660,00		4826	
24	Котельная «РТРС»	уголь	нет	247,00		4874	
25	Котельная ОЦ «Голубь»	уголь	нет	237,00		4932	
26	Котельная школы № 1	уголь	нет	323,00		4941	
27	Котельная школы № 23	уголь	нет	225,00		4916	
28	Котельная школы № 37	уголь	нет	148,00		5014	
29	Котельная школы № 43	уголь	нет	339,00		4667	
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	уголь	нет	129,00		4992	
31	Котельная школы № 16	уголь	нет	251,00		5020	
32	Котельная детского сада № 123	электроэнергия	нет	124,37		860	
33	Котельная ст.	уголь	нет	513,00		4967	

№ п/п	Наименование источника	Топливо		Израсходовано топлива за год, тыс. м^3		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм^3)	
		основное	резервное/ аварийное	основное	резервное	основное	резервное
	Полосухино						
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	электроэнергия	нет	368,66		860	
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	уголь	нет	40191,25		4998	
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	нет	300,30		5874	
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	нет	6075,00		5482	
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	нет	486,00		5185	
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	нет	913,00		5482	
40	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	нет	8273,39		5874	
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	уголь	нет	215,12		5874	

13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб

Состав основного оборудования, описание технических характеристик котлоагрегатов и дымовых труб представлен в таблицах ниже.

Таблица 13.3 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ

Источники выделения ЗВ	Мощность	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
Р-12-3,4/0,1	12 МВт / 41 Гкал/ч	-	-	-	-
Р-12-35/5м	12 МВт / 60 Гкал/ч				
ПТР-30-2,9/0,6	30 МВт / 130 Гкал/ч				
Р-12-90/18м-1	10 МВт / 81 Гкал/ч				
Т-20-90	20 МВт/ 85 Гкал/ч				
Р-12-8,8/3,1м-1	12 МВт/ -				
Р-12-90/31м-1	12 МВт/ -				
Лопулько	68 т/ч	уголь, мазут	ДТ1	37	1,85
Лопулько	68 т/ч		ДТ2	37	1,85
Лопулько	68 т/ч		ДТ3	37	1,85
Лопулько	68 т/ч		ДТ4	37	1,85
ТП-170	170 т/ч	уголь, мазут	ДТ5	80	3,5
ТП-170	170 т/ч				
БКЗ-220-100Ф	220 т/ч	уголь	ДТ6	100	4,3
БКЗ-220-100Ф	220 т/ч				
Е-160-1,4-250 КБТ	160 т/ч	уголь, мазут	ДТ7	250	9,6
Е-160-1,4-250 КБТ	160 т/ч				
КВТК-100-150	100 Гкал/ч				
КВТК-100-150	100 Гкал/ч				

Таблица 13.4 – Состав основного оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ

Источники выделения ЗВ	Мощность	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
ПТ-60/75-130/13	60 МВт / 144 Гкал/ч	-	-	-	-
Т-50-130	50 МВт / 92,5 Гкал/ч				
Т-60-130	60 МВт / 100 Гкал/ч				
Т-100/120-130-2	100 МВт / 160 Гкал/ч				
Т-110/120-130-3	110 МВт / 175 Гкал/ч				
Т-110/120-130-4	110 МВт / 175 Гкал/ч				
Т-110/120-130-4	110 МВт / 175 Гкал/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч	уголь	ДТ1	100	6
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
ТП-87-1	420 т/ч	уголь	ДТ2	250	8
ТП-87-1	420 т/ч				
ТП-87-1	420 т/ч				
ТП-87-1	420 т/ч				
ТП-87-1	420 т/ч				

Таблица 13.5 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ

Источники выделения ЗВ	Мощность	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
ПР-24-2,9-2	24 МВт / 116,2 Гкал/ч	-	-	-	-
Стерлинг	150 т/ч	газ, уголь/мазут	ДТ1	55	3,5
Стерлинг	150 т/ч		ДТ2	55	3,5
Стерлинг	150 т/ч		ДТ3	55	3,5
Стерлинг	160 т/ч		ДТ4	55	3,5
Стерлинг	210 т/ч		ДТ5	57	2,8
Стерлинг	200 т/ч		ДТ6	57	2,8
КО-Ш-200	200 т/ч		ДТ7	57	2,8
ТО-3-200	200 т/ч		ДТ8	56	2,9
ПТВМ-100	100 Гкал/ч	газ, мазут	ДТ9	120	4,8
ПТВМ-100	100 Гкал/ч				
ПТВМ-100	100 Гкал/ч				
ПТВМ-100	100 Гкал/ч				

Таблица 13.6 – Состав основного оборудования котельных

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
3	Новоильинская газовая котельная	Buderus Logano S825L-5200	4,47	13,41	газ	ДТ1	24,9	0,7
		Buderus Logano S825L-5200	4,47			ДТ2	24,9	0,7
		Buderus Logano S825L-5200	4,47			ДТ3	24,9	0,7
4	Котельная кв. 24	Жаротрубный водогрейный котел UT-M 24 (UNIMAT)	2,622	7,396	газ	ДТ1	24,82	0,55
		Жаротрубный водогрейный котел UT-M 18*6 (UNIMAT)	2,152			ДТ2	24,82	0,55
		Жаротрубный водогрейный котел UT-M 24 (UNIMAT)	2,622			ДТ3	24,82	0,55
6	Абашевская районная котельная	КВТС-20-150	20	60	уголь	ДТ1	90	3,6
		КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20					
7	Байдаевская центральная котельная №2	КВр-11,63-150	10	72	уголь	ДТ1	45	1,7
		КВр-11,63-115	10					
		ВКС-240	8					
		КВр-11,63-150	10					
		ВКС-240	8					
		КВр-11,63-150	10		уголь	ДТ2	38	1
		ВКС-240	8					
		ВКС-240	8					
8	Зыряновская районная	КВТС-20-150	20	120	уголь	ДТ1	60	2,1

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
	котельная	КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20			ДТ2	60	2,1
		КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20					
9	Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.)	КВ-ТС-20	20	104,8	уголь	ДТ1	60	2,1
		КВ-ТС-20	20					
		КВ-ТС-20	20			ДТ2	40	1,7
		КВ-ТС-20	20					
		КЕ-25-14	12,4					
		КЕ-25-14	12,4					
10	Котельная пос. Притомский	ВКС-240	10	40	уголь	ДТ	45	1,5
		ВКС-240	10					
		ВКС-240	10					
		КВр-11,63-150	10					
11	Котельная №19	КСВм-0,5К	0,43	0,93	уголь	ДТ	30	0,6
		ВКС-4/13	0,5					
12	Котельная №72	КВр-0.175К («Теплотрон»)	0,15	0,3	уголь	ДТ	30	0,5
		КВр-0.175К («Теплотрон»)	0,15					
13	Котельная УПК	ВКС-4/13	0,5	1	уголь	ДТ	30	0,6
		ВКС-4/13	0,5					

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
14	Котельная ОРК «Таргай»	КВм-1.2 (Гефест-1,2-95Шп)	1,032	2,064	уголь	ДТ	30	1
		КВ-81	1,032					
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	Гефест 1,8-95шп	1,55	6,25	уголь	ДТ	32	0,8
		Гефест 1,8-95шп	1,55					
		Гефест 1,8-95шп	1,55					
		КВ-1,6-95 ШП	1,6					
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	КВ-106-011м (КВм-2,5К)	2,15	6,8	уголь	ДТ	32	0,8
		КВм-1,8 КБ(Гефест-1,8-95 Шп)	1,55					
		КВм-1,8 КБ(Гефест-1,8-95 Шп)	1,55					
		КВм-1,8 КБ(Гефест-1,8-95 Шп)	1,55					
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	КВр-0,4КБ(Гефест 0.4 -95Тр)	0,35	0,7	уголь	ДТ	27	0,5
		КВр-0,4КБ(Гефест 0.4 -95Тр)	0,35					
18	Котельная пос. Листвяги	КВр-7,56-150	6,5	22	уголь	ДТ	44	1,7
		КВр-7,56-115	6,5					
19	Котельная №6	Ланкаширский	0,86	2,58	уголь	ДТ	35	1,2
		Ланкаширский	0,86					
		Ланкаширский	0,86					
20	Котельная №32 (БПОУ)	Гефест-1.8-95	1,55	4,1	уголь	ДТ	45	1,2
		Гефест-1.8-95	1,55					
		Гефест-1.2-95	1					
21	Котельная №1 п.	КВр-0,63КБ	0,53	2,07	уголь	ДТ	28	0,6

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
	Разъезд-Абагуровский	ВКС-4	0,5					
		Гефест 0,6-95 ТР	0,52					
		Гефест 0,6-95 ТР	0,52					
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	КВр-КБ «Гефест-0,6-95ТР»	0,52	2,06	уголь	ДТ	30	0,8
		КВр-КБ «Гефест-0,6-95ТР»	0,52					
		КВР 0,6	0,5					
		КВ-0,4	0,35					
23	Котельная проф. «Бунгурский»	КВр-0,8 КБ («Гефест» 0.8-95 ТР)	0,69	1,38	уголь	ДТ	30	0,5
		КВр-0,8 КБ («Гефест» 0.8-95 ТР)	0,69					
24	Котельная «РТРС»	КВр-0.8КБ «Гефест»-0.8-95ТР	0,69	1,38	уголь	ДТ	22	0,8
		КВр-0.8КБ «Гефест»-0.8-95ТР	0,69					
25	Котельная ОЦ «Голубь»	КВр-0,8	0,69	1,38	уголь	ДТ	22	0,735
		КВр-0,8	0,69					
26	Котельная школы №1	ВКС 4-10	1	2	уголь	ДТ	16,3	1,8
		ВКС 4-10	1					
27	Котельная школы №23	ВКС 4-10	1	2	уголь	ДТ	30	0,5
		ВКС 4-10	1					
28	Котельная школы №37	КВр-0,8к	0,69	1,38	уголь	ДТ	25,2	0,57
		КВр-0,8к	0,69					
29	Котельная школы №43	ВКС 4-10	1	2	уголь	ДТ	25	0,5
		ВКС 4-10	1					

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	ВКС 4-10	1	2	уголь	ДТ	25	0,5
		ВКС 4-10	1					
31	Котельная школы №16	МГ-2	0,32	0,64	уголь	ДТ	16	0,5
		МГ-2	0,32					
33	Котельная ст. Полосухино	КВр-1,16ОУР	1	2,69	уголь	ДТ	23	0,5
		КВр-1,16ОУР	1					
		КВр-0,8 ОУР	0,69					
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	н.д.	46	46	уголь	ДТ1	100	6
		н.д.						
		н.д.				ДТ2	250	8
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	НР-23	0,5	1	уголь	ДТ	10	1
		НР-23	0,5					
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	ДКВР-6,5/13	4,25	12,75	уголь	ДТ	21	1,3
		ДКВР-6,5/13	4,25					
		ДКВР-6,5/13	4,25					
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	«Прометей-Автомат-800»	0,54	1,08	уголь	ДТ	20	0,6
		«Прометей-Автомат-800»	0,54					
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	Котел КВр-0,8	0,69	2,47	уголь	ДТ	22	0,5
		Котел КВр-0,8	0,69					
		Котел КВр-0,8	0,69					
		Котел КВр-0,47	0,4					

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	КЕ-6,5-14 СО	3,465	6,93	уголь	ДТ	32	0,8
		КЕ-6,5-14 СО	3,465					
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	ДКВР-6,5	3	10	уголь	ДТ1	23,7	0,72
		ДКВР-6,5	3					
		ДКВР-6,5	3			ДТ2	17,9	0,53
		ВКС-4-10	1					

13.5. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

Таблица 13.7 – Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
1	КТЭЦ	0001	ДТ1	0301	Азота диоксид	7,746	80,419122
				0304	Азота оксид	2,749	50,488246
				0328	Углерод (Сажа)	0,714	9,444864
				0330	Серы диоксид	10,434	134,132112
				0337	Углерода оксид	0,729	8,662578
				0703	Бензапирен	0,00000365	0,00004622
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,016	0,00259
				3714	Зола твердого топлива	9,417	126,291422
		0002	ДТ2	0301	Азота диоксид	7,875	89,959331
				0304	Азота оксид	2,784	56,505311
				0328	Углерод (Сажа)	0,778	11,337534
				0330	Серы диоксид	12,0707	176,127737
				0337	Углерода оксид	0,472	6,816023
				0703	Бензапирен	0,00000269	0,00003862
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчетена ванадий)	0,01553	0,00276
				3714	Зола твердого топлива	9,964	141,087807
		0003	ДТ3	0301	Азота диоксид	7,699	79,59241
				0304	Азота оксид	2,725	49,886579
				0328	Углерод (Сажа)	0,692	9,685775
				0330	Серы диоксид	11,26	147,877761
				0337	Углерода оксид	0,49	6,812662
				0703	Бензапирен	0,0000028	0,00003645
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,0184	0,00298

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				3714	Зола твердого топлива	9,112	121,560696
		0004	ДТ4	0301	Азота диоксид	8,08139	70,733782
				0304	Азота оксид	2,87102	44,360042
				0328	Углерод (Сажа)	0,74434	7,681969
				0330	Серы диоксид	11,782	132,183161
				0337	Углерода оксид	0,604	6,710324
				0703	Бензапирен	3,6154E-06	0,0000404
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,01414	0,00252
				3714	Зола твердого топлива	9,805	103,788288
		0005	ДТ5	0301	Азота диоксид	63,73276	1080,858872
				0304	Азота оксид	22,54639	678,859814
				0328	Углерод (Сажа)	4,7395	103,969157
				0330	Серы диоксид	91,14143	2063,767759
				0337	Углерода оксид	3,27986	74,962245
				0703	Бензапирен	3,14658E-05	0,00064208
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,11979	0,01066
				3714	Зола твердого топлива	55,856	1275,085513
		0006	ДТ6	0301	Азота диоксид	42,7825	712,928737
				0304	Азота оксид	15,18328	447,14738
				0328	Углерод (Сажа)	6,88442	152,506812
				0330	Серы диоксид	132,3197	2900,765838
				0337	Углерода оксид	4,3007	92,745436
				0703	Бензапирен	4,67705E-05	0,00100157
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,14422	0,044385
				3714	Зола твердого топлива	49,903	1026,134604
		0007	ДТ7	0301	Азота диоксид	47,47515	333,892581
				0304	Азота оксид	16,80836	209,345346

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				0328	Углерод (Сажа)	2,79114	23,956622
				0330	Серы диоксид	96,23438	883,727446
				0337	Углерода оксид	2,20064	31,697101
				0703	Бензапирен	0,00002708	0,00023696
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,07745	0,00707
				3714	Зола твердого топлива	30,82779	270,147398
2	ЗСТЭЦ	0008	ДТ1	0301	Азота диоксид	55,998	1331,308
				0304	Азота оксид	8,484	184,729
				0328	Углерод (Сажа)	28,94	346,838
				0330	Серы диоксид	36,5834	718,811
				0337	Углерода оксид	10,9786	240,526
				0703	Бензапирен	0,000032	0,0006907
				3714	Зола твердого топлива	80,995	1884,031
		0009	ДТ2	0301	Азота диоксид	424,7895	2288,9926
				0304	Азота оксид	71,1556	404,567
				0328	Углерод (Сажа)	196,184	1621,4244
				0330	Серы диоксид	270,8812	1996,749
				0337	Углерода оксид	12,2636	176,72727
				0703	Бензапирен	0,00005818	0,00090497
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,2408	0,015402
				3714	Зола твердого топлива	354,758	6943,334
3	Новоильинская газовая котельная	0010	ДТ1	301	Азота диоксид	0,284107094	4,338954943
				304	Азота оксид	0,046111623	0,704912838
				330	Сера диоксид	0,020080868	0,316087736
				337	Углерод оксид	0,628456792	9,725089962
				703	Бенз/а/пирен	1,48747E-07	2,97494E-06
		0011	ДТ2	301	Азота диоксид	0,284107094	4,338954943
				304	Азота оксид	0,046111623	0,704912838
				330	Сера диоксид	0,020080868	0,316087736

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				337	Углерод оксид	0,628456792	9,725089962
				703	Бенз/а/пирен	1,48747E-07	2,97494E-06
		0012	ДТ3	301	Азота диоксид	0,284107094	4,338954943
				304	Азота оксид	0,046111623	0,704912838
				330	Сера диоксид	0,020080868	0,316087736
				337	Углерод оксид	0,628456792	9,725089962
				703	Бенз/а/пирен	1,48747E-07	2,97494E-06
4	Котельная кв, 24	0013	ДТ1	301	Азота диоксид	0,12797	1,95439
				304	Азота оксид	0,02077	0,317513
				330	Сера диоксид	0,009045	0,142375
				337	Углерод оксид	0,283075	4,38046
				703	Бенз/а/пирен	0,000000067	0,00000134
		0014	ДТ2	301	Азота диоксид	0,10505	1,60435
				304	Азота оксид	0,031766143	0,4856121
				330	Сера диоксид	0,013833643	0,217751786
				337	Углерод оксид	0,432941786	6,699582
				703	Бенз/а/пирен	1,02471E-07	2,04943E-06
		0015	ДТ3	301	Азота диоксид	0,12797	1,95439
				304	Азота оксид	0,02077	0,317513
				330	Сера диоксид	0,009045	0,142375
				337	Углерод оксид	0,283075	4,38046
				703	Бенз/а/пирен	0,000000067	0,00000134
5	ЦТЭЦ	0016	ДТ1	301	Азота диоксид	7,645	208,070478
				304	Азота оксид	1,2423	33,81130656
				328	Углерод	5,278	16,6878576
				330	Сера диоксид	15,8332	76,28253408
				337	Углерод оксид	1,1237	30,0061872
				703	Бенз/а/пирен	0,00001282	0,000346852
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,0177	0,02757888
				3714	Зола твердого топлива	25,3162	84,38766174
		0017	ДТ2	301	Азота диоксид	7,7461	210,0319099

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				304	Азота оксид	1,2587	34,13014056
				328	Углерод	4,6573	15,121008
				330	Сера диоксид	12,1503	67,36530024
				337	Углерод оксид	1,2467	33,6611304
				703	Бенз/а/пирен	0,000019533	0,000318082
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,0172	0,02680646
				3714	Зола твердого топлива	25,7684	85,57681086
		0018	ДТ3	301	Азота диоксид	7,9467	213,9212182
				304	Азота оксид	1,2933	34,81041096
				328	Углерод	4,6977	14,9958072
				330	Сера диоксид	14,5582	72,3499164
				337	Углерод оксид	1,2137	29,526768
				703	Бенз/а/пирен	0,0000138	0,000372696
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,0157	0,02442182
				3714	Зола твердого топлива	26,1362	87,01332412
		0022	ДТ7	301	Азота диоксид	8,0253	220,497638
				304	Азота оксид	1,3041	35,8313242
				330	Сера диоксид	1,1374	31,2512083
				337	Углерод оксид	1,0477	28,7848512
				703	Бенз/а/пирен	1,76967E-05	0,00048622
		0023	ДТ8	301	Азота диоксид	9,4089	251,815944
				304	Азота оксид	1,5289	40,9199422
				328	Углерод	4,609333333	13,9556448
				330	Сера диоксид	13,99133333	69,113358
				337	Углерод оксид	1,264	30,6455832
				703	Бенз/а/пирен	0,00001778	0,00048142
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,0159	0,02468102
				3714	Зола твердого топлива	26,0268	84,87920302
		0024	ДТ9	301	Азота диоксид	22,1255	204,5519978
				304	Азота оксид	3,5954	33,23979792

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				330	Сера диоксид	0,50413	4,65235776
				337	Углерод оксид	2,04833	18,89658
				703	Бенз/а/пирен	0,000006	0,000058
6	Абашевская районная котельная	0025	ДТ	0301	Азота диоксид	6,0971203	155,918194
				0304	Азота оксид	0,990782	25,336705
				0328	Углерод (Сажа)	5,0329535	130,060574
				0330	Серы диоксид	9,6081559	219,710879
				0337	Углерода оксид	13,9511841	334,454806
				0703	Бензапирен	0,0000843	0,002
				3714	Зола твердого топлива	9,6796612	305,437064
7	Байдаевская центральная котельная №2	0026	ДТ1	0301	Азота диоксид	5,1347942	80,227976
				0304	Азота оксид	0,8344041	13,037047
				0328	Углерод (Сажа)	7,196567	126,464207
				0330	Серы диоксид	7,6284635	135,662419
				0337	Углерода оксид	11,954203	215,186182
				0703	Бензапирен	0,0000714	0,001132
				3714	Зола твердого топлива	7,6977783	136,001148
		0027	ДТ2	0301	Азота диоксид	4,6585648	55,302701
				0304	Азота оксид	0,7570168	8,986689
				0328	Углерод (Сажа)	5,3830648	63,616909
				0330	Серы диоксид	6,18948	70,82997
				0337	Углерода оксид	13,4835788	162,736665
				0703	Бензапирен	0,0000288	0,000341
				3714	Зола твердого топлива	5,0621628	57,86321
8	Зыряновская районная котельная	0028	ДТ1	0301	Азота диоксид	5,1924611	70,876111
				0304	Азота оксид	0,8437749	11,517368
				0328	Углерод (Сажа)	4,4735231	65,327709
				0330	Серы диоксид	6,7714031	97,004105
				0337	Углерода оксид	19,7092984	267,762561
				0703	Бензапирен	0,0000448	0,000646

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				3714	Зола твердого топлива	5,5443249	77,914766
		0029	ДТ2	0301	Азота диоксид	6,8959347	106,685631
				0304	Азота оксид	1,1205894	17,336414
				0328	Углерод (Сажа)	4,1643871	70,489838
				0330	Серы диоксид	8,9407702	147,206097
				0337	Углерода оксид	13,7461952	291,383703
				0703	Бензапирен	0,0000505	0,000859
				3714	Зола твердого топлива	5,808326	103,771188
9	Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.)	0038	ДТ1	0301	Азота диоксид	8,2817475	146,887881
				0304	Азота оксид	1,345784	23,869282
				0328	Углерод (Сажа)	8,0214981	187,414716
				0330	Серы диоксид	14,8963456	270,575464
				0337	Углерода оксид	18,3948655	374,756052
				0703	Бензапирен	0,0000474	0,000868
				3714	Зола твердого топлива	14,8155641	296,459683
		0039	ДТ2	0301	Азота диоксид	2,059952	34,950794
				0304	Азота оксид	0,3347422	5,679504
				0328	Углерод (Сажа)	4,7922208	81,308562
				0330	Серы диоксид	4,763639	80,82371
				0337	Углерода оксид	6,0382343	102,449514
				0703	Бензапирен	0,0000189	0,00032
				3714	Зола твердого топлива	4,3721194	74,180875
10	Котельная пос, Притомский	0030	ДТ	0301	Азота диоксид	2,3366625	62,400271
				0304	Азота оксид	0,3797077	10,139997
				0328	Углерод (Сажа)	7,1138406	184,178008
				0330	Серы диоксид	4,1264993	107,487141
				0337	Углерода оксид	12,1231072	311,640413
				0703	Бензапирен	0,0001475	0,003747
				3714	Зола твердого топлива	11,7444189	309,918464

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
11	Котельная №19	0031	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1049177	3,13704
				0304	Азота оксид	0,0170491	0,509769
				0328	Углерод (Сажа)	0,2935197	7,717867
				0330	Серы диоксид	0,2997648	8,433784
				0337	Углерода оксид	0,3705426	12,414798
				0703	Бензапирен	0,000001	0,000035
				3714	Зола твердого топлива	0,4538106	13,468146
12	Котельная №72	0032	ДТ	0301	Азота диоксид	0,054028	1,611374
				0304	Азота оксид	0,0087796	0,261848
				0328	Углерод (Сажа)	0,4934968	14,719695
				0330	Серы диоксид	0,2502	7,4628
				0337	Углерода оксид	0,7691565	22,941892
				0703	Бензапирен	0,0000009	0,000028
				3714	Зола твердого топлива	0,510825	15,23655
13	Котельная УПК	0033	ДТ	0301	Азота диоксид	0,0877668	3,776292
				0304	Азота оксид	0,0142621	0,613647
				0328	Углерод (Сажа)	0,1962675	9,583496
				0330	Серы диоксид	0,215391	9,238799
				0337	Углерода оксид	0,485133	20,924734
				0703	Бензапирен	0,0000006	0,000024
				3714	Зола твердого топлива	0,5445165	20,197805
14	Котельная ОРК «Таргай»	0034	ДТ	0301	Азота диоксид	0,260232	6,260784
				0304	Азота оксид	0,0422877	1,017377
				0328	Углерод (Сажа)	0,5643309	13,087517
				0330	Серы диоксид	0,6785184	16,368845
				0337	Углерода оксид	1,5788661	36,617797
				0703	Бензапирен	0,0000021	0,000051
				3714	Зола твердого топлива	1,022322	24,16943
15	Котельная №1 п,	0035	ДТ	301	Азота диоксид	1,2129016	25,547152

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
	Абагур-Лесной			0304	Азота оксид	0,1970965	4,151413
				0328	Углерод (Сажа)	1,1177908	25,330901
				0330	Серы диоксид	1,1502196	24,61129
				0337	Углерода оксид	3,1859759	72,093858
				0703	Бензапирен	0,000007	0,000172
				3714	Зола твердого топлива	3,5917511	73,749297
16	Котельная №2 п, Абагур-Лесной	0036	ДТ	0301	Азота диоксид	0,6548327	12,352432
				0304	Азота оксид	0,1064103	2,00727
				0328	Углерод (Сажа)	1,2876078	25,996711
				0330	Серы диоксид	1,118816	20,08146
				0337	Углерода оксид	2,9547428	49,126693
				0703	Бензапирен	0,0000104	0,00019
				3714	Зола твердого топлива	1,4868782	22,29286
17	Котельная №3 п, Абагур-Лесной	0037	ДТ	0301	Азота диоксид	0,3316356	5,415994
				0304	Азота оксид	0,0538908	0,880099
				0328	Углерод (Сажа)	0,3643056	5,462961
				0330	Серы диоксид	0,3685393	5,565596
				0337	Углерода оксид	0,7177687	11,037373
				0703	Бензапирен	0,0000007	0,000012
				3714	Зола твердого топлива	1,0568303	18,248672
18	Котельная пос, Листвяги	0040	ДТ	0301	Азота диоксид	3,6925504	47,54971
				0304	Азота оксид	0,5456963	7,013151
				0328	Углерод (Сажа)	3,9356743	50,678657
				0330	Серы диоксид	7,4470058	95,955391
				0337	Углерода оксид	6,9486332	89,435365
				0703	Бензапирен	0,0000337	0,000434
				3714	Зола твердого топлива	4,0061792	66,06326
19	Котельная №6	0041	ДТ	0301	Азота диоксид	0,6800894	13,599562
				0304	Азота оксид	0,1105146	2,20993

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				0328	Углерод (Сажа)	0,6248049	13,22673
				0330	Серы диоксид	1,4703091	30,1109
				0337	Углерода оксид	2,663714	57,833352
				0703	Бензапирен	0,0000033	0,000063
				3714	Зола твердого топлива	0,6694342	14,641236
20	Котельная №32 (БПОУ)	0042	ДТ	0301	Азота диоксид	0,4816656	9,787318
				0304	Азота оксид	0,0782707	1,59044
				0328	Углерод (Сажа)	0,9802288	19,877953
				0330	Серы диоксид	0,9177304	18,668947
				0337	Углерода оксид	2,7778748	56,530799
				0703	Бензапирен	0,0000021	0,000042
				3714	Зола твердого топлива	2,0220844	41,431871
21	Котельная №1 п, Разъезд-Абагуровский	0043	ДТ	0301	Азота диоксид	0,2646394	5,996187
				0304	Азота оксид	0,0430039	0,97438
				0328	Углерод (Сажа)	0,7082197	15,771863
				0330	Серы диоксид	0,5523824	13,179457
				0337	Углерода оксид	1,0128743	24,302052
				0703	Бензапирен	0,0000016	0,000036
				3714	Зола твердого топлива	2,7060061	48,473706
22	Котельная №2 п, Разъезд-Абагуровский	0044	ДТ	0301	Азота диоксид	0,4113437	10,176972
				0304	Азота оксид	0,0668433	1,653757
				0328	Углерод (Сажа)	0,5957326	15,389662
				0330	Серы диоксид	0,8618168	20,718935
				0337	Углерода оксид	1,3179724	30,424079
				0703	Бензапирен	0,0000037	0,000094
				3714	Зола твердого топлива	1,3397698	33,446198
23	Котельная проф, «Бунгурский»	0045	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1565111	2,823064
				0304	Азота оксид	0,0254331	0,458749
				0328	Углерод (Сажа)	0,8417684	18,238481

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				0330	Серы диоксид	0,4216391	7,651187
				0337	Углерода оксид	0,2956375	7,91174
				0703	Бензапирен	0,0000012	0,000022
				3714	Зола твердого топлива	1,3662092	29,745676
24	Котельная «РТРС»	0046	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1248156	2,595298
				0304	Азота оксид	0,0202826	0,421737
				0328	Углерод (Сажа)	1,149707	23,728034
				0330	Серы диоксид	0,660103	13,90652
				0337	Углерода оксид	0,430539	8,835304
				0703	Бензапирен	0,0000009	0,000018
				3714	Зола твердого топлива	1,9042232	39,329047
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0047	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1891584	4,232959
				0304	Азота оксид	0,0343238	0,687857
				0328	Углерод (Сажа)	0,9357296	19,218568
				0330	Серы диоксид	0,5845967	12,563043
				0337	Углерода оксид	1,2385407	28,588665
				0703	Бензапирен	0,0000013	0,00003
				3714	Зола твердого топлива	1,4793068	30,166777
26	Котельная школы №1	0048	ДТ	0301	Азота диоксид	0,2166568	3,275348
				0304	Азота оксид	0,0352068	0,532244
				0328	Углерод (Сажа)	1,887497	27,483155
				0330	Серы диоксид	0,95695	13,9338
				0337	Углерода оксид	2,9418239	42,834824
				0703	Бензапирен	0,0000066	0,000093
				3714	Зола твердого топлива	1,953773	28,448175
27	Котельная школы №23	0049	ДТ	0301	Азота диоксид	0,3225976	3,418311
				0304	Азота оксид	0,0524221	0,555475
				0328	Углерод (Сажа)	2,0569269	19,697268
				0330	Серы диоксид	1,0428499	9,9864

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				0337	Углерода оксид	3,2058946	30,699858
				0703	Бензапирен	0,0000064	0,000061
				3714	Зола твердого топлива	2,1291521	20,3889
28	Котельная школы №37	0050	ДТ	0301	Азота диоксид	0,2022107	3,49543
				0304	Азота оксид	0,0328593	0,568008
				0328	Углерод (Сажа)	0,669872	7,133664
				0330	Серы диоксид	0,1717807	3,131115
				0337	Углерода оксид	0,623272	13,625269
				0703	Бензапирен	0,0000011	0,000018
				3714	Зола твердого топлива	1,629993	22,676649
29	Котельная школы №43	0051	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1753623	2,49816
				0304	Азота оксид	0,0284964	0,405951
				0328	Углерод (Сажа)	1,7692513	25,189638
				0330	Серы диоксид	0,8970001	12,771
				0337	Углерода оксид	2,7575279	39,260183
				0703	Бензапирен	0,0000057	0,000081
				3714	Зола твердого топлива	1,8313752	26,074125
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	0052	ДТ	0301	Азота диоксид	0,2406533	2,547059
				0304	Азота оксид	0,0391062	0,413897
				0328	Углерод (Сажа)	1,1822621	11,627353
				0330	Серы диоксид	0,5994	5,895
				0337	Углерода оксид	1,8426555	18,122213
				0703	Бензапирен	0,0000022	0,000023
				3714	Зола твердого топлива	1,223775	12,035625
31	Котельная школы №16	0053	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1444764	1,903447
				0304	Азота оксид	0,0234774	0,30931
				0328	Углерод (Сажа)	1,2472531	17,251085
				0330	Серы диоксид	0,63235	8,7462
				0337	Углерода оксид	1,9439496	26,887277

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				0703	Бензапирен	0,0000038	0,000053
				3714	Зола твердого топлива	1,2910481	17,856825
33	Котельная ст. Полосухино	0055	ДТ	0301	Азота диоксид	0,5688235	16,009939
				0304	Азота оксид	0,0924338	2,601615
				0328	Углерод (Сажа)	4,2320012	118,787162
				0330	Серы диоксид	2,1456	60,2244
				0337	Углерода оксид	6,595932	185,139843
				0703	Бензапирен	0,000009	0,000251
				3714	Зола твердого топлива	4,3806	122,95815
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	0056	ДТ1	0301	Азота диоксид	55,998	1331,308
				0304	Азота оксид	8,484	184,729
				0328	Углерод (Сажа)	28,94	346,838
				0330	Серы диоксид	36,5834	718,811
				0337	Углерода оксид	10,9786	240,526
				0703	Бензапирен	0,000032	0,0006907
				3714	Зола твердого топлива	80,995	184,031
		0057	ДТ2	0301	Азота диоксид	424,7895	2288,9926
				0304	Азота оксид	71,1556	404,567
				0328	Углерод (Сажа)	196,184	1621,4244
				0330	Серы диоксид	270,8812	1996,749
				0337	Углерода оксид	12,2636	176,72727
				0703	Бензапирен	0,00005818	0,00090497
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,2408	0,015402
				3714	Зола твердого топлива	354,758	6943,334
36	Котельная ст, Новокузнецк-Восточный	0058	ДТ	301	Азота диоксид	2,1079104	33,92049388
				304	Азота оксид	0,32888832	5,51216268
				328	Углерод (Сажа)	0,2935197	7,717867
				330	Сера диоксид	0,0795072	1,25440392
				337	Углерод оксид	7,51090944	29,95519664

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				703	Бенз/а/пирен	2,71488E-06	1,55152E-05
				3714	Зола твердого топлива	0,4538106	13,468146
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст, Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	0059	ДТ	301	Азота диоксид	0,186321204	2,51746674
				304	Азота оксид	0,030277217	0,40974174
				0328	Углерод (Сажа)	0,027	0,516672
				330	Сера диоксид	0,017694942	0,0421545
				337	Углерод оксид	0,549838511	8,0009241
				703	Бенз/а/пирен	1,68618E-07	1,68618E-06
				3714	Зола твердого топлива	0,058	1,132704
38	Котельная ст, Абагур-Лесной ПМС-2	0060	ДТ	301	Азота диоксид	0,152292486	2,325849114
				304	Азота оксид	0,024717629	0,37786078
				0328	Углерод (Сажа)	0,025	0,734789
				330	Сера диоксид	0,010764129	0,169435357
				337	Углерод оксид	0,336877357	5,2130276
				703	Бенз/а/пирен	7,97343E-08	1,59469E-06
				3714	Зола твердого топлива	0,039	1,10376
39	Котельная ж/д больницы ст, Новокузнецк п, Точилино	0061	ДТ	0301	Азота диоксид	0,555285501	15,62890245
				0304	Азота оксид	0,090233876	2,539696563
				0328	Углерод (Сажа)	4,131279571	115,9600275
				0330	Серы диоксид	2,09453472	58,79105928
				0337	Углерода оксид	6,438948818	180,7335147
				0703	Бензапирен	8,7858E-06	0,000245026
				3714	Зола твердого топлива	4,27634172	120,031746
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	0062	ДТ	0301	Азота диоксид	2,31164436	24,56038314
				0304	Азота оксид	0,375642132	3,99106314
				0328	Углерод (Сажа)	1,873070982	26,66316822
				0330	Серы диоксид	6,640812	94,531968
				0337	Углерода оксид	20,41496289	290,607027
				0703	Бензапирен	0,000012138	0,00019584

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наимен-ование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				3714	Зола твердого топлива	1,938840378	27,59939562
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	0063	ДТ1	0301	Азота диоксид	0,026	0,429235
				0304	Азота оксид	0,0043	0,069751
				0328	Углерод (Сажа)	0,027	0,516672
				0330	Серы диоксид	0,0061	0,119232
				0337	Углерода оксид	0,235	4,55665
				0703	Бензапирен	0,000000319	0,0000058
				3714	Зола твердого топлива	0,058	1,132704
		0064	ДТ2	0301	Азота диоксид	0,0136	0,411229
				0304	Азота оксид	0,0022	0,066825
				0328	Углерод (Сажа)	0,025	0,734789
				0330	Серы диоксид	0,0038	0,11353
				0337	Углерода оксид	0,126	3,636101
				0703	Бензапирен	0,000000148	0,0000036
				3714	Зола твердого топлива	0,039	1,10376

13.6. Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

В результате проведенной оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб источников теплоснабжения города Новокузнецк выявлено следующее:

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что концентрации диоксида азота и углерода (пигмент черный) превышают 1,0 д. ПДК без учета фонового загрязнения.

Выбросы загрязняющих веществ — оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, бензапирена, мазутной золы теплоэлектростанций, угольной золы создают загрязнение не превышающее 1 ПДК.

В таблице ниже приведены значения максимальных разовых и среднесуточных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения.

Таблица 13.8 – Значения концентраций загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Cm/ПДК, доли ПДК
код	наименование		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	1,63
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,29
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	1,85
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,99
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	0,14
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,25
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	ПДК с/с	0,07
2908	Угольная зола (20 <SiO2<70)	ОБУВ	1,64

13.7. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Новокузнецк

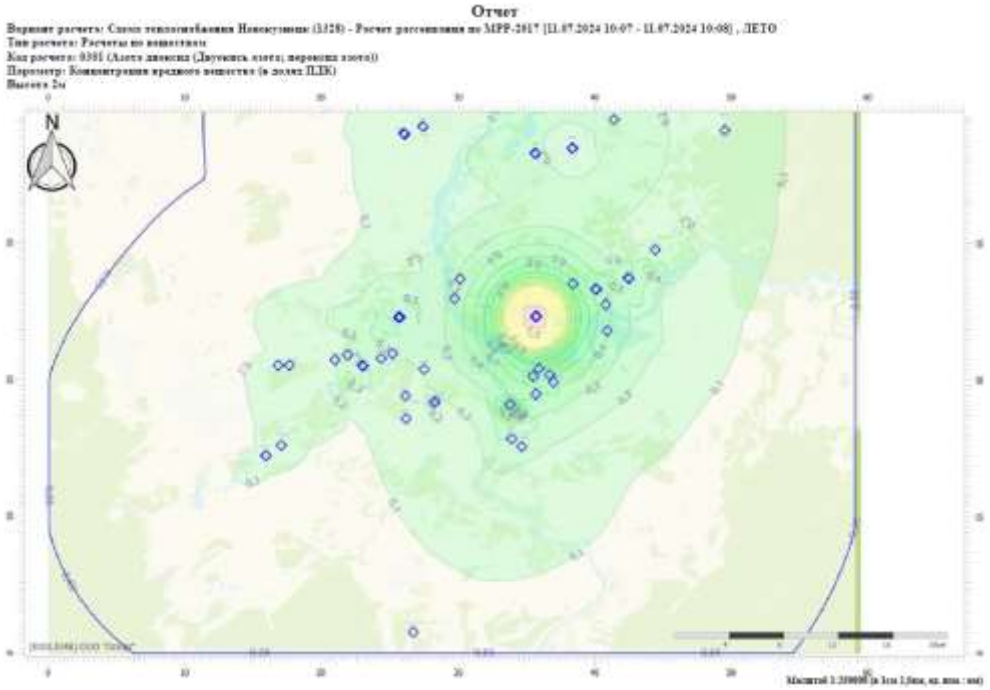

Рисунок 13.2 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота

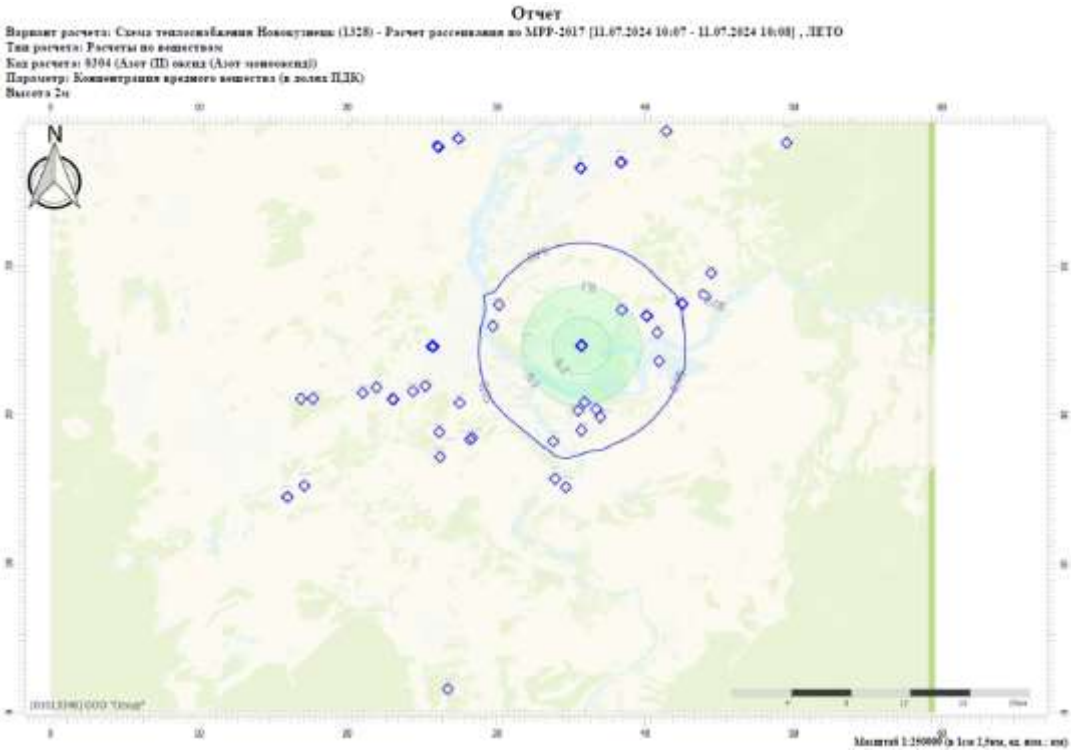

Рисунок 13.3 – Поля максимальных приземных концентраций оксида азота

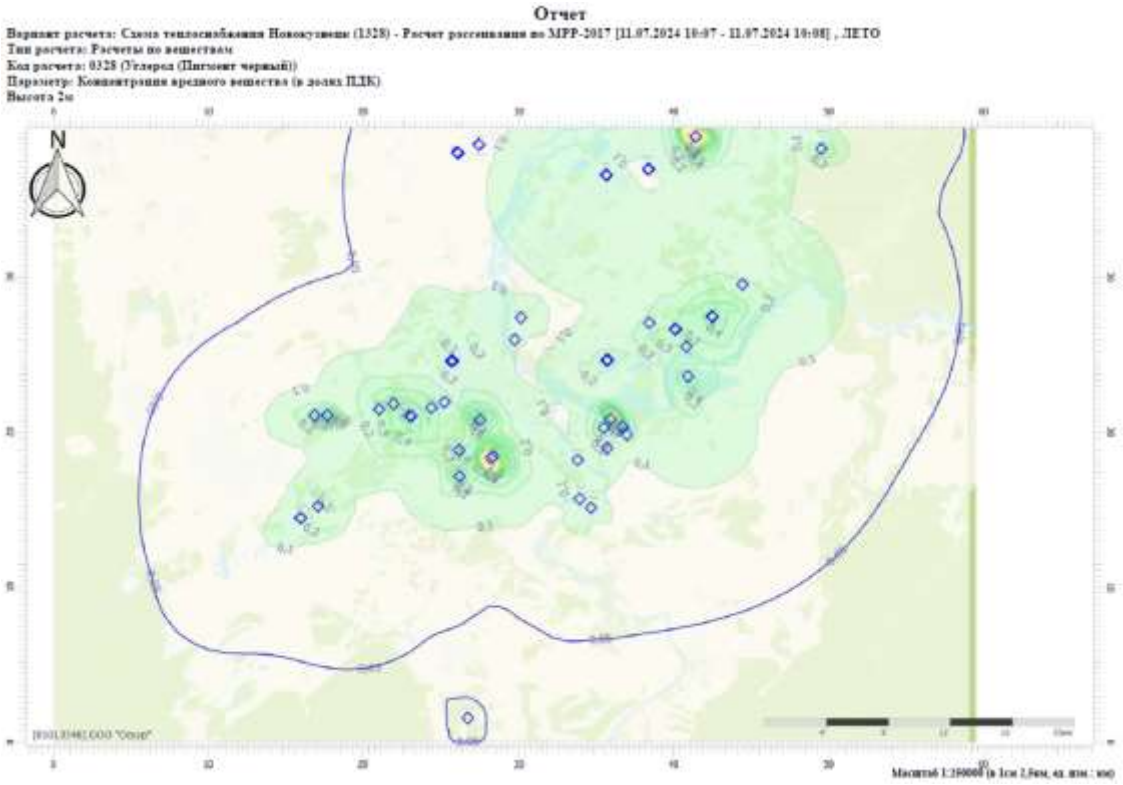

Рисунок 13.4 – Поля максимальных приземных концентраций углерода

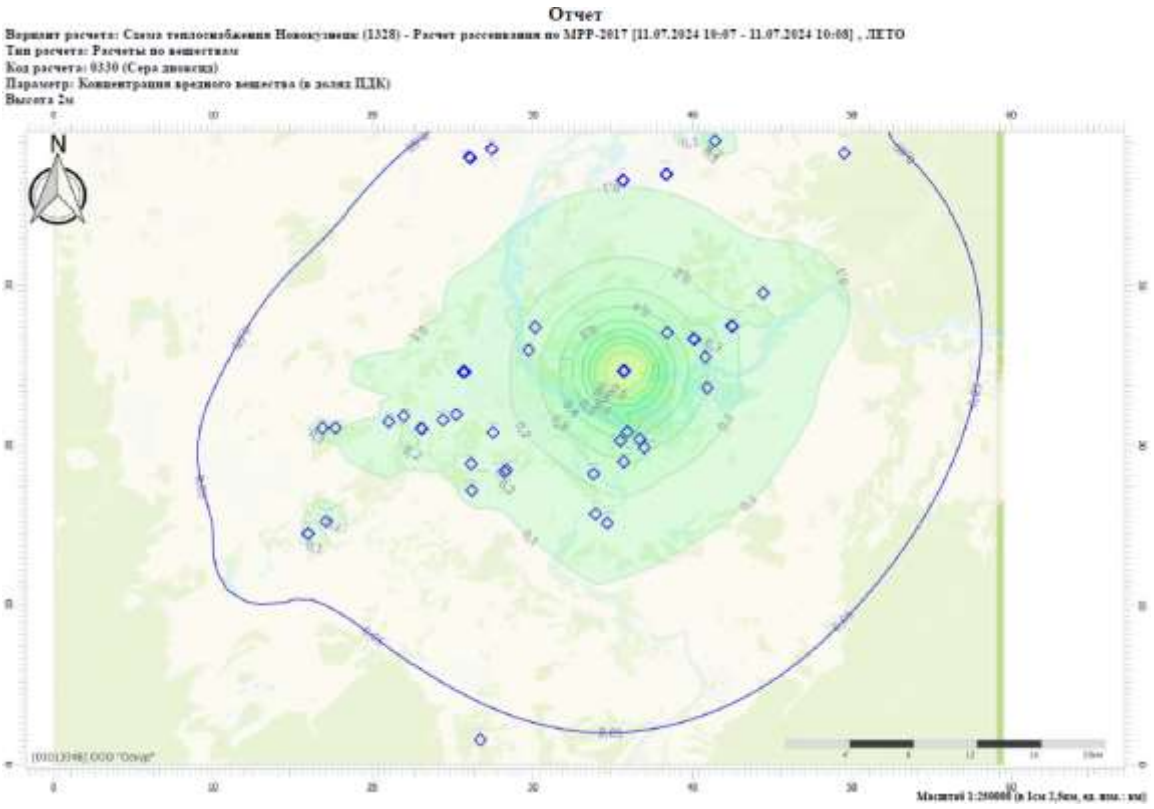

Рисунок 13.5 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы

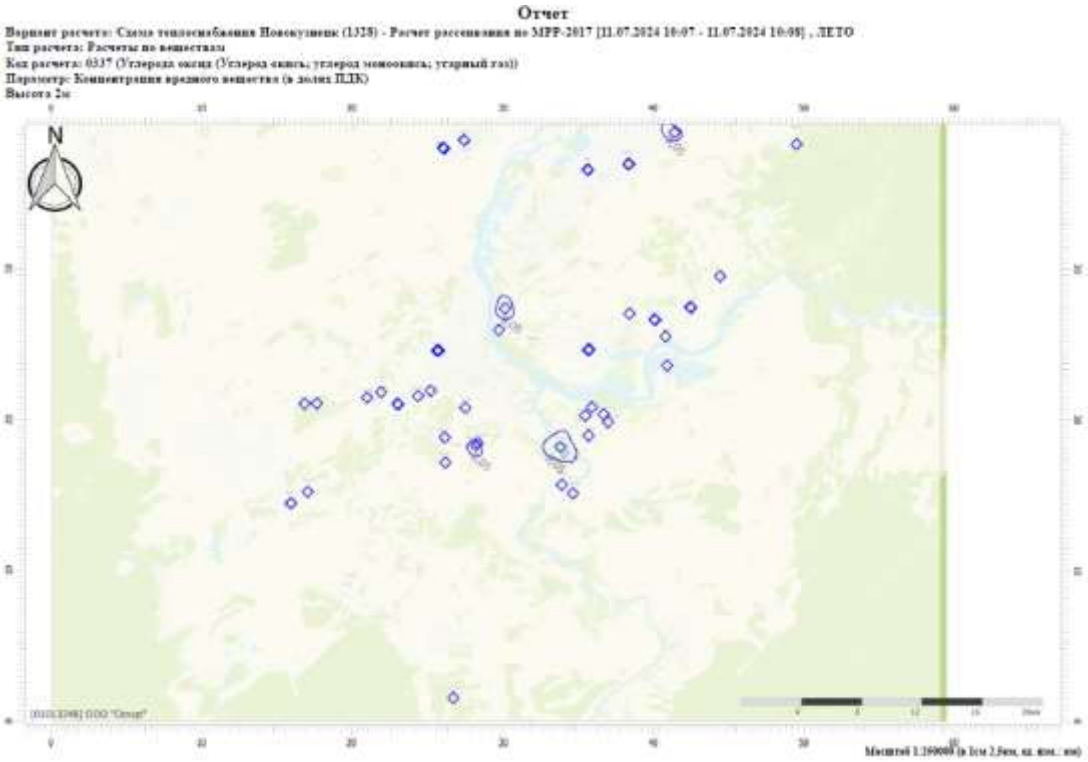

Рисунок 13.6 – Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода

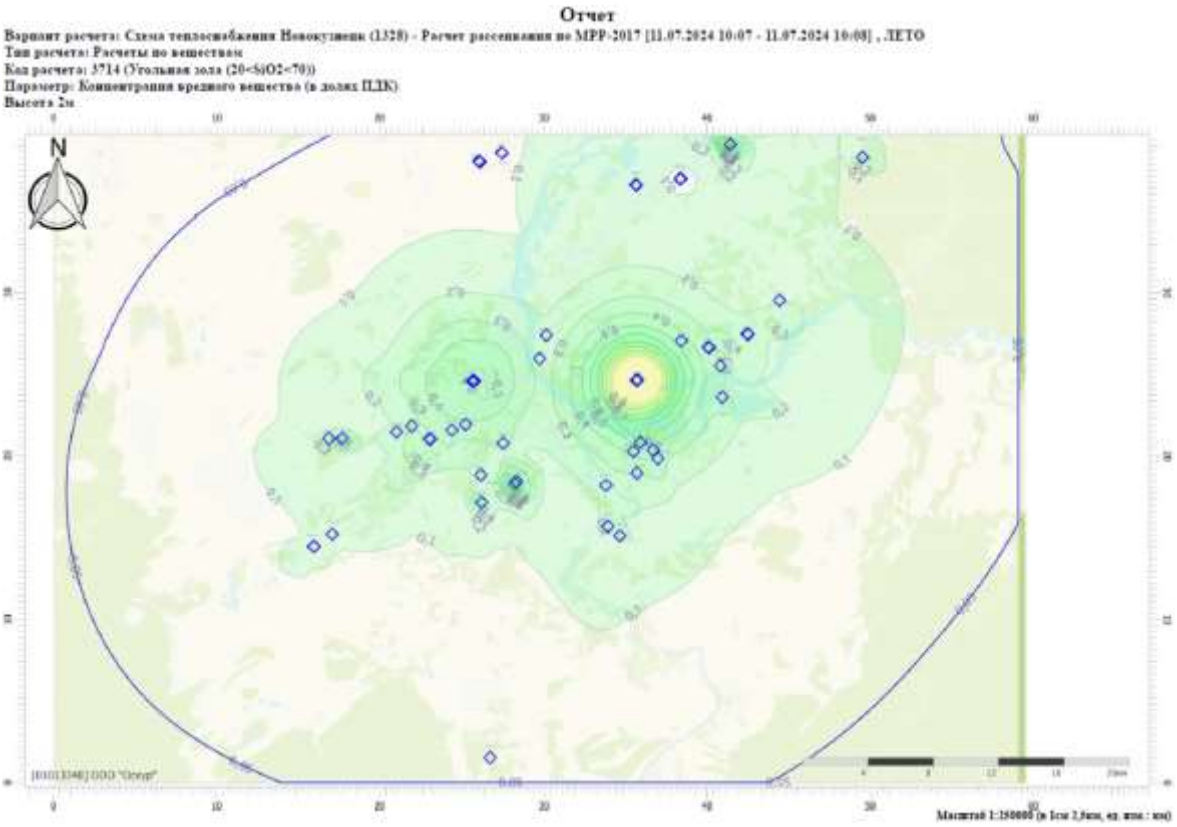

Рисунок 13.7 – Поля максимальных приземных концентраций угольной золы

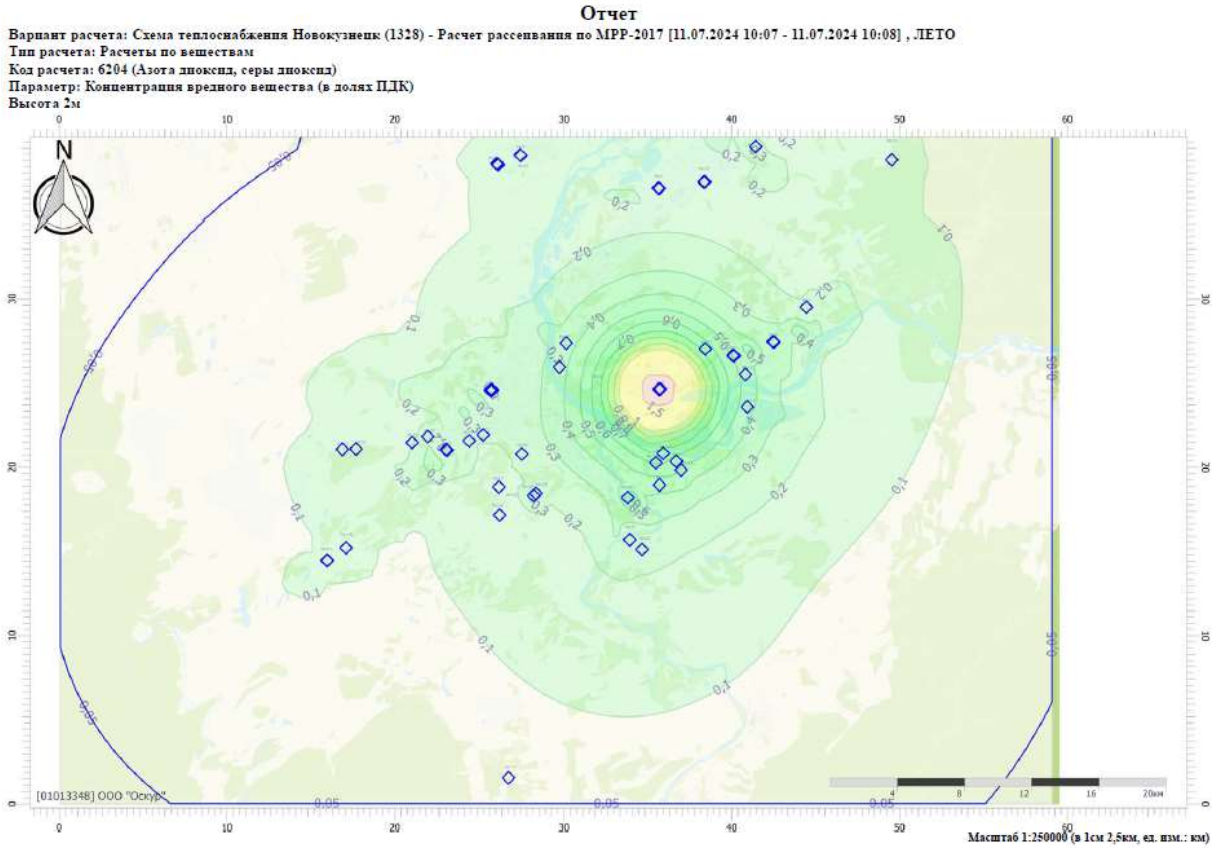

Рисунок 13.8 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы

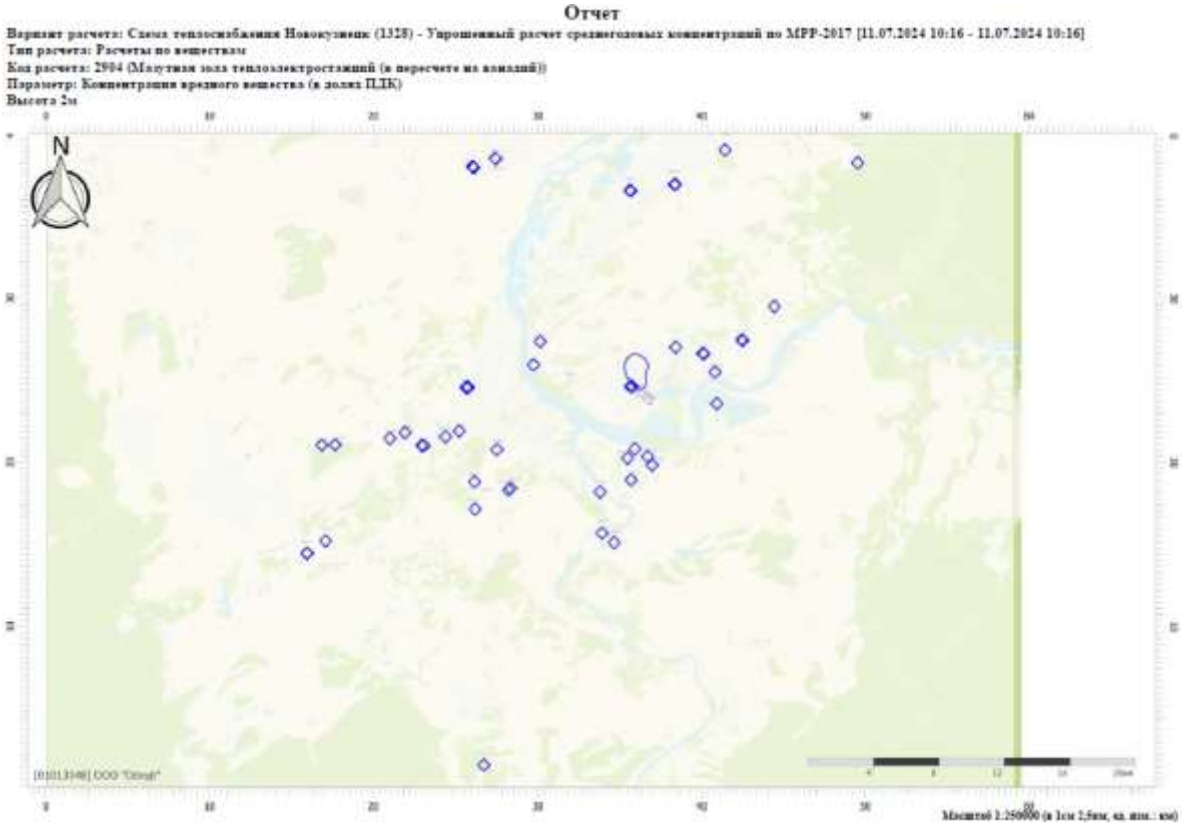

Рисунок 13.9 – Поля среднесуточных приземных концентраций мазутной золы

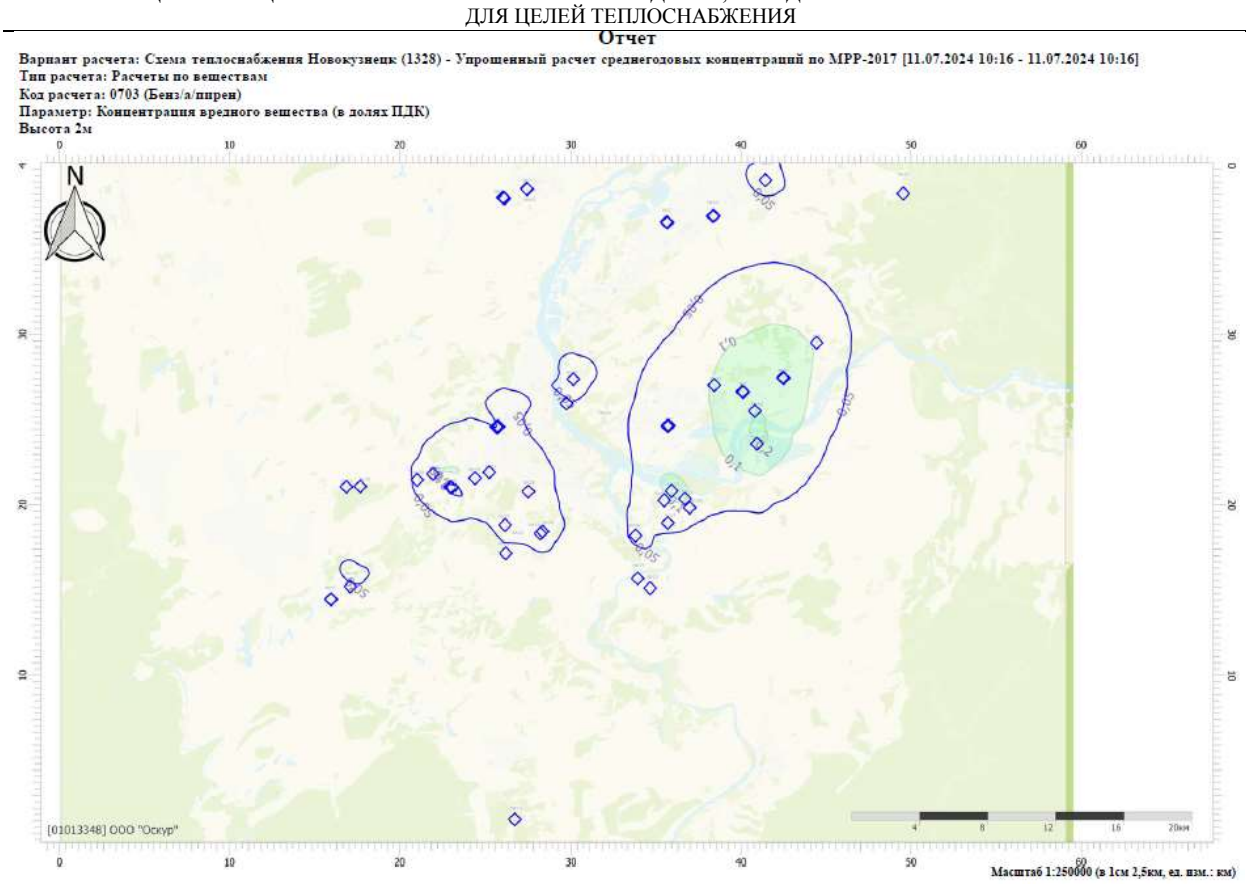

Рисунок 13.10 – Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена