



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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 1

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

ТОМ 2 (ЧАСТИ 6-13)

СОСТАВ РАБОТЫ

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

СОДЕРЖАНИЕ

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, введенны в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации 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	453
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	453
6.5. ...Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	453
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....	453
7. Балансы теплоносителя	455
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	455
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	455
7.3. ...Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	485
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	502
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 актуализации схемы теплоснабжения.	502
8.2. ...Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	502
8.3. ...Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	531
8.4. ...Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	533

8.5. ...Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	534
8.6. ...Приоритетное направление развития топливного баланса г. Новокузнецка	534
9. Надежность теплоснабжения	535
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	535
9.2. ... Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	535
9.3. ... Частота отключений потребителей.....	563
9.4. ... Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	565
9.5. ...Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	576
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».....	581
9.7. ...Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6	581
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	582
10.1. .Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций	582
10.2. .Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций	590
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	621
11.1. .Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах).....	621
11.2. .Описание динамики утвержденных цен (тарифов).....	624
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию	625
11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии	642
11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель	648
11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах	655
11.3. .Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	667
11.4. .Описание платы за подключение к системе теплоснабжения	673
11.5. .Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	681
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	683
12.1. .Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	683
12.2. .Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплотребляющих установок потребителей).....	683

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).....	687
12.4. .Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	690
12.5. .Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	693
12.6. .Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	693
13. Экологическая безопасность теплоснабжения.....	694
13.1. .Пространственное расположение источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух города Новокузнецк.....	694
13.2. .Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Новокузнецк.....	694
13.3. .Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам	695
13.4. .Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб.....	698
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	706
13.6. .Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения	720
13.7. .Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Новокузнецк	722

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей.....</i>	<i>458</i>
<i>Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ источников.....</i>	<i>459</i>
<i>Рисунок 9.1 – Статистика отказов по периодам эксплуатации за 2019-2023 гг.....</i>	<i>536</i>
<i>Рисунок 9.2 – Статистика отказов по типам сетей за 2019-2023 гг.....</i>	<i>536</i>
<i>Рисунок 11.1 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Новокузнецк.....</i>	<i>628</i>
<i>Рисунок 12.1 – Цикличность изменения температуры.....</i>	<i>686</i>
<i>Рисунок 12.2 – Интенсивность отказов и доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет за базовый период</i>	<i>688</i>
<i>Рисунок 13.1 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух г. Новокузнецк</i>	<i>694</i>
<i>Рисунок 13.2 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота.....</i>	<i>722</i>
<i>Рисунок 13.3 – Поля максимальных приземных концентраций оксида азота.....</i>	<i>722</i>
<i>Рисунок 13.4 – Поля максимальных приземных концентраций углерода.....</i>	<i>723</i>
<i>Рисунок 13.5 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы.....</i>	<i>723</i>
<i>Рисунок 13.6 – Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода</i>	<i>724</i>
<i>Рисунок 13.7 – Поля максимальных приземных концентраций угольной золы.....</i>	<i>724</i>
<i>Рисунок 13.8 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы.....</i>	<i>725</i>
<i>Рисунок 13.9 – Поля среднесуточных приземных концентраций мазутной золы.....</i>	<i>725</i>
<i>Рисунок 13.10 – Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена.....</i>	<i>726</i>

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.....	455
Таблица 7.2 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	459
Таблица 7.3 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	479
Таблица 7.4 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в аварийных режимах в зоне деятельности ЕТО.....	487
Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецка.....	502
Таблица 8.2 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе КТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2023 год.....	504
Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЗСТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2023 год.....	505
Таблица 8.4 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЦТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит» за 2023 год.....	507
Таблица 8.5 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных за 2023 год.....	508
Таблица 8.6 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2023 год.....	520
Таблица 8.7 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2023 год.....	521
Таблица 8.8 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» за 2023 год.....	524
Таблица 8.9 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» за 2023 год.....	525
Таблица 8.10 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД» за 2023 год.....	526
Таблица 8.11 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» за 2023 год.....	527
Таблица 8.12 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Новокузнецка за 2023 год.....	528
Таблица 8.13 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ КТЭЦ, тыс. тонн.....	532
Таблица 8.14 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЗСТЭЦ, тыс. тонн.....	532

Таблица 8.15 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЦТЭЦ, тыс. тонн	532
Таблица 8.16 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «СибЭнерго», тонн.....	532
Таблица 8.17 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных МП «ГУЖКХ», тонн	532
Таблица 8.18 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «ЭнергоТранзит», тонн	532
Таблица 8.19 – Качественные показатели применяемой смеси углей.....	533
Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города в разрезе источников тепловой энергии.....	538
Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)	540
Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)	546
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).....	557
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)	560
Таблица 9.9 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)	561
Таблица 9.10 – Характеристики установленных на котельных резервных источников энергоснабжения ..	563
Таблица 9.11 – Количестве прекращений теплоснабжения в отопительный период	564
Таблица 9.12 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений	566
Таблица 9.13 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)	566
Таблица 9.14 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)	573
Таблица 9.15 - Показатели надежности и готовности энергосистем г. Новокузнецка к безаварийному теплоснабжению.....	579
Таблица 10.1 – Данные ТСО о результатах реализации утвержденных инвестиционных программ, отраженные в стандартах раскрытия информации, в 2018-2023 гг.	586
Таблица 10.6 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	590

Таблица 10.4 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	590
Таблица 10.4 –Таблица П19.3. Техничко-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)	591
Таблица 10.2 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ТЧ-15 ст.Новокузнецк-Сортировочный) за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	591
Таблица 10.3 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ПМС-2 ст. Абагур-Лесной) за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	592
Таблица 10.6 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии МП "ГУЖКХ" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	592
Таблица 10.4 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Теплоснаб» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	593
Таблица 10.5 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №002 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	594
Таблица 10.6 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии МП "ГУЖКХ" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	594
Таблица 10.7 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №002 (ООО «НТК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	595
Таблица 10.8 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №001 (ООО «НТК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	595
Таблица 10.9 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №003 (ООО «НТК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 03 (ООО «ЭнергоТранзит») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	596

Таблица 10.10 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 04 (ООО «СибЭнерго») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	596
Таблица 10.11 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения № 002 (АО «ЕВРАЗ ЗСМК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	597
Таблица 10.12 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №002 (ООО «СибЭнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	597
Таблица 10.13 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №003 (ООО «СибЭнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 03 (ООО «ЭнергоТранзит») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	598
Таблица 10.14 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №037/038 (ООО «СибЭнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	598
Таблица 10.15 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций в г. Новокузнецке в 2022-2023 гг.	600
Таблица 11.1 – Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2024 гг.	625
Таблица 11.2 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал.....	626
Таблица 11.3 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	626
Таблица 11.4 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал	629
Таблица 11.5 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2024 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию	629
Таблица 11.6 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.....	631
Таблица 11.7 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.....	635
Таблица 11.7 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024 г.	637
Таблица 11.8 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал	642
Таблица 11.9 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2024 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии	642

Таблица 11.10 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.	643
Таблица 11.11 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.	645
Таблица 11.11 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024 г.	646
Таблица 11.12 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м ³	648
Таблица 11.13 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2024 гг. были установлены тарифы на теплоноситель	649
Таблица 11.14 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.	650
Таблица 11.15 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.	652
Таблица 11.15 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024 г.	653
Таблица 11.16 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2024 гг. были установлены тарифы на ГВС в открытых системах	655
Таблица 11.17 – Таблица П20.6. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./м ³	656
Таблица 11.18 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2023 гг.	657
Таблица 11.18 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024 г.	661
Таблица 11.19 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Новокузнецке, установленных на 2024 г.	668
Таблица 11.21 – 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 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч	673
Таблица 11.22 – Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч в г. Новокузнецке до 2024 г.	674
Таблица 11.23 – Плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2024 г. (без НДС)	676
Таблица 11.24 – Плата за подключение, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2024 г. (без НДС)	678
Таблица 11.25 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке в г. Новокузнецке за 2017 – 2024 г.	680
Таблица 11.26 – 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 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч	681
Таблица 11.27 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке на 2017-2024 г.	682
Таблица 13.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ	695
Таблица 13.2 – Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецк	695
Таблица 13.3 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ	698

<i>Таблица 13.4 – Состав основного оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ.....</i>	<i>698</i>
<i>Таблица 13.5 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ</i>	<i>699</i>
<i>Таблица 13.6 – Состав основного оборудования котельных.....</i>	<i>700</i>
<i>Таблица 13.7 – Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух</i>	<i>706</i>
<i>Таблица 13.8 – Значения концентраций загрязняющих веществ.....</i>	<i>720</i>

6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ 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 актуализации схемы теплоснабжения

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

1) Уточнены значения установленной мощности теплоисточников, а также 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 источники 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 2023 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												
внешних потребителей всего, в том числе:	304,813	258,408	221,932	193,212	97,688	51,374	51,89	54,411	95,483	173,074	217,292	307,912
в паре производственных параметров пара всего, в том числе:												
в паре производственных отборов (противодавления) турбин	20,859	18,381	18,121	15,468	11,605	9,528	10,113	10,069	9,821	11,215	16,881	19,247
в редуцированном паре (за исключением РОУ, резервирующих отборы ТА)	12,702	11,194	11,035	9,42	7,067	0	0	6,131	5,981	6,83	10,281	11,721
в "остром паре"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде, в том числе:	8,157	7,187	7,086	6,048	4,538	9,528	10,113	3,938	3,84	4,385	6,6	7,526
в паре теплофикационных параметров с горячей водой от основных бойлеров	283,954	240,027	203,811	177,744	86,083	41,846	41,777	44,342	85,662	161,859	200,411	288,665
от встроенных пучков конденсаторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковых бойлеров	33,669	29,803	35,961	17,697	0	0	0	0	0	0	11,894	33,424
от пиковой водогрейной котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потребителей собственных нужд всего, в том числе:	45,063	30,805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50,524
в паре производственных показателей всего, в том числе:	12,965	10,815	8,839	8,095	4,633	1,878	1,493	1,807	4,221	8,684	10,387	13,71
в паре производственных отборов (противодавления)	3,114	2,274	2,256	2,132	1,487	1,041	1,004	1,122	1,451	2,06	2,445	3,265
в редуцированном паре	3,114	2,274	2,256	2,132	1,487	1,041	1,004	1,122	1,451	2,06	2,445	3,265
в "остром паре"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в паре теплофикационных показателей с горячей водой от основных бойлеров	9,851	8,54	6,583	5,962	3,146	0,838	0,489	0,685	2,769	6,625	7,942	10,446
в паре теплофикационных показателей на деаэрацию, в том числе:	9,851	8,54	6,583	5,962	3,146	0,838	0,489	0,685	2,769	6,625	7,942	10,446
от встроенных пучков конденсаторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковых бойлеров	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковой водогрейной котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Западно-Сибирская ТЭЦ												
Тепловые нагрузки внешних потребителей и нагрузки потребителей собственных нужд												
ВСЕГО	479,922	417,442	365,001	292,330	136,349	94,305	85,985	88,376	136,640	274,653	361,385	495,507
внешних потребителей всего, в том числе:	464,978	403,836	356,037	287,820	133,085	91,887	83,577	85,774	127,186	263,700	349,263	477,162

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Показатель	Значение показателя (тыс. Гкал) по месяцам за 2023 г.											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
в паре производственных параметров пара всего, в том числе:	73,802	62,773	64,152	41,018	34,870	45,702	44,809	43,519	55,684	60,650	67,774	78,346
в паре производственных отборов (противодавления) турбин	73,802	62,773	64,152	41,018	34,870	36,516	40,037	43,519	55,684	60,650	67,774	74,211
в редуцированном паре (за исключением РОУ, резервирующих отборы ТА)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,186	4,772	0,000	0,000	0,000	0,000	4,135
в "остром паре"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде, в том числе:	391,176	341,063	291,885	246,802	98,215	46,185	38,768	42,255	71,502	203,050	281,489	398,816
в паре теплофикационных параметров с горячей водой от основных бойлеров	391,176	341,063	291,885	246,802	98,215	46,185	38,768	42,255	71,502	203,050	281,489	398,816
от встроенных пучков конденсаторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковых бойлеров	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковой водогрейной котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потребителей собственных нужд всего, в том числе:	14,944	13,606	8,964	4,510	3,264	2,418	2,408	2,602	9,454	10,953	12,122	18,345
в паре производственных показателей всего, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в паре производственных отборов (противодавления)	3,533	2,883	1,451	1,451	1,355	1,050	0,830	0,878	0,904	1,382	3,285	3,381
в редуцированном паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в "остром паре"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде, в том числе:	11,411	10,723	7,513	3,059	1,909	1,368	1,578	1,724	8,550	9,571	8,837	14,964
в паре теплофикационных показателей с горячей водой от основных бойлеров	11,411	10,723	7,513	3,059	1,909	1,368	1,578	1,724	8,550	9,571	8,837	14,964
в паре теплофикационных показателей на деаэрацию, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от встроенных пучков конденсаторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковых бойлеров	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковой водогрейной котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральная ТЭЦ												
Тепловые нагрузки внешних потребителей и нагрузки потребителей собственных нужд												
ВСЕГО	189,026	170,448	142,134	119,788	53,099	10,096	19,059	19,770	44,978	108,467	126,049	181,832
внешних потребителей всего, в том числе:	186,937	168,562	140,050	117,850	51,594	10,095	19,058	19,769	44,527	105,563	124,032	179,744
в паре производственных параметров пара всего, в том числе:	6,128	4,702	4,738	3,314	0,351	0,000	0,000	0,000	0,000	1,437	4,638	5,745
в паре производственных отборов (противодавления) турбин	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в редуцированном паре (за исключением РОУ, резервирующих отборы ТА)	6,128	4,702	4,738	3,314	0,351	0,000	0,000	0,000	0,000	1,437	4,638	5,745
в "остром паре"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Значение показателя (тыс. Гкал) по месяцам за 2023 г.											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
в горячей воде, в том числе:	180,809	163,861	135,312	114,536	51,243	10,095	19,058	19,769	44,527	104,127	119,394	173,999
в паре теплофикационных параметров с горячей водой от основных бойлеров	102,778	93,855	105,587	83,835	47,939	10,095	19,058	19,769	44,527	93,137	71,848	78,463
от встроенных пучков конденсаторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковых бойлеров	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковой водогрейной котельной	78,031	70,005	29,725	30,701	3,304	0,000	0,000	0,000	0,000	10,990	47,546	95,535
потребителей собственных нужд всего, в том числе:	2,089	1,886	2,084	1,938	1,505	0,001	0,001	0,001	0,451	2,904	2,017	2,088
в паре производственных показателей всего, в том числе:	2,069	1,869	2,069	1,928	1,500	0,000	0,000	0,000	0,446	2,894	2,002	2,069
в паре производственных отборов (противодавления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в редуцированном паре	2,069	1,869	2,069	1,928	1,500	0,000	0,000	0,000	0,446	2,894	2,002	2,069
в "остром паре"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0,011	0,010	0,012	0,007	0,005	0,001	0,001	0,001	0,005	0,009	0,009	0,009
в паре теплофикационных показателей на деаэрацию, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от встроенных пучков конденсаторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковых бойлеров	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковой водогрейной котельной	0,009	0,007	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,006	0,010

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	2019	2020	2021	2022	2023
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	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
ПВК	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0
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	7,60	6,90	7,00	7,27
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,80	3,80	3,90	3,00	2,73
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	74,6	74,6	74,6	74,7	77,3
1 (БУ-1)	11,9	11,9	11,9	11,9	12,3
2 (БУ-2)	13,2	13,2	13,2	13,2	13,7
3 (БУ-3)	17,6	17,6	17,6	17,6	18,2
4 (БК)	32	32	32	32	33,1
Потери в паропроводах	2,25	2,25	2,25	1,55	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	839,2	820,4	825,9	827,0	856,3
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)	127,0	126,0	126,9	127,1	131,7
отопление и вентиляция	118,7	117,7	118,5	118,7	123,5
горячее водоснабжение	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2
2 (БУ-2)	151,3	144,7	140,4	140,6	145,8
отопление и вентиляция	141,4	135,2	131,2	131,4	136,7
горячее водоснабжение	9,9	9,5	9,2	9,2	9,1
3 (БУ-3)	202,1	193,3	187,5	187,8	194,7
отопление и вентиляция	188,8	180,6	175,2	175,5	182,6
горячее водоснабжение	13,3	12,7	12,3	12,3	12,1
4 (БК)	341,5	338,7	341,1	341,6	354,1
отопление и вентиляция	319,0	316,5	318,7	319,1	332,0
горячее водоснабжение	22,4	22,3	22,4	22,4	22,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	596,1	548,3	568,2	574,2	551,4
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	19,3	18,1	18,9	19,1	19,1
отопление и вентиляция	19,2	18,0	18,8	19,0	19,0
горячее водоснабжение	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1 (БУ-1)	89,4	83,3	87,6	88,5	84,9
отопление и вентиляция	83,5	77,9	81,8	82,7	79,6
горячее водоснабжение	5,9	5,5	5,8	5,8	5,3
2 (БУ-2)	105,8	95,4	96,9	97,9	93,9
отопление и вентиляция	98,9	89,2	90,5	91,5	88,1
горячее водоснабжение	7,0	6,3	6,4	6,4	5,8
3 (БУ-3)	141,3	127,4	129,4	130,8	125,4
отопление и вентиляция	132,0	119,1	120,9	122,2	117,6
горячее водоснабжение	9,3	8,4	8,5	8,6	7,8
4 (БК)	240,3	224,0	235,4	237,9	228,1

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
отопление и вентиляция	224,5	209,3	219,9	222,3	213,9
горячее водоснабжение	15,8	14,7	15,5	15,6	14,2
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	42,8	29,5	29,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-92,98	-74,13	-79,04	-78,74	-110,61
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	235,74	283,54	264,24	273,05	295,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	760	760	760	760	760
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	536,1	496,8	513,1	504,2	487,0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1950	1952	1954	1956	1958
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,267	0,243	0,253	0,255	0,242
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	6,20	9,60	9,27
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	2,60	2,60	2,60	2,60	2,55
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	49,5	49,5	49,5	49,5	49,4
1 (Западный)	26,9	26,9	26,9	26,9	26,8
2 (Ильинский)	22,6	22,6	22,6	22,6	22,5
Потери в паропроводах	5,55	5,55	9,23	9,23	9,23
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1263,2	1266,3	1275,8	1276,1	1272,7
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)	276,3	278,0	283,1	283,3	281,5
отопление и вентиляция	253,0	254,6	259,3	259,4	257,9
горячее водоснабжение	23,3	23,4	23,9	23,9	23,5
2 (Ильинский)	232,0	233,4	237,7	237,9	236,3
отопление и вентиляция	212,4	213,8	217,7	217,8	216,6
горячее водоснабжение	19,5	19,7	20,0	20,0	19,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	1048,6	1039,9	751,8	795,9	799,2
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	603,1	596,6	428,3	453,3	474,1
отопление и вентиляция	596,8	590,5	423,8	448,6	469,2
горячее водоснабжение	6,2	6,2	4,4	4,7	4,9
1 (Западный)	242,2	240,9	175,9	186,2	176,7
отопление и вентиляция	221,8	220,6	161,0	170,5	162,0
горячее водоснабжение	20,4	20,3	14,8	15,7	14,8
2 (Ильинский)	203,4	202,3	147,7	156,4	148,4
отопление и вентиляция	186,2	185,3	135,2	143,2	136,0
горячее водоснабжение	17,1	17,0	12,4	13,2	12,4

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	105,5	105,5	175,4	183,5	165,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-338,7	-341,9	-355,0	-359,0	-355,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-41,3	-32,6	181,9	126,1	141,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	995,3	987,8	818,4	863,5	849,3
Зона действия источника тепловой мощности, га	3548	3551	3555	3558	3571
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,282	0,279	0,198	0,210	0,210
ЦТЭЦ - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Коммунальная, 25)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1215,3	1040,7	1040,6	821,4	821,4
отборы паровых турбин, в том числе:	539,2	347,0	370,2	116,2	116,2
производственных показателей (с учетом противодавления)	80,4	80,4	80,4	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	458,6	266,6	289,8	116,2	116,2
РОУ	276,0	293,6	270,4	305,2	305,2
ПВК	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Располагаемая тепловая мощность станции	801,0	626,7	626,7	541,1	541,1
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	38,2	42,2	45,1
1 (правый водовод)	19,0	19,0	19,0	21,0	22,5
2 (левый водовод)	19,2	19,2	19,2	21,2	22,7
Потери в паропроводах	2,8	2,8	2,8	0,7	0,6
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	464,2	413,7	441,8	499,1	533,8
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
отопление и вентиляция	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0
горячее водоснабжение	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
1 (правый водовод)	220,6	219,7	230,5	249,0	249,4
отопление и вентиляция	184,7	184,0	193,1	217,6	217,9
горячее водоснабжение	35,8	35,7	37,4	31,4	31,5
2 (левый водовод)	223,6	222,7	233,7	250,0	250,4
отопление и вентиляция	187,3	186,6	195,7	218,5	218,8
горячее водоснабжение	36,3	36,2	38,0	31,5	31,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	431,4	319,7	318,0	332,1	281,5
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	27,1	27,1	21,1	19,7	16,7
отопление и вентиляция	26,4	26,6	20,5	19,1	16,2
горячее водоснабжение	0,6	0,5	0,6	0,6	0,5
1 (правый водовод)	200,8	145,3	147,4	155,9	132,1
отопление и вентиляция	175,0	126,7	128,5	135,9	115,4
горячее водоснабжение	25,7	18,6	18,9	20,0	16,7
2 (левый водовод)	203,5	147,3	149,5	156,5	132,7
отопление и вентиляция	177,5	128,4	130,3	136,5	115,9
горячее водоснабжение	26,1	18,9	19,2	20,1	16,8
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	52,6	52,6	23,5	13,7	12,1

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	174,7	50,9	22,8	-122,0	-159,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	303,9	241,3	272,1	184,3	236,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	841,7	667,4	667,4	407,2	407,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	388,9	303,3	272,1	270,8	230,5
Зона действия источника тепловой мощности, га	2205	2207	2209	2209	2209
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,178	0,128	0,127	0,131	0,107

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	2019	2020	2021	2022	2023
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	0,12	0,11
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	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
9	вентиляция	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
10	горячее водоснабжение	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,74	5,74	5,74	5,74	5,75
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,32	7,32	7,32	7,32	7,33
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,82	8,82	8,82	8,82	8,83
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
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	0,132	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции		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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		5,55	5,55	5,55	5,55
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в		4,44	4,44	4,44	4,44

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	том числе:					
8	отопление		2,23	2,23	2,23	2,23
9	вентиляция		0,10	0,10	0,10	0,10
10	горячее водоснабжение		2,10	2,10	2,10	2,10
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		1,65	1,65	1,65	1,74
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		2,77	2,77	2,77	2,86
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		2,06	2,06	2,06	2,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		28,59	28,59	28,59	28,59
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,155	0,155	0,155	0,155
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	0,58	0,59	0,59
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,54	3,54	3,54	3,55	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	24,28	23,91	23,61	23,67	23,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	20,45	21,58	23,70	22,29	20,57
8	отопление	14,23	15,18	16,96	15,77	14,19
9	вентиляция	0,34	0,36	0,41	0,38	0,47
10	горячее водоснабжение	2,34	2,50	2,79	2,59	2,40
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,60	31,97	32,27	32,19	32,43
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	38,97	37,84	35,72	37,12	38,84
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,42	39,42	39,42	39,41	39,41
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,94	16,79	18,40	17,34	15,99
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,170	0,182	0,203	0,189	0,172
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	0,59	0,52	0,52
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,80	3,80	3,80	3,77	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	25,78	25,69	24,98	24,76	26,46

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,29	18,04	21,76	19,66	18,23
8	отопление	11,19	11,81	14,90	13,19	11,92
9	вентиляция	0,63	0,66	0,84	0,74	0,62
10	горячее водоснабжение	1,67	1,76	2,23	1,97	1,66
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,83	33,92	34,63	34,95	32,99
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	46,12	45,37	41,65	43,82	45,25
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	53,41	53,41	53,41	53,48	53,48
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,75	14,33	17,19	15,57	14,58
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	118,31	118,31	118,31	118,31	118,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,114	0,120	0,152	0,134	0,120
Зырянская 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	1,11	1,04	1,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,14	6,14	6,14	6,08	6,22
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,98	43,51	43,73	43,25	44,27
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	33,34	33,95	33,89	38,16	35,73
8	отопление	22,06	22,55	22,50	26,02	23,91
9	вентиляция	1,10	1,13	1,12	1,30	1,17
10	горячее водоснабжение	4,04	4,13	4,12	4,76	4,43
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,77	49,24	49,02	49,63	48,47
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	65,55	64,94	65,00	60,80	63,23
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	78,89	78,89	78,89	78,96	78,96
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,78	26,24	26,20	29,39	27,54
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	207,82	207,82	207,82	207,82	207,82
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,131	0,134	0,133	0,154	0,142
Куйбышевская центральная котельная - 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	84,40	84,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,07	1,07	1,07	1,13	1,13
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,65	8,65	8,65	8,69	8,57
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	45,61	43,75	43,29	43,50	42,89
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	36,02	35,92	36,39	33,99	31,34
8	отопление	22,39	22,31	22,69	20,69	18,58
9	вентиляция	1,73	1,73	1,76	1,60	1,49
10	горячее водоснабжение	3,24	3,23	3,29	3,00	2,70
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	29,07	30,93	31,39	31,08	32,20
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	47,31	47,41	46,94	49,28	52,33
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	63,33	63,33	63,33	63,27	63,67
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,85	28,77	29,13	27,27	25,20
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,137	0,140	0,127	0,115
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	0,21	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,88	2,88	2,88	2,85	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	11,01	10,41	10,41	10,28	10,39
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,01	9,38	8,78	9,23	8,67
8	отопление	5,27	5,59	5,08	5,50	4,99
9	вентиляция	0,06	0,06	0,05	0,06	0,05
10	горячее водоснабжение	0,80	0,85	0,77	0,83	0,75
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	25,90	26,50	26,50	26,68	26,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,78	30,41	31,01	30,58	31,13
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,79	29,79	29,79	29,81	29,81
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,22	7,51	7,05	7,39	6,97
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,053	0,056	0,051	0,055	0,050
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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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:	0,26	0,25	0,22	0,28	0,22
8	отопление	0,23	0,22	0,19	0,25	0,19
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)	0,67	0,68	0,71	0,65	0,70
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,23	0,22	0,19	0,25	0,19
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,161	0,154	0,133	0,175	0,136
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:	0,06	0,07	0,08	0,08	0,08
8	отопление	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,24	0,23	0,22	0,22	0,22
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	0,04	0,05	0,05	0,05
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,200	0,280	0,320	0,320	0,320
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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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:	0,28	0,31	0,32	0,29	0,31
8	отопление	0,24	0,27	0,28	0,25	0,27
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)	0,72	0,69	0,68	0,71	0,69
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 нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,24	0,26	0,27	0,25	0,26
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,188	0,211	0,218	0,195	0,209
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	0,03	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,33	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	0,71	0,69	0,69	1,01	1,06
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,89	0,77	0,76	0,76	0,72
8	отопление	0,57	0,47	0,46	0,37	0,33
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,10	0,08	0,08	0,06	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,10	1,12	1,12	0,70	0,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,14	1,26	1,27	1,28	1,32
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,01	1,01
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,70	0,61	0,60	0,62	0,59
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,046	0,045	0,036	0,032
Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (ул. Земнухова, 43)						
1	Установленная тепловая мощность, в том	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	числе:					
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	0,58	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	1,99	2,02	2,02	2,01	1,94
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,66	2,71	2,92	2,34	2,58
8	отопление	2,02	2,07	2,28	1,72	1,97
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,06	0,04	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,61	3,58	3,58	3,59	3,67
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,52	3,47	3,26	3,84	3,60
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	2,30	2,34	2,52	2,02	2,23
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,058	0,059	0,065	0,049	0,056
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	0,57	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	2,58	2,56	2,54
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,62	2,26	2,20	2,39	2,47
8	отопление	1,01	1,62	1,56	1,75	1,82
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,07	0,07	0,07	0,08
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,60	3,60	3,60	3,62	3,64
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,13	4,49	4,55	4,36	4,28
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	1,39	1,93	1,87	2,04	2,10
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,055	0,088	0,085	0,095	0,099

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,14	0,18	0,18	0,18	0,16
8	отопление	0,11	0,14	0,14	0,15	0,13
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)	0,63	0,57	0,57	0,57	0,57
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,55	0,51	0,51	0,51	0,53
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	0,12	0,16	0,16	0,16	0,14
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,051	0,065	0,065	0,069	0,061
Котельная пос. Листвяги - ООО «Сибэнерго» (ул. Суданская, 52)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,00	22,00	22,00	22,00	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	0,10	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,04	1,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,26	8,35	8,35	8,21	8,16
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,65	4,96	4,56	4,32	4,12
8	отопление	2,11	2,29	2,06	1,92	1,80
9	вентиляция	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	1,45	1,57	1,41	1,32	1,26
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,58	3,49	3,49	3,66	3,72
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,25	7,94	8,34	8,59	8,79
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,40	6,40	6,40	6,41	6,41
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,82	2,98	2,77	2,64	2,52
15	Зона действия источника тепловой мощности,	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	га					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,035	0,038	0,035	0,032	0,030
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	0,02	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	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	0,81	0,82	0,82	0,62	0,61
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,55	0,64	0,56	0,37	0,38
8	отопление	0,42	0,50	0,43	0,27	0,28
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)	1,63	1,62	1,62	1,86	1,88
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,01	1,92	2,00	2,20	2,19
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,70	1,70	1,70	1,71	1,71
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,47	0,55	0,48	0,32	0,32
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,070	0,083	0,072	0,045	0,046
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
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	0,05	0,10	0,10
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,22	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	1,71	1,76	2,56	2,42	2,42
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,90	0,87	1,62	1,62	1,72
8	отопление	0,51	0,49	1,05	1,06	1,13
9	вентиляция	0,04	0,04	0,09	0,09	0,10
10	горячее водоснабжение	0,13	0,12	0,26	0,26	0,28
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,12	2,07	1,27	1,37	1,38
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,15	3,18	2,43	2,38	2,29
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,50	2,50	2,50	2,45	2,46
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	0,68	0,66	1,20	1,20	1,27

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,066	0,063	0,136	0,137	0,147
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (ул. Кондомская, 10)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	2,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,54	1,54	1,54	1,54	2,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	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:	0,10	0,44	0,70	0,70	0,59
8	отопление	0,05	0,36	0,59	0,60	0,50
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,03	0,06	0,06	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,99	0,99	0,99	1,00	1,52
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,42	1,08	0,82	0,83	1,46
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,99	0,99	0,99	1,00	1,53
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,09	0,36	0,56	0,56	0,48
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,006	0,044	0,074	0,075	0,062
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	0,03
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	1,07	1,08	1,08	1,10	1,11
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,36	0,54	0,76	1,08	0,71
8	отопление	0,33	0,50	0,70	1,00	0,65
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,04	0,05	0,07	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,95	0,94	0,94	0,92	0,91
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,67	1,49	1,27	0,95	1,32
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	1,51
14	Минимально допустимое значение тепловой	0,30	0,44	0,62	0,89	0,58

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,088	0,135	0,188	0,268	0,176
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	0,01	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	0,67	0,41	0,44	0,50
8	отопление	0,27	0,27	0,06	0,08	0,13
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,06	0,06	0,01	0,02	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,63	0,63	0,63	0,64	0,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,70	0,70	0,96	0,94	0,87
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,68	0,68	0,68	0,69	0,69
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,54	0,35	0,37	0,42
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	0,108	0,023	0,033	0,053
Котельная «РТПС» - 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	0,00	0,01	0,01
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	0,33	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	0,28	0,20	0,14
8	отопление	0,24	0,24	0,24	0,17	0,12
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,04	1,04	1,04	1,03	1,03
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,10	1,10	1,10	1,17	1,23
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	мощного котла					
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,23	0,23	0,23	0,16	0,11
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	0,257	0,188	0,131
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	0,22	0,34	0,34	0,34
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,14	0,19	0,69	0,69	0,14
8	отопление	0,09	0,13	0,50	0,50	0,09
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,05	0,18	0,18	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,14	1,14	1,02	1,02	1,02
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,24	1,19	0,69	0,69	1,24
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	0,10	0,12	0,45	0,45	0,10
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,091	0,136	0,515	0,515	0,093
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 горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,20	0,21	0,20	0,24	0,21
8	отопление	0,17	0,18	0,17	0,21	0,18
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)	1,80	1,79	1,80	1,76	1,79
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	учетом 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	0,16	0,17	0,16	0,19	0,17
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,176	0,185	0,176	0,213	0,184
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:	0,20	0,19	0,14	0,16	0,17
8	отопление	0,17	0,16	0,11	0,13	0,14
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)	1,80	1,81	1,86	1,84	1,83
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	0,11	0,13	0,14
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,133	0,126	0,089	0,104	0,109
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:	0,32	0,33	0,29	0,74	0,39
8	отопление	0,28	0,29	0,25	0,66	0,34
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,08	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1,06	1,05	1,09	0,64	0,99

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	расчетной нагрузке)					
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	0,26	0,23	0,58	0,31
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,142	0,146	0,128	0,338	0,173
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	0,26	0,23	0,24	0,22
8	отопление	0,22	0,22	0,20	0,21	0,19
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)	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,74	1,74	1,77	1,76	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	0,21	0,21	0,19	0,20	0,18
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	0,183	0,160	0,168	0,153
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	0,30	0,12	0,11	0,19
8	отопление	0,15	0,15	0,01	0,00	0,06
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,00	0,00	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	договорной нагрузке)					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,70	1,70	1,88	1,89	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	0,23	0,11	0,10	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	0,065	0,003	0,000	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:	0,14	0,21	0,15	0,18	0,19
8	отопление	0,11	0,18	0,12	0,15	0,16
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,02	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)	0,50	0,43	0,49	0,46	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	0,11	0,17	0,12	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	0,125	0,208	0,135	0,167	0,177
Котельная детского сада №123 - ООО «Сибэнерго» (ул. Литейная, 82)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,05	0,05	0,05	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	0,03	0,04
8	отопление	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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	0,02	0,06	0,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,02	0,02	0,02	0,06	0,05
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,02	0,02	0,02	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	0,03
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	0,130	0,167
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	0,03	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:	0,39	0,44	1,08	0,46	0,43
8	отопление	0,26	0,31	0,90	0,32	0,30
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,03	0,08	0,03	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,44	1,44	1,44	1,45	1,45
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,58	1,53	0,89	1,52	1,55
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,97	0,97	0,97	0,98	0,98
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,33	0,36	0,88	0,38	0,36
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,048	0,058	0,167	0,060	0,055
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:	0,09	0,08	0,08	0,11	0,11

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
8	отопление	0,08	0,07	0,07	0,10	0,10
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	0,12	0,11
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,19	0,20	0,20	0,17	0,16
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,08	0,07	0,07	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	0,038	0,034	0,034	0,048	0,049
Котельная АО «Евразруда» - АО «Евразруда» (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	2,09	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	41,73	35,00	35,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,47	35,47	35,47	29,75	28,00
8	отопление	33,38	33,38	33,38	28,00	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	1,38	8,45	8,45
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,73	9,73	9,73	15,45	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	31,21	26,18	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	10,334	8,669	8,127
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный - ОАО «РЖД» (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)						
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	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	0,90	0,90	0,90	0,64	0,64
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,77	0,77	0,77	0,55	0,51

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					
8	отопление	0,73	0,73	0,73	0,51	0,48
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)	0,04	0,04	0,04	0,32	0,32
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,22	0,22	0,22	0,44	0,47
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,68	0,68	0,68	0,48	0,45
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	0,553	0,386	0,366
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) - ОАО «РЖД» (ул. 375 км, 2А)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,16	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,43	0,43
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	10,23	8,53	8,53
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,69	8,69	8,69	7,25	6,82
8	отопление	8,18	8,18	8,18	6,82	6,39
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)	1,84	1,84	1,84	3,63	3,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,89	3,89	3,89	5,34	5,76
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,33	8,33	8,33	8,34	8,33
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,65	7,65	7,65	6,38	6,00
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	2,217	1,848	1,733
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ОАО «РЖД» (пос. Абагур-Лесной)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02
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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,92	0,92	0,92	0,98	0,98
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,78	0,78	0,78	0,59	0,78
8	отопление	0,73	0,73	0,73	0,54	0,73
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)	0,09	0,09	0,09	0,04	0,03
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,28	0,28	0,28	0,48	0,28
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,53	0,52
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,69	0,69	0,69	0,52	0,69
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	0,272	0,201	0,274
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	0,12	0,10	0,10
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	2,30	2,04	2,04
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,95	1,95	1,95	1,73	1,63
8	отопление	1,84	1,84	1,84	1,63	1,53
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	0,01	0,29	0,29
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,48	0,48	0,48	0,70	0,80
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	1,72	1,52	1,44
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	0,773	0,685	0,643
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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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	3,95	3,72	3,72
8	отопление	3,72	3,72	3,72	3,48	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	2,89	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	3,48	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	0,182	0,171	0,171
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 2023 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-5,4М3/4, ASM-200 QDA-2,5М3/4, ASM-150 QDA-5,4М3/Н 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					
<i>Куйбышевская Центральная котельная</i>					
деаэрактор 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, м ³ /ч		Кол-во анализов в сутки
			согласно паспорту	суммарная	
точный					
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаИ -1,0-0,6Na	2	40	80	
Котельная поселка Листвяги					
фильтр 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					
фильтр 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
РТС					
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	ФИПаИ -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	ФИПаИ-2,0-0,6Na	3	80	240	32
фильтр ионитный параллельно- точный	ФИПаИ-2,6-0,6Na	4	130	520	
Абашевская районная котельная					
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаИ -1,0-0,6Na	4	20	80	32
фильтр 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	ФИПаИ -1,4-0,6Na	2	46	92	38
Байдаевская Центральная котельная - 2					
фильтр ионитный параллельно- точный	ФИПаИ-2,0-0,6Na	2	80	160	32
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаИ-1,5-0,6Na	4	50	200	
Котельная Абагур Лесной №1					
фильтр Na-катионитный параллельно - точный	ФИПаИ -1,0-0,6Na	2	20	40	12
Котельная Абагур Лесной №2					
фильтр Na-катионитный	ФИПаИ-1,5-0,6Na	3	50	150	12

Наименование	Марка	Кол-во, шт.	Производительность, м ³ /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 "Альтофт"	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/2SSE/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 теплоснабжения 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 2023 г. утечки теплоносителя изменяются незначительно, за период 2019-2023 гг. наблюдается снижение утечек из тепловых сетей на 20% от показателей 2019 г. (рисунок 7.1).

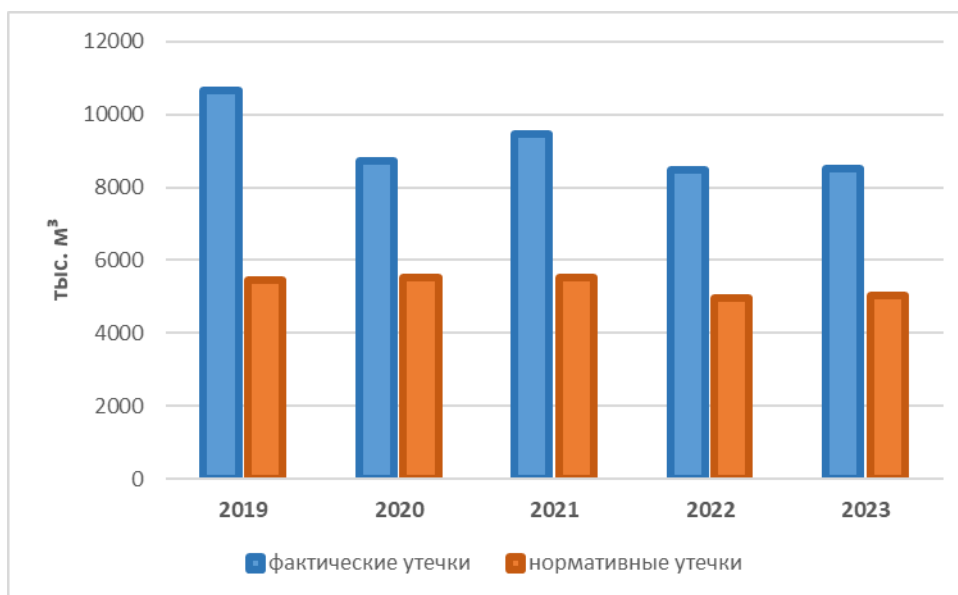


Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей

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	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)						
Произодимость ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Срок службы	лет	75	76	77	78	79
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	966,42	917,95	921,49	896,17	953,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	79,01	92,60	92,91	92,83
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	166,73	156,77	118,81	107,60	118,12
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	561,11	527,61	555,52	541,11	551,73
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83	1 546,60
Доля резерва	%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%	61,9%
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
Произодимость 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	966,42	917,95	921,49	896,17	953,40

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	79,01	92,60	92,91	92,83
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	166,73	156,77	118,81	107,60	118,12
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	561,11	527,61	555,52	541,11	551,73
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83	1 546,60
Доля резерва	%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%	61,9%
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	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 332,09	1 144,93	1 400,51	1 390,61	1 454,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1 331,28	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	696,79	582,65	690,07	645,18	687,27
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	67,24	59,03	73,98	79,09	82,75
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	567,26	502,45	635,66	665,55	683,22
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 272,76	1 269,45	1 160,79	1 177,46	1 179,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	967,91	1 155,07	899,49	909,39	845,96
Доля резерва	%	42,1%	50,2%	39,1%	39,5%	36,8%
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	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,84	3,77	4,84	4,84	9,56
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,54	3,47	4,54	4,54	9,26
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	-1,01	0,06	0,06	4,78
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,48	6,57	6,59	6,96	6,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	33,86	34,93	33,86	33,86	29,14

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Доля резерва	%	87,5%	90,3%	87,5%	87,5%	75,3%
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	2,20	2,20	2,20
Срок службы	лет	-	-	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	16,00	16,00	16,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	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
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,91	0,91	0,91	0,91
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	0,07	0,07	0,07	0,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	3,67	3,47	3,72	4,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,22	1,22	1,22
Доля резерва	%	-	-	55,5%	55,5%	55,5%
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6	6	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8 016,00	8 016,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 336,93	1 149,68	1 406,33	1 396,43	1 464,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1 335,82	1 148,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	697,66	584,42	691,85	646,95	689,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	67,30	58,03	74,04	79,15	87,53
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	570,86	506,13	639,35	669,23	686,90
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 278,24	1 279,70	1 170,85	1 188,14	1 191,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 001,77	1 189,02	934,57	944,47	876,32
Доля резерва	%	42,8%	50,8%	39,9%	40,3%	37,4%
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00
Срок службы	лет	27	28	29	30	31
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	991,99	935,29	887,44	763,58	746,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	21,96	22,65	21,96	21,96	21,96
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	294,61	116,79	233,09	220,47	202,27
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	221,36	341,79	178,34	194,23	195,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	258,01	314,71	362,56	136,42	153,77
Доля резерва	%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	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	991,99	935,29	887,44	763,58	746,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	21,96	22,65	21,96	21,96	21,96
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	294,61	116,79	233,09	220,47	202,27
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	221,36	341,79	178,34	194,23	195,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	258,01	314,71	362,56	136,42	153,77
Доля резерва	%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%
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	28	29	30	31	32
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	4,29	4,14	3,47	3,36	3,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,26	1,12	0,44	0,34	0,38
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,26	1,12	1,25	1,23	1,23
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	-0,81	-0,89	-0,85
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	32,03	32,41	33,12	32,64	32,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,22	1,36	2,03	2,14	2,10
Доля резерва	%	22,1%	24,7%	36,9%	38,8%	38,1%
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)						
Производительность ВПУ	т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Срок службы	лет	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	34,01	27,46	32,66	31,54	34,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	32,72	26,17	31,37	30,24	32,75
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,33	2,33	3,82	3,84	3,84
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,94	4,38	6,42	6,32	8,73
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	20,44	19,46	21,13	20,08	20,17
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,57	24,84	26,17	25,43	25,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,99	17,54	12,34	13,46	10,96
Доля резерва	%	24,4%	39,0%	27,4%	29,9%	24,4%
Зырянская 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	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	28,58	23,68	23,17	22,49	22,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	27,47	22,57	22,06	21,38	20,98
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,49	1,49
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,56	3,42	2,86	3,55	3,05
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	18,42	17,67	17,72	16,35	16,44
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	39,88	40,09	40,07	41,59	41,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	51,42	56,32	56,83	57,51	57,91
Доля резерва	%	64,3%	70,4%	71,0%	71,9%	72,4%
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	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	600,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,52	8,02	7,35	5,69	5,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	13,07	6,57	5,90	4,23	4,20
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,42	1,42	1,42	1,06	1,06
Сверхнормативные утечки	т/ч	11,65	5,15	4,49	3,17	3,14

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
теплоносителя						
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	43,80	43,76	43,93	43,09	43,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,48	11,98	12,65	14,31	14,35
Доля резерва	%	27,4%	59,9%	63,2%	71,6%	71,7%
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	8	9
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	4 003,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	81,39	63,30	66,66	63,08	65,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	74,51	56,42	59,78	56,20	58,30
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,49	6,35	7,97	7,62	7,62
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	29,16	12,95	12,96	12,15	14,07
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	38,86	37,12	38,85	36,43	36,61
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	140,28	141,11	143,29	142,75	142,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	69,11	87,20	83,84	87,42	85,32
Доля резерва	%	45,9%	57,9%	55,7%	58,1%	56,7%
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	3	4	5	6	7
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	21,49	21,68	17,88	18,20	18,68
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	20,64	20,83	17,03	17,35	17,83
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,27	2,27	2,57	2,38	2,38
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,02	6,39	5,10	5,94	6,81
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	12,36	12,18	9,36	9,02	8,64
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,90	15,03	14,82	14,99	15,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,51	8,32	12,12	11,80	11,32
Доля резерва	%	28,4%	27,7%	40,4%	39,3%	37,7%
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,00	0,01	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	0,18	0,17	0,16	0,19	0,19
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	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,05	0,05	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,05	0,05	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,01	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,04	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,02	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	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,20	0,02	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,20	0,02	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,14	0,14	0,13	0,13
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	14	15	16	17	18
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	1,45	0,93	1,06	1,00	1,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,85	0,33	0,46	0,40	0,42
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,16	0,16	0,16
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,50	-0,04	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,28	0,30	0,30	0,25	0,26
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,05	1,01	1,00	0,97	0,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,55	7,08	6,94	7,00	6,99
Доля резерва	%	81,9%	88,4%	86,8%	87,5%	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	22	23	24	25	26
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	1,58	1,15	1,17	1,21	1,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,21	0,78	0,79	0,84	1,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,44	0,36	0,25	0,25
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,62	0,23	0,33	0,57	0,73
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,15	0,11	0,11	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,64	2,66	2,74	2,52	2,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,42	6,85	6,84	6,79	6,63
Доля резерва	%	80,3%	85,6%	85,4%	84,9%	82,8%
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	46	47	48	49	50
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	т/ч	2,93	2,89	3,28	3,25	3,34

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
подпитки системы теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,08	0,47	0,44	0,53
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,17	0,12	0,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,05	0,30	0,32	0,41
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	1,27	1,51	1,49	1,56	1,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,07	12,11	11,72	11,75	11,66
Доля резерва	%	80,5%	80,7%	78,1%	78,4%	77,7%
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	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,16	0,06	0,11	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,16	0,06	0,11	0,08
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,10	0,02	0,11	0,07
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,04	0,04	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11
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	60,00	10,00
Срок службы	лет	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,05	3,23	6,10	5,38	2,81
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,85	1,03	3,90	3,18	2,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	0,28	1,11	0,77	0,77
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,55	0,41	0,18	-0,42
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1,42	0,21	2,39	2,24	2,24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,66	6,74	6,63	6,57	6,57

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	55,95	56,77	53,90	54,62	7,19
Доля резерва	%	93,3%	94,6%	89,8%	91,0%	71,9%
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	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,03	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,00	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,31	0,35	0,32	0,26	0,26
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	29	30	31	32	33
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	3,02	2,76	2,94	2,97	2,96
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,76	0,50	0,68	0,72	0,71
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,09	0,09	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,15	0,01	0,01	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,71	0,31	0,59	0,63	0,58
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,91	0,90	1,15	1,79	1,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,98	7,24	7,07	7,03	7,04
Доля резерва	%	69,8%	72,4%	70,7%	70,3%	70,4%
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
Срок службы	лет	4	5	6	7	8
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	0,47	0,63	0,62	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,45	0,45	0,61	0,60	0,49

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
том числе:						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,05	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,20	0,23	0,13
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,33	0,32
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,33	0,43	0,43	0,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,03	2,03	1,87	1,88	1,99
Доля резерва	%	81,2%	81,0%	74,8%	75,3%	79,7%
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	6	7	8	9	10
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	0,55	0,64	0,59	0,51	0,55
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,55	0,64	0,59	0,51	0,55
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,06	0,05	0,05
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,03	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,39	0,58	0,54	0,46	0,51
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,36	0,43	0,51	0,63	0,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,45	1,36	1,41	1,49	1,45
Доля резерва	%	72,6%	68,2%	70,3%	74,5%	72,4%
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	11	12	13	14	15
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	2,59	1,62	0,65	0,68	0,60
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,57	1,60	0,63	0,66	0,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,52	1,52	0,57	0,60	0,52
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,39	0,39	0,30	0,31	0,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,49	0,48	1,45	1,42	1,50
Доля резерва	%	-23,3%	22,9%	69,1%	67,6%	71,6%
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)						

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,28	1,58	0,43	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,26	1,56	0,41	0,13	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,75	0,93	0,27	0,00	0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,50	0,62	0,13	0,12	0,10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,82	0,52	1,67	1,95	1,95
Доля резерва	%	38,9%	24,7%	79,4%	92,9%	93,0%
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,58	0,35	0,20	0,26	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,56	0,33	0,18	0,25	0,26
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,33	0,17	0,23	0,24
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,10	0,25	0,25	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,52	1,75	1,90	1,84	1,82
Доля резерва	%	72,2%	83,5%	90,6%	87,4%	86,8%
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,06	0,06	0,07	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,06	0,06	0,07	0,08
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,11	0,05	0,05	0,06	0,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,08	0,09	0,08	0,10	0,10
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	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,02	0,01	0,00	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,02	0,01	0,00	0,06
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,03	0,00	-0,01	0,06
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,09	0,07	0,08	0,08
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	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,08	0,03	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,07	0,02	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,01	0,01	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,06	0,02	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,12	0,28	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,91	1,92	1,97	1,99
Доля резерва	%	95,4%	95,4%	95,8%	98,5%	99,4%
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-	ед.	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
аккумуляторов						
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	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	0,01	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
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	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	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	0,11	0,05	0,06	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,14	0,08	0,07	0,07
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	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,09	2,06	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,09	2,06	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,36	1,36	0,01	0,01	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,27	0,70	0,02	0,02	0,02
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
ГВС						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,09	0,07	0,08	0,08
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	0,01
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,87	0,60	0,81	1,20	0,95
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,87	0,60	0,81	1,20	0,95
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46	0,13	0,21	0,74	0,51
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,37	0,44	0,56	0,42	0,40
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,28	0,30	0,53	0,30	0,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,13	2,40	2,19	1,80	2,05
Доля резерва	%	71,1%	80,0%	72,9%	60,1%	68,3%
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	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	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	0,04	0,04	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	146,80	96,80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	14	14	14	14	17
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 286,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	42,87	40,59	36,22	35,81	33,59
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	33,70	31,42	27,04	26,63	26,38
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,82	4,82	4,77	4,03	4,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	10,45	11,14	7,68	8,98	9,11
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	18,42	15,46	14,59	13,63	13,20
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	30,30	31,02	31,32	31,92	31,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	103,93	106,21	110,58	110,99	63,21
Доля резерва	%	70,8%	72,3%	75,3%	75,6%	65,3%
ЕТО №05 - АО «Евразруда»						
Котельная АО «Евразруда» (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	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	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	т/ч	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
не деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №05 - АО «Евразруда»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	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	63,49	63,49	63,49	53,25	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	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
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	0,29	0,29	0,29	0,21	0,21
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	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	2,17

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	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	0,75	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	3,46	3,46	3,46	2,93	2,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,11	18,11	18,11	18,11	17,33
Доля резерва	%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	88,9%
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)						
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	1,54
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	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	0,57	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	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	0,51	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	0,44	0,44	0,44	0,46	0,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	1,29
Доля резерва	%	85,9%	85,9%	85,9%	85,9%	83,8%
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено (ул. Стальского, 9)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Срок службы	лет	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	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	0,74	1,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	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	0,35	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	3,49	3,49	3,49	3,10	3,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,40

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Доля резерва	%	69,4%	69,4%	69,4%	69,4%	58,3%
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	26,40	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	2,76	3,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	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	1,65	2,39
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	7,68	7,68	7,68	6,70	6,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	23,64	20,44
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	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	1,64	1,64	1,64	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	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
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	1,64	1,64	1,64	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	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по системе теплоснабжения г. Новокузнецка						
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14
Количество баков-	ед.	37	37	39	39	43

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
аккумуляторов						
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	41 748,00	41 748,00	41 764,00	41 764,00	39 439,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3 430,43	3 117,64	3 321,02	3 157,96	3 273,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2 804,15	2 491,37	2 694,76	2 658,83	2 739,94
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	823,63	705,92	819,88	774,21	822,92
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	569,90	357,33	448,23	429,99	433,49
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1 410,62	1 428,11	1 426,65	1 454,63	1 483,53
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 831,02	2 787,18	2 691,32	2 672,68	2 678,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 981,97	3 294,76	3 093,58	2 906,64	2 738,88
Доля резерва	%	46,5%	51,4%	48,2%	47,9%	45,6%

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

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6 902,81	6 705,75	6 503,43	6 247,34	6 424,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	714,53	782,89	782,89	782,66	781,98
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1 417,49	1 256,56	1 040,81	906,38	995,05
расход воды на ГВС	тыс. м ³	4 770,79	4 666,30	4 679,73	4 558,29	4 647,80
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6 902,81	6 705,75	6 503,43	6 247,34	6 424,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	714,53	782,89	782,89	782,66	781,98
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1 417,49	1 256,56	1 040,81	906,38	995,05
расход воды на ГВС	тыс. м ³	4 770,79	4 666,30	4 679,73	4 558,29	4 647,80
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	8 337,29	8 568,91	8 851,20	8 220,84	8 215,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4 363,73	4 363,73	4 363,72	3 816,27	3 885,11
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	421,07	442,13	467,80	467,80	467,80
расход воды на ГВС	тыс. м ³	3 552,50	3 763,06	4 019,68	3 936,77	3 862,24
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	32,46	82,95	32,46	32,46	45,70
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,39	53,88	3,39	3,39	16,62

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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. м ³	0,00	0,89	0,89	0,89	0,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,61	0,61	0,61	0,61
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	8 369,76	8 652,75	8 884,55	8 254,20	8 261,74
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4 371,57	4 371,85	4 371,84	3 824,40	3 893,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	424,46	496,01	471,19	471,19	484,42
расход воды на ГВС	тыс. м ³	3 573,73	3 784,90	4 041,52	3 958,61	3 884,08
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4 883,73	4 368,98	3 934,54	3 824,96	3 673,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	199,35	205,61	199,35	199,35	199,35
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2 674,73	1 060,32	2 116,13	1 862,25	1 702,77
расход воды на ГВС	тыс. м ³	2 009,65	3 103,05	1 619,06	1 763,36	1 771,09
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4 883,73	4 368,98	3 934,54	3 824,96	3 673,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	199,35	205,61	199,35	199,35	199,35
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2 674,73	1 060,32	2 116,13	1 862,25	1 702,77
расход воды на ГВС	тыс. м ³	2 009,65	3 103,05	1 619,06	1 763,36	1 771,09
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,50	2,22	2,41	1,85	2,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,50	2,22	6,80	6,69	6,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	-4,39	-4,84	-4,63
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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. м ³	299,41	239,47	233,79	224,54	238,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	21,34	21,34	20,82	20,94	20,94
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	90,99	40,07	34,99	34,44	47,58
расход воды на ГВС	тыс. м ³	187,08	178,06	177,98	169,17	169,93
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	607,48	499,16	487,37	472,38	463,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	32,79	32,79	32,24	32,36	32,36
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	167,24	75,61	63,16	78,47	67,50
расход воды на ГВС	тыс. м ³	407,45	390,76	391,97	361,56	363,58
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	381,87	191,94	172,03	123,40	122,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	41,36	41,36	40,96	30,66	30,66
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	340,51	150,58	131,07	92,74	91,70

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1 291,26	932,79	895,60	822,17	826,30
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	97,99	97,71	100,82	90,64	90,64
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	598,74	266,26	224,83	200,80	202,15
расход воды на ГВС	тыс. м ³	594,53	568,82	569,95	530,72	533,51
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	133,28	134,50	120,63	121,36	122,86
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	14,69	14,69	13,99	12,97	12,97
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	38,42	40,82	27,81	32,38	37,11
расход воды на ГВС	тыс. м ³	80,17	78,98	78,84	76,01	72,78
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,14	0,04	0,13	0,08	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,07	-0,03	0,06	0,01	-0,02
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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. м ³	0,36	0,21	0,32	0,37	0,30
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,01	0,12	0,05	0,01
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,35	0,20	0,20	0,32	0,29
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,12	0,60	0,09	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,09	0,03	0,06	0,03	0,03
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	8,65	3,35	3,42	2,51	3,10
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,72	0,72	0,86	0,86	0,86
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	5,09	-0,42	0,00	-0,42	0,04
расход воды на ГВС	тыс. м ³	2,84	3,05	2,56	2,08	2,20
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	5,47	3,54	4,63	4,62	5,52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,99	1,99	1,94	1,33	1,33
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2,83	1,06	1,81	3,12	3,99
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,66	0,49	0,89	0,17	0,20
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4,50	2,89	2,54	2,38	2,88
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,95	0,95	0,92	0,64	0,64
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,56	1,94	1,62	1,74	2,24
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,27	0,45	0,44	0,61	0,41
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,22	0,28	0,09	0,57	0,37
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,11	0,30	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	40,44	22,60	28,37	23,99	20,72
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	6,08	6,08	6,04	4,19	4,19
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,34	12,03	2,23	0,98	-2,29
расход воды на ГВС	тыс. м ³	31,02	4,49	20,10	18,83	18,83
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	5,13	0,58	0,40	0,26	0,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,10	0,10
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	4,57	0,03	0,06	0,08	0,06
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,40	0,39	0,17	0,08	0,06
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	7,86	5,20	8,08	7,83	6,74
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,41	0,41	0,47	0,47	0,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,18	1,59	1,83	1,17	0,32
расход воды на ГВС	тыс. м ³	7,28	3,20	5,78	6,19	5,73
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4,21	4,67	4,40	4,24	3,63
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,26	0,26	0,25	0,19	0,19
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,27	1,34	1,11	1,26	0,70
расход воды на ГВС	тыс. м ³	2,68	3,06	3,04	2,78	2,73
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6,45	5,25	4,83	3,91	4,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,32	0,32	0,32	0,25	0,25
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2,38	0,57	0,00	-0,25	-0,50
расход воды на ГВС	тыс. м ³	3,74	4,35	4,51	3,91	4,27
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6,85	2,80	3,43	3,59	3,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,32	0,32	0,32	0,32	0,33
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	2,48	3,10	3,27	2,82
расход воды на ГВС	тыс. м ³	6,53	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,23	2,76	2,65	1,08	0,98
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,32	1,64	1,49	0,00	0,13
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,88	1,09	1,13	1,05	0,82
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,78	0,65	0,97	1,34	1,40

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
том числе:						
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,04	0,59	0,91	1,28	1,33
расход воды на ГВС	тыс. м ³	1,76	0,00	0,00	0,00	0,01
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,69	0,34	0,49	0,54	0,68
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,01	-0,00	0,04	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,68	0,33	0,43	0,52	0,66
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,02	0,00	0,03	0,01	0,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,03	-0,03	0,00	-0,03	0,34
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,02	0,00	0,01	0,01	0,00
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,01	0,02	0,57	0,17	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,02	-0,01	0,05	-0,02	-0,01
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,49	0,16	0,00
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,07	0,05	0,09	0,10	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,02	-0,02	0,01	-0,01	-0,01
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,06	0,04	0,05	0,07	0,01
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,25	0,62	0,61	0,51	0,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,07	0,07	0,06	0,06	0,08
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,01	0,01	0,00	0,45	0,31
расход воды на ГВС	тыс. м ³	1,18	0,54	0,54	0,00	0,00
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,01	0,07	0,11	0,12	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,02	0,04	0,08	0,10	0,09
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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. м ³	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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. м ³	8,43	5,83	6,10	7,77	6,38
нормативные утечки	тыс. м ³	0,24	0,24	0,23	0,22	0,22

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
теплоносителя в сетях						
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,93	1,11	1,14	4,04	2,76
расход воды на ГВС	тыс. м ³	4,27	4,48	4,73	3,51	3,40
Котельная «Кузнецкая крепость» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,04	0,03	0,05	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,04	0,03	0,03	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	238,27	197,06	193,38	187,45	184,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	26,63	26,63	25,98	21,97	22,20
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	67,13	65,07	43,63	49,80	49,81
расход воды на ГВС	тыс. м ³	144,50	105,35	123,77	115,68	112,01
ЕТО №05 - АО «Евразруда»						
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №05 - АО «Евразруда»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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 том числе:	тыс. м ³	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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. м ³	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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. м ³	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно (ул. Стальского, 9)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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. м ³	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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. м ³	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по системе теплоснабжения г. Новокузнецка						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	21 775,51	20 947,01	20 501,18	19 425,79	19 459,79
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	5 457,62	5 532,24	5 528,43	4 966,57	5 034,96
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	5 218,34	3 180,00	3 932,37	3 526,21	3 469,99
расход воды на ГВС	тыс. м ³	11 099,55	12 234,77	11 040,38	10 933,02	10 954,84

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 теплоснабжения 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.	2019	2020	2021	2022	2023
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	154,55	154,56	154,56	154,56	190,72
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 177,21	1 106,92	1 112,05	1 075,34	1 105,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 072,65	2 126,61	2 129,52	2 168,67	2 103,08
Доля резерва, %	%	82,9%	85,1%	85,2%	86,7%	84,1%
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	154,55	154,56	154,56	154,56	190,72
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 177,21	1 106,92	1 112,05	1 075,34	1 105,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 072,65	2 126,61	2 129,52	2 168,67	2 103,08
Доля резерва, %	%	63,8%	65,8%	65,7%	66,9%	65,5%
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	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 331,28	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 272,76	1 269,45	1 160,79	1 177,46	1 179,24
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 930,36	1 658,98	2 029,58	2 015,23	2 107,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 641,59	1 909,66	1 430,40	1 461,43	1 371,24
Доля резерва, %	%	71,4%	83,0%	62,2%	63,5%	59,6%
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	4,54	4,48	4,54	4,54	9,26

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
эксплуатационном режиме						
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,48	6,57	6,59	6,96	6,96
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	6,58	6,49	6,58	6,58	13,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,30	38,48	38,41	38,78	31,94
Доля резерва, %	%	96,4%	99,4%	99,2%	100,0%	82,5%
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	3,67	3,47	3,72	4,94
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	1,42	1,42	1,42	1,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	4,25	4,50	5,73
Доля резерва, %	%	-	-	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Собственные нужды источников	т/ч	1,11	1,10	1,10	1,10	1,10
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 335,82	1 149,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 278,24	1 279,70	1 170,85	1 188,14	1 191,15
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 936,94	1 666,90	2 037,58	2 023,23	2 122,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 678,89	1 948,14	1 473,07	1 504,72	1 408,91
Доля резерва, %	%	46,4%	53,9%	42,0%	42,7%	39,9%
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,06	454,06	454,05	326,92	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	780,00	697,78	628,42	633,16	608,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной)	т/ч	420,92	472,62	544,47	289,62	316,38

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
водой)						
Доля резерва, %	%	33,7%	37,8%	43,6%	32,2%	35,2%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,06	454,06	454,05	326,92	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	780,00	697,78	628,42	633,16	608,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	420,92	472,62	544,47	289,62	316,38
Доля резерва, %	%	35,0%	40,4%	46,4%	31,4%	34,2%
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	1,26	1,12	1,25	1,23	1,23
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	32,03	32,41	33,12	32,64	32,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,83	1,62	1,81	1,78	1,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	32,68	33,26	33,78	33,34	33,34
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	32,72	26,17	31,37	30,24	32,75
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	24,57	24,84	26,17	25,43	25,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	47,44	37,94	45,49	43,85	47,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,84	30,61	24,39	25,28	21,66
Доля резерва, %	%	46,3%	68,0%	54,2%	56,2%	48,1%
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	27,47	22,57	22,06	21,38	20,98
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	39,88	40,09	40,07	41,59	41,59

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	39,82	32,72	31,99	31,00	30,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	78,95	86,26	86,98	89,47	90,06
Доля резерва, %	%	98,7%	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	13,07	6,57	5,90	4,23	4,20
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	43,80	43,76	43,93	43,09	43,13
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	18,95	9,53	8,56	6,14	6,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	43,40	52,79	53,92	55,50	55,59
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	74,51	56,42	60,58	57,09	59,15
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	140,28	141,11	143,29	142,75	142,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	108,04	81,81	87,84	82,78	85,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	175,86	202,91	199,06	203,59	200,64
Доля резерва, %	%	61,9%	71,3%	69,4%	71,1%	70,1%
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	20,64	20,83	17,03	17,35	17,83
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	14,90	15,03	14,82	14,99	15,00
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	29,93	30,21	24,69	25,15	25,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,12	13,97	19,28	18,99	18,29
Доля резерва, %	%	47,1%	46,6%	64,3%	63,3%	61,0%
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,18	0,17	0,16	0,19	0,19
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,06	0,01	0,03	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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	0,00	0,05	0,05	0,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,07	0,07	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,20	0,02	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,12	0,14	0,14	0,13	0,13
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,29	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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	0,85	0,37	0,46	0,40	0,42
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,05	1,01	1,00	0,97	0,97
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,23	0,54	0,67	0,58	0,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не	т/ч	7,22	7,87	7,74	7,79	7,76

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
обработанной и не деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	90,2%	98,4%	96,7%	97,3%	97,1%
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	1,21	0,78	0,79	0,84	1,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,64	2,66	2,74	2,52	2,55
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,75	1,13	1,15	1,21	1,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,52	9,16	9,22	8,93	8,72
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	0,12	0,08	0,47	0,44	0,53
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,27	1,51	1,49	1,56	1,57
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,17	0,11	0,68	0,63	0,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	13,28	13,59	13,00	13,12	12,99
Доля резерва, %	%	88,6%	90,6%	86,7%	87,4%	86,6%
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	0,10	0,16	0,06	0,11	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,14	0,23	0,09	0,17	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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	60,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	0,23
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,85	1,03	3,90	3,18	3,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,66	6,74	6,63	6,57	6,57

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,68	1,50	5,66	4,62	4,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	61,78	63,05	58,77	59,75	11,99
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	98,0%	99,6%	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	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,31	0,35	0,32	0,26	0,26
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,33	0,04	0,09	0,06	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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	0,76	0,50	0,68	0,72	0,71
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,91	0,90	1,15	1,79	1,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,10	0,73	0,99	1,04	1,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,55	7,91	7,91	8,50	8,51
Доля резерва, %	%	75,5%	79,1%	79,1%	85,0%	85,1%
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	0,45	0,61	0,60	0,49
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,21	0,33	0,43	0,43	0,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,65	0,66	0,89	0,87	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,04	2,15	2,02	2,04	2,21
Доля резерва, %	%	81,4%	86,2%	80,9%	81,8%	88,2%
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
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,55	0,64	0,59	0,51	0,55
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,36	0,43	0,51	0,63	0,63
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,79	0,92	0,86	0,74	0,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,57	1,51	1,65	1,89	1,83
Доля резерва, %	%	78,4%	75,3%	82,5%	94,5%	91,4%
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	2,57	1,60	0,63	0,66	0,58
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,39	0,39	0,30	0,31	0,31
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,73	2,32	0,91	0,96	0,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-1,25	0,15	1,47	1,44	1,56
Доля резерва, %	%	-59,6%	7,0%	70,0%	68,4%	74,1%
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	1,26	1,56	0,41	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,83	2,27	0,60	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,37	-0,06	1,61	1,99	1,99
Доля резерва, %	%	17,8%	-2,8%	76,5%	94,6%	94,8%
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	0,56	0,33	0,18	0,25	0,26
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,09	0,10	0,25	0,25	0,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,82	0,47	0,26	0,36	0,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной)	т/ч	1,36	1,71	2,07	1,97	1,98

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
водой)						
Доля резерва, %	%	64,6%	81,5%	98,6%	94,0%	94,1%
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	0,11	0,06	0,06	0,07	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,08	0,09	0,08	0,10	0,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,16	0,08	0,09	0,10	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
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	0,18	0,05	0,01	0,01	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,09	0,09	0,07	0,08	0,08
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,27	0,07	0,01	0,01	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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	0,08	0,07	0,02	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,13	0,13	0,12	0,28	0,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,12	0,12	0,11	0,03	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,24	2,26
Доля резерва, %	%	99,9%	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	0,11	0,11	0,11
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,02	0,01

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
повреждения участка						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,14	0,14	0,08	0,07	0,07
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,17	0,08	0,11	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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	1,36	2,06	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,07	0,09	0,07	0,08	0,08
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,97	2,98	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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	0,01
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 подпитка 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	т/ч	0,87	0,60	0,81	1,20	0,95

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
эксплуатационном режиме						
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,28	0,30	0,53	0,30	0,30
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,26	0,87	1,18	1,74	1,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,02	2,43	2,35	1,57	1,93
Доля резерва, %	%	67,4%	80,9%	78,5%	52,2%	64,2%
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	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,05	0,04	0,04	0,06	0,06
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,09	0,01	0,01	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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	146,80	96,80
Собственные нужды источников	т/ч	9,17	9,17	9,17	9,17	7,20
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	33,99	31,49	27,04	26,64	26,81
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	30,30	31,02	31,32	31,92	31,98
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	49,29	45,65	39,22	38,63	38,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	120,57	125,43	129,10	130,21	82,01
Доля резерва, %	%	71,8%	74,4%	76,4%	76,8%	67,5%
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»						
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	11,51	11,51	0,00	0,00	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной)	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
водой)						
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	11,51	11,51	0,00	0,00	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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	0,29	0,29	0,29	0,21	0,21
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 подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,68	0,68	0,68	0,60	0,60
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	0,89	1,67
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,46	3,46	3,46	2,93	2,93
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	2,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,17	21,17	21,17	20,64	19,50
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	4,00	1,54
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,25
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,46	0,46

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,62	3,62	3,62	3,64	1,64
Доля резерва, %	%	90,6%	90,6%	90,6%	91,0%	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	0,74	1,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,49	3,49	3,49	3,10	3,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,44	4,05
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	26,40	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	2,26	3,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,68	7,68	7,68	6,70	6,70
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	4,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	30,30	30,30	30,30	29,32	25,79
Доля резерва, %	%	90,2%	90,2%	90,2%	89,9%	85,6%
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	1,64	1,64	1,64	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 подпитка 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	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
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	1,64	1,64	1,64	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 подпитка 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	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка 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	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14
Собственные нужды источников	т/ч	626,27	626,27	626,26	499,13	533,32
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2 804,45	2 492,44	2 695,57	2 659,73	2 741,42
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 831,02	2 787,18	2 691,32	2 672,68	2 680,11
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4 066,45	3 614,04	3 908,57	3 856,61	3 975,07

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4 499,19	4 906,02	4 505,51	4 326,13	4 136,81
Доля резерва, %	%	52,2%	57,2%	53,1%	52,5%	50,7%

8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ 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 актуализации 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 2024 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	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
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
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 «Евразруда»	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 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 за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
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		
2019 год							
Уголь	82109	714310	655906	655906	470728	140513	5024
Газ	0	379	379	379	453	0	8374
Мазут	783	713	716	716	1009	780	9865
Итого					472190		

Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЗСТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 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 за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
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		15565	9621	9621	7992	5944	5813
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)		361351	361351	361351	264830	0	5130
Газ		1475495	1475495	1475495	318503	0	1511
- природный газ		70781	70781	70781	83716	0	8279
- доменный газ		1325112	1325112	1325112	189300	0	1000
- коксовый газ		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
- 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	0	410819	410819	410819	319938	0	5451

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
Распадская)							
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		
2019 год							
Уголь	218107	1788193	1747327	1747301	1181752	258973	4734
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	218107	1516092	1475226	1475200	972098	258973	4613
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	0	0	0	0	0	0
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	272101	272101	272101	209654	0	5394
Газ	0	2215219	2215219	2215219	369252	0	1167
- природный газ	0	5561	5561	5561	6615	0	8327
- доменный газ	0	2100054	2100054	2100054	300007	0	1000
- коксовый газ	0	109604	109604	109604	62630	0	4000
Мазут	875	128	274	274	389	729	9938
Итого					1551393		

Таблица 8.4 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЦТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит» за 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 за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
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		
2019 год							
Уголь	2154	2100	0	0	0	4254	0
Газ	0	223196	223196	223196	266958	0	8372
Мазут	960	869	0	0	0	1829	0
Итого					266958		

Таблица 8.5 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных за 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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Новоильинская газовая котельная						
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		
2019 год						
Газ	0	4952	4952	5942	0	8399
Итого				5942		
Котельная кв. 24						
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		
2019 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
Абашевская районная котельная						
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		
2019 год						
Уголь	6857	21377	22501	15953	5733	4963
Итого				15953		
Байдаевская центральная котельная №2						
2023 год						
Уголь	6498	21204	22088	15747	5614	4990

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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
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		
2019 год						
Уголь	8582	23838	24831	17605	7588	4963
Итого				17605		
Зыряновская районная котельная						
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		
2019 год						
Уголь	14130	39249	40884	28987	12494	4963
Итого				28987		
Куйбышевская центральная котельная						
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		
2019 год						
Уголь	12969	36026	37527	26607	11468	4963
Итого				26607		
Котельная пос. Притомский						
2023 год						
Уголь	3200	11022	11481	7674	2741	4679
Итого				7674		
2022 год						
Уголь	3677	11439	11916	8311	3200	4882
Итого				8311		
2021 год						
Уголь	3325	12067	11716	8173	3677	4883

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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				8173		
2020 год						
Уголь	3764	10529	10968	7877	3325	5027
Итого				7877		
2019 год						
Уголь	4257	11824	12317	8733	3764	4963
Итого				8733		
Котельная №19						
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		
2019 год						
Уголь	54	150	156	110	48	4936
Итого				110		
Котельная №72						
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		
2019 год						
Уголь	46	129	134	95	41	4963
Итого				95		
Котельная УПК						
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
Итого				266		
2020 год						
Уголь	119	333	347	252	105	5084
Итого				252		
2019 год						
Уголь	134	373	389	276	119	4967

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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				276		
Котельная ОРК «Таргай»						
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		
2019 год						
Уголь	409	1136	1183	839	362	4964
Итого				839		
Котельная №1 п. Абагур-Лесной						
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		
2019 год						
Уголь	734	2039	2124	1506	649	4963
Итого				1506		
Котельная №2 п. Абагур-Лесной						
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		
2019 год						
Уголь	642	1783	1857	1317	567	4964
Итого				1317		
Котельная №3 п. Абагур-Лесной						
2023 год						
Уголь	62	208	217	155	53	5000
Итого				155		
2022 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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
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		
2019 год						
Уголь	82	228	237	168	72	4962
Итого				168		
Котельная пос. Листвяги						
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		
2019 год						
Уголь	1892	5255	5474	3881	1673	4963
Итого				3881		
Котельная №6						
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		
2019 год						
Уголь	252	701	730	518	223	4967
Итого				518		
Котельная №32(БПОУ)						
2023 год						
Уголь	265	1665	1734	1243	196	5018
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						

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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	340	1023	1066	785	297	5155
Итого				785		
2019 год						
Уголь	384	1068	1112	788	340	4960
Итого				788		
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский						
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		
2019 год						
Уголь	296	823	857	608	262	4966
Итого				608		
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский						
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		
2019 год						
Уголь	367	1020	1062	753	325	4963
Итого				753		
Котельная проф. Бунгурский						
2023 год						
Уголь	185	634	660	455	159	4826
Итого				455		
2022 год						
Уголь	212	635	661	466	185	4932
Итого				466		
2021 год						
Уголь	193	660	641	454	212	4958
Итого				454		
2020 год						
Уголь	213	498	519	380	193	5125
Итого				380		
2019 год						
Уголь	241	670	698	495	213	4964
Итого				495		
Котельная «РTRC»						

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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
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		
2019 год						
Уголь	94	262	273	194	83	4974
Итого				194		
Котельная ОЦ «Голубь»						
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		
2019 год						
Уголь	90	251	261	185	80	4962
Итого				185		
Котельная школы №1						
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		
2019 год						
Уголь	109	302	315	223	96	4956
Итого				223		
Котельная школы №23						
2023 год						
Уголь	59	216	225	158	50	4916
Итого				158		
2022 год						
Уголь	67	185	193	137	59	4964
Итого				137		

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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2021 год						
Уголь	61	226	219	158	67	5050
Итого				158		
2020 год						
Уголь	68	190	198	145	61	5126
Итого				145		
2019 год						
Уголь	77	215	224	159	68	4969
Итого				159		
Котельная школы №37						
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		
2019 год						
Уголь	37	104	108	77	33	4991
Итого				77		
Котельная школы №43						
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		
2019 год						
Уголь	46	129	134	95	41	4963
Итого				95		
Котельная интерната №66 (Монтажник)						
2023 год						
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		

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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2019 год						
Уголь	30	84	87	62	27	4989
Итого				62		
Котельная школы №16						
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		
2019 год						
Уголь	37	103	107	76	33	4972
Итого				76		
Котельная детского сада №123						
2023 год						
Электроэнергия	0	124	124	15	0	860
Итого				15		
2022 год						
Электроэнергия	0	107	107	13	0	860
Итого				13		
2021 год						
Уголь	12	16	28	19	0	4789
Итого				19		
2020 год						
Уголь	11	25	24	17	12	4958
Итого				17		
2019 год						
Уголь	11	31	31	22	11	4968
Итого				22		
Котельная ст. Полосухино						
2023 год						
Уголь	147	492	513	364	127	4967
Итого				364		
2022 год						
Уголь	170	549	571	408	147	4998
Итого				408		
2021 год						
Уголь	153	594	577	416	170	5047
Итого				416		
2020 год						
Уголь	175	528	550	402	153	5116
Итого				402		
2019 год						
Уголь	198	549	572	406	175	4969
Итого				406		
Котельная «Кузнецкая крепость»						
2023 год						
Электроэнергия	0	369	369	45	0	860

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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
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		
2019 год						
Электроэнергия	0	378	378	47	0	860
Итого				47		
Котельная АО «Евразруда»						
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		
2019 год						
Уголь	11736	32601	33959	24790	10378	5110
Итого				24790		
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный						
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
Итого				540		
2019 год						
Уголь	243	676	704	514	215	5111
Итого				514		
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)						
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

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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				4998		
2020 год						
Уголь	1965	6481	6751	4928	1695	5110
Итого				4928		
2019 год						
Уголь	2222	6173	6430	4694	1965	5110
Итого				4694		
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2						
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		
2019 год						
Уголь	111	307	320	234	98	5119
Итого				234		
Котельная ж/д больницы ст. Новкузнецк пос. Точилино						
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		
2019 год						
Уголь	629	1747	1820	1328	556	5108
Итого				1328		
Котельная ООО ТК «Садовая»						
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		
2019 год						
Уголь	2797	7768	8092	5907	2473	5110

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/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				5907		
Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»						
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		
2019 год						
Уголь	66	185	192	140	59	5110
Итого				140		

Таблица 8.6 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 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 за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
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		
2019 год							
Уголь	82109	714310	-	333206	137523	140513	5024
Газ	0	379	-	453	0	0	8374
Мазут	783	713	-	752	257	780	9865
Итого			0	334411	137780		

Таблица 8.7 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 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 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		
2023 год							
Уголь	277313	1792145	0	779155	420164	281366	-
- 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	210998	107505	0	-
- природный газ	0	70781	0	50637	33079	0	8314
- доменный газ	0	1325112	0	129836	59464	0	1000
- коксовый газ	0	79602	0	30525	14962	0	4000
Мазут	387	0	0	33	35	339	9947
Итого			8830	990186	527704		
2022 год							
Уголь	227918	1948033	0	431859	839786	277313	-
- 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	-
- природный газ	0	20657	0	9945	14591	0	8314
- доменный газ	0	1463082	0	66046	142966	0	1000

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/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- 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	-
- 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	-
- природный газ	0	14854	0	6528	11163	0	8337
- 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
Итого			9892	535785	1084446		
2020 год							
Уголь	258973	1659653	0	343795	772072	259721	-
- 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	-
- природный газ	0	59	0	30	41	0	8424
- доменный газ	0	2282106	0	87923	238091	0	1000

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/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- коксовый газ	0	97878	0	15376	40554	0	4000
Мазут	729	0	0	43	85	639	9956
Итого			7226	447167	1050843		
2019 год							
Уголь	218107	1788193	0	391290	790462	258973	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	218107	1516092	0	331631	640467	258973	4613
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	0	0	0	0	0	0
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	272101	0	59659	149995	0	5394
Газ	0	2220171	5942	111632	257620	0	-
- природный газ	0	5561	0	2876	3739	0	8327
- доменный газ	0	2100054	0	88645	211362	0	1000
- коксовый газ	0	109604	0	20111	42519	0	4000
Мазут	875	128	0	127	262	729	9938
Итого			5942	503049	1048344		

Таблица 8.8 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» за 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 за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
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		
2019 год							
Уголь	2154	2100	-	0	0	4254	0
Газ	0	223196	-	233658	33300	0	8372
Мазут	960	869	-	0	0	1829	0
Итого			0	233658	33300		

Таблица 8.9 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» за 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 за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023 год							
Уголь	7870	27962	20077	-	-	6705	4825
Электроэнергия	0	493	61	-	-	0	860
Итого			20138	-	-		
2022 год							
Уголь	9074	28902	21232	-	-	7870	4937
Электроэнергия	0	468	57	-	-	0	860
Итого			21289	-	-		
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	-	-		
2019 год							
Уголь	10521	29226	21586	-	-	9305	4964
Электроэнергия	0	378	47	-	-	0	860
Итого			21633	-	-		

Таблица 8.10 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД» за 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 за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
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	-	-		
2019 год							
Уголь	3205	8903	6770	-	-	2834	5110
Итого			6770	-	-		

Таблица 8.11 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» за 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 за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
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	-	-		
2019 год							
Уголь	42537	120489	89152	-	-	37284	4963
Итого			89152	-	-		

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 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 за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023 год							
Уголь	416726	2611864	141902	1089064	608034	380987	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	277313	1415229	0	579411	347086	275422	4577
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	15565	0	5882	2110	5944	5815
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	361351	0	193862	70968	0	5130
Газ	0	1680196	8830	414739	137321	0	-
- природный газ	0	70781	0	50637	33079	0	8314
- доменный газ	0	1325112	0	129836	59464	0	1000
- коксовый газ	0	79602	0	30525	14962	0	4000
Мазут	3034	816	0	857	334	2997	9774
Электроэнергия	0	493	61	0	0	0	860
Итого			150792	1504660	745689		
2022 год							
Уголь	416829	2773416	145087	786316	1018522	362927	-
- 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	1764242	8729	298255	209726	0	-
- природный газ	0	20657	0	9945	14591	0	8314
- доменный газ	0	1463082	0	66046	142966	0	1000

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/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- коксовый газ	0	81354	0	15702	30787	0	4000
Мазут	3012	913	0	897	302	3034	9831
Электроэнергия	0	463	57	0	0	0	860
Итого			153873	1085468	1228550		
2021 год							
Уголь	446388	2738396	144420	768960	1041053	356055	-
- 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	2229182	9892	295071	285479	0	-
- природный газ	0	14854	0	6528	11163	0	8337
- 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	9894
Электроэнергия	0	343	42	0	0	0	860
Итого			154354	1065345	1327138		
2020 год							
Уголь	466072	2453226	139357	671264	963252	390571	-
- 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	2589802	7226	303421	321417	0	-

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/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- природный газ	0	59	0	30	41	0	8424
- 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	9842
Электроэнергия	0	336	41	0	0	0	860
Итого			146624	976416	1285203		
2019 год							
Уголь	291124	2703775	148345	724496	990317	263227	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	218107	1516092	0	331631	640467	258973	4613
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	0	0	0	0	0	-
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	272101	0	59659	149995	0	5394
Газ	0	2443746	5942	345743	290920	0	-
- природный газ	0	5561	0	2876	3739	0	8327
- доменный газ	0	2100054	0	88645	211362	0	1000
- коксовый газ	0	109604	0	20111	42519	0	4000
Мазут	1835	1710	0	879	519	3338	9885
Электроэнергия	0	378	47	0	0	0	860
Итого			154334	1071118	1281756		

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 помесечном 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	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	уголь	20,909	20,909	23,809	23,809	23,809
	мазут	0,116	0,116	0,129	0,129	0,129
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
	мазут	0,087	0,172	0,172	0,160	0,160
НЭЗТ	уголь	2,005	15,235	17,686	29,011	29,011
	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	22,914	36,144	41,495	52,820	52,820
	мазут	0,204	0,288	0,301	0,289	0,289

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

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	уголь	53,391	-	51,095	51,095	51,095
	мазут	0,143	-	0,102	0,102	0,102
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
	мазут	0,519	-	0,278	0,278	0,278
НЭЗТ	уголь	146,845	-	154,676	158,953	87,713
	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	200,236	200,430	205,771	210,048	138,808
	мазут	0,662	0,380	0,380	0,380	0,380

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

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	уголь	2,744	2,581	2,581	2,581	2,580
	мазут	1,125	1,161	1,161	1,161	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	4,195	4,032	4,032	4,032	4,031
	мазут	1,806	1,842	1,842	1,842	1,841

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

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	уголь	6586,0	6681,0	2329,0	2329,0	2329,0
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	41165,0	41653,0	7134,0	7134,0	7134,0
ОНЗТ	уголь	47751,0	48334,0	9463,0	9463,0	9463,0

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

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	ДТ	126,0	115,0	64,0	164,1	164,1
НЗВТ	ДТ	-	-	-	-	-
НЭЗТ	ДТ	-	-	-	-	-
ОНЗТ	ДТ	126,0	115,0	64,0	164,1	164,1

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

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	уголь	-	-	9535,0	9535,0	8148,0
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	-	29734,0	29734,0	26191,0

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ОНЭТ	уголь	-	-	39269,0	39269,0	34339,0

Из таблиц видно, что по всем теплоисточникам фактические нормативные запасы топлива (ОНЭТ) превышают эксплуатационные (НЭЭТ), 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/нм³. 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 вблизи с. Кругленькое – для Кузнецкой ТЭЦ, промышленных предприятий и прочих потребителей Заводского и Кузнецкого районов;
- ГРС «Черное озеро», расположенной вблизи Заводского района.

Растопочным топливом ТЭЦ является мазут, теплотворной способностью 9850 ккал/нм³.

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/нм³ и 4000 ккал/нм³ 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 76% от общего топливного баланса источников. Доля природного газа (включая доменный и коксовый газы, используемые на ЗСТЭЦ) составляет 23%. Мазут и электроэнергия не превышает 1%.

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 - 2023 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 лет повреждаемость тепловых сетей находится на одном, достаточно невысоком, уровне 0,75-1,07 ед./((км·год) при критической величине в 3 ед./((км·год).

В среднем наибольшая повреждаемость за 2019-2023 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 1,17 ед./((км·год) в 2023 г.

В тепловых сетях от ЗСТЭЦ наблюдается стабильно низкая интенсивность отказов, которая находится в диапазоне 0,23÷0,50 ед./((км·год). При этом минимум зафиксирован в 2020 г. – 0,23 ед./((км·год). За 2023 г. – 0,47 ед./((км·год).

Динамика отказов в сетях от ЦТЭЦ нестабильна. Максимум зафиксирован в 2022 г. – 0,98 ед./((км·год). За 2020 год зафиксирован минимум – 0,54 ед./((км·год). За 2023 г. – 0,72 ед./((км·год).

По зоне действия котельных ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго» в период 2019-2021 гг. прослеживается рост числа инцидентов с 0,83 до 1,17 ед./((км·год), с 2021 г. стабилизируясь около величины 1 ед./((км·год).

На рисунке ниже представлена статистика отказов за 2019-2023 гг.

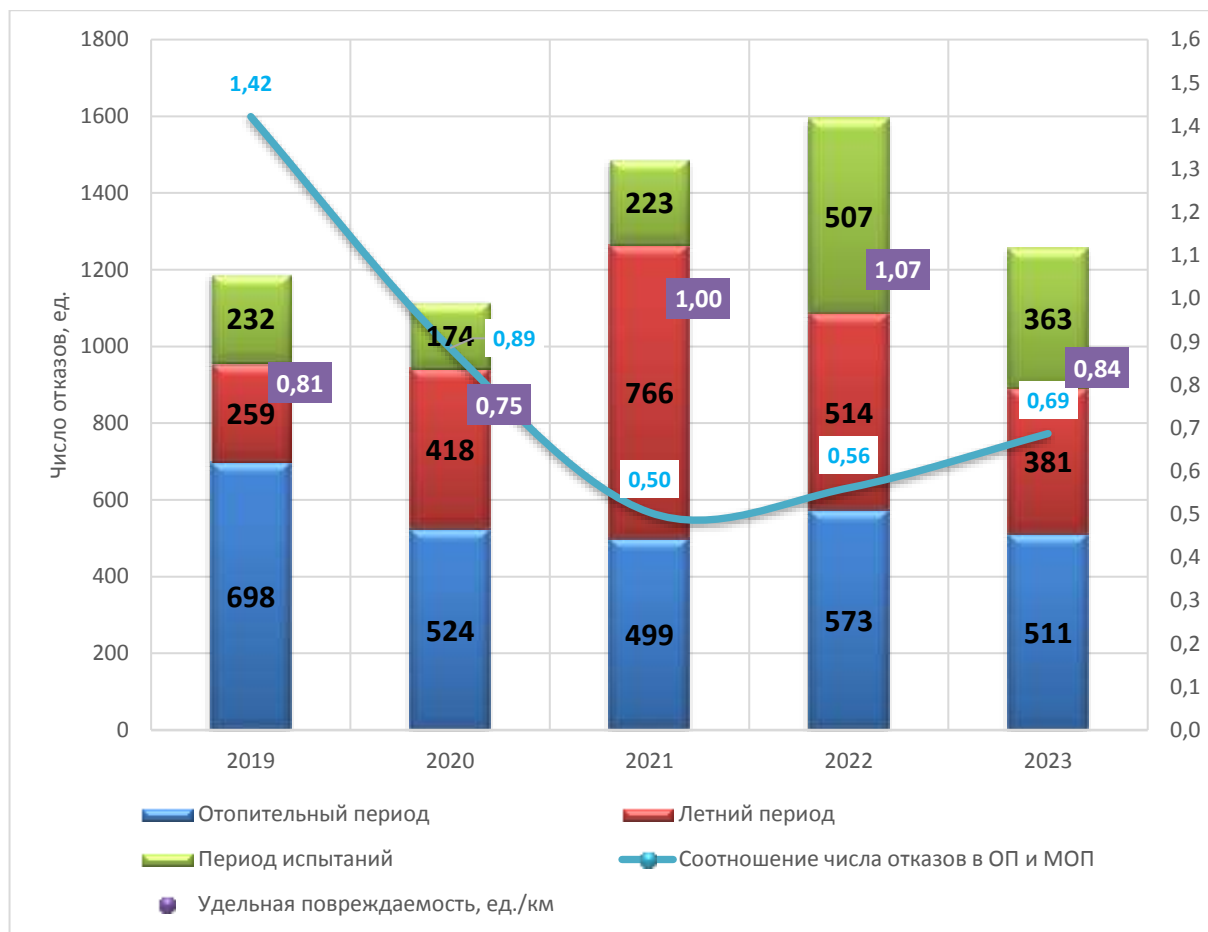


Рисунок 9.1 – Статистика отказов по периодам эксплуатации за 2019-2023 гг.

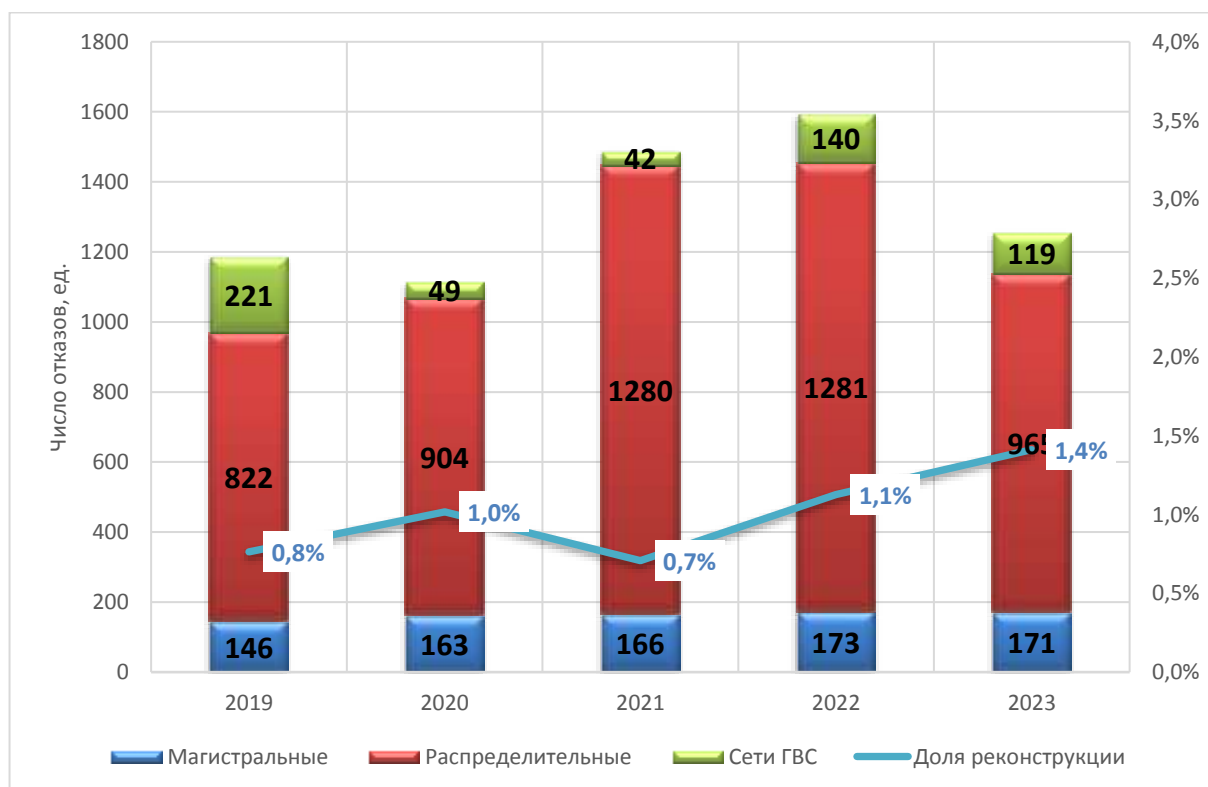


Рисунок 9.2 – Статистика отказов по типам сетей за 2019-2023 гг.

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.

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					
			2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	
1	КТЭЦ	01	658	762	770	841	611	259	336	352	404	317	188	128	104	160	119	211	298	314	277	175	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17	0,50	0,65	0,68	0,77	0,60	
2	ЗСТЭЦ	02	117	98	198	213	200	47	22	28	22	37	31	32	52	99	97	39	44	118	92	66	0,27	0,23	0,46	0,50	0,47	0,11	0,05	0,07	0,05	0,09	
3	Новоильинская газовая котельная	02	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	02	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	03	231	164	259	304	222	209	99	63	85	70	13	14	21	113	66	9	51	175	106	86	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72	0,69	0,32	0,20	0,27	0,22	
6	Абашевская районная котельная	10	37	7	28	32	43	37	5	3	10	13	0	0	6	20	20	0	2	19	2	9	0,84	0,16	0,64	0,73	0,97	0,84	0,11	0,07	0,23	0,31	
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	23	11	49	34	22	23	8	15	5	8	0	0	9	10	3	0	3	25	19	11	1,05	0,50	2,24	1,55	1,00	1,05	0,37	0,69	0,23	0,34	
8	Зыряновская районная котельная	10	21	23	77	62	38	21	16	4	11	1	0	0	21	45	18	0	7	52	6	18	0,54	0,59	1,97	1,58	0,96	0,54	0,41	0,10	0,28	0,02	
9	Куйбышевская центральная котельная	10	40	13	50	54	44	40	11	17	22	24	0	0	6	23	15	0	2	27	9	5	0,80	0,26	0,99	1,07	0,88	0,80	0,22	0,34	0,44	0,48	
10	Котельная пос. Притомский	04	16	17	23	8	19	16	10	1	1	8	0	0	2	7	6	0	7	20	0	6	0,89	0,95	1,28	0,45	1,08	0,89	0,56	0,06	0,06	0,42	
11	Котельная №19	04	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	04	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	04	0	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00	0,00	0,00	0,00	11,44
14	Котельная ОРК «Таргай»	04	5	2	0	3	3	5	0	0	0	3	0	0	0	3	0	0	2	0	0	0	1,50	0,60	0,00	0,90	0,75	1,50	0,00	0,00	0,00	0,75	
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	04	0	4	3	7	8	0	4	1	5	4	0	0	0	2	3	0	0	2	0	0	0,00	0,58	0,44	1,02	1,10	0,00	0,58	0,15	0,73	0,61	
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	04	20	8	7	8	7	20	8	6	3	3	0	0	0	5	4	0	0	1	0	0	3,11	1,24	1,09	1,24	1,04	3,11	1,24	0,93	0,47	0,39	
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	04	2	1	3	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3,22	1,61	4,83	0,00	0,00	3,22	0,00	4,83	0,00	0,00	
18	Котельная пос. Листвяги	04	12	4	7	8	18	12	3	4	3	9	0	0	0	5	8	0	1	3	0	1	1,12	0,37	0,65	0,74	1,71	1,12	0,28	0,37	0,28	0,86	
19	Котельная №6	04	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	1,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
20	Котельная №32 (БПОУ)	04	1	1	4	7	3	1	1	0	0	3	0	0	0	5	0	0	0	4	2	0	0,27	0,27	0,73	1,28	0,46	0,27	0,27	0,00	0,00	0,46	
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	2	0	4	5	1	2	0	0	0	1	0	0	2	4	0	0	0	2	1	0	0,71	0,00	1,42	1,77	0,30	0,71	0,00	0,00	0,00	0,30	
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	04	0	0	2	7	3	0	0	0	1	0	0	0	0	6	1	0	0	2	0	3	0,00	0,00	1,06	3,70	1,77	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	
23	Котельная проф. «Бунгурский»	04	2	1	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,65	0,32	0,00	0,32	0,00	0,65	0,32	0,00	0,32	0,00	
24	Котельная «РТРС»	04	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»	04	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	04	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	04	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	
28	Котельная школы №37	04	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	
29	Котельная школы №43	04	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	04	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									
	интерната №66 (Монтажник)																																				
31	Котельная школы №16	04	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
32	Котельная детского сада №123	04	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
33	Котельная ст. Полосухино	04	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	04	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
35	Котельная АО «Евразруда»	05	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	06	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	1	0	3	0	0	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0,64	0,00	1,92	0,00	0,00	0,64	0,00	1,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	06	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	06	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	07	0	0	1	0	10	0	0	0	0	9	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0,00	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81	
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	09	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			1189	1116	1488	1594	1255	698	524	499	573	511	232	174	223	507	363	259	418	766	514	381	0,81	0,75	1,00	1,07	0,84	0,47	0,35	0,34	0,38	0,34	0,34	0,34			

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	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,76	1,45	0,83	1,07	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,24	0,09	0,08	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,79	0,48	0,70	0,57
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,38	1,53	1,62	1,75	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,77	0,84	0,90	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,17	0,17	0,25	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	0,81	1,23	1,05	1,02
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,76	1,45	0,83	1,07	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,24	0,09	0,08	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,79	0,48	0,70	0,57
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,38	1,53	1,62	1,75	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,77	0,84	0,90	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,17	0,17	0,25	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	0,81	1,23	1,05	1,02
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,44	0,28	0,06	0,37
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,03	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,19	0,18	0,05	0,27
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,20	0,15	0,60	0,67	0,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,04	0,09	0,07	0,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,04	0,12	0,32	0,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,49	0,18	0,02	0,47	0,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,23	0,46	0,50	0,47
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,44	0,28	0,06	0,36
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,03	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,19	0,18	0,05	0,27
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,20	0,15	0,59	0,66	0,51
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,04	0,09	0,07	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,04	0,11	0,31	0,23
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,49	0,18	0,02	0,47	0,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,23	0,46	0,49	0,46
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год	1,21	0,16	1,32	1,78	1,59

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,03	0,14	0,22	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,03	0,22	0,88	0,78
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,42	0,61	0,82	0,84	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,38	0,23	0,28	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,01	0,05	0,05	0,26	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	5,22	0,13	0,00	1,50	0,49
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,21	0,16	1,32	1,78	1,59
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,03	0,14	0,22	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,03	0,22	0,88	0,78
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,42	0,61	0,82	0,84	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,38	0,23	0,28	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,01	0,05	0,05	0,26	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	5,22	0,13	0,00	1,50	0,49
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)					
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:	1,07	1,88	3,09	0,27	1,13
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,94	0,13	0,13	0,79
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,27	0,13	0,11
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,19	0,45	0,00	0,89	1,62
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,89	0,95	1,28	0,45	1,08
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)					
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	11,44
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	11,44
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	11,44
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)					
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:	0,90	0,60	0,00	0,90	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,90	0,00	0,00	0,00	0,75
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,90	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	1,50	0,60	0,00	0,90	0,75

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
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	0,58	0,44	1,02	1,10
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,58	0,15	0,73	0,61
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,29	0,49
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	0,58	0,44	1,02	1,10
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)					
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:	1,87	1,09	1,09	1,24	1,04
в отопительный период, 1/км/оп	1,87	1,09	0,93	0,47	0,39
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,78	0,65
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	3,11	1,24	1,09	1,24	1,04
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)					
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:	3,22	1,61	4,83	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	3,22	0,00	4,83	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	3,22	1,61	4,83	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)					
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:	0,93	0,37	0,65	0,74	1,71
в отопительный период, 1/км/оп	0,93	0,28	0,37	0,28	0,86
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,46	0,78
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	1,12	0,37	0,65	0,74	1,71
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)					
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	1,46
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	1,46
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)					
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:	0,27	0,27	0,73	1,28	0,46
в отопительный период, 1/км/оп	0,27	0,27	0,00	0,00	0,46
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,92	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	0,27	0,27	0,73	1,28	0,46
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)					
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	2,69	0,67	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	1,34	0,67	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,50	0,00	0,00	2,99	0,63
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	0,00	1,42	1,77	0,30
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)					
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	1,68	5,04	1,41
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	4,20	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,42	2,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	1,06	3,70	1,77
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)					
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	0,65	0,00	0,65	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,65	0,00	0,65	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	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,65	0,32	0,00	0,32	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	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:	0,77	0,71	1,06	0,86	1,03
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,48	0,30	0,28	0,59
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,08	0,54	0,35
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,16	0,37	0,00	1,03	1,26

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
их наличия), 1/км/год					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,96	0,61	0,82	0,84	1,00
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
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 Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)					
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	2,83	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,89	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	1,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,64	0,00	1,92	0,00	0,00
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)					
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	0,99	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	0,00	1,30	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,87	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	3,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	0,00	1,07	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)					
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	0,85	0,00	8,52

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
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	0,85	0,00	8,52
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	0,00	0,85	0,00	8,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
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	0,85	0,00	8,52
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 (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,71	0,71	0,12
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	0,28	0,71	0,12
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,52	0,23	1,34	0,58	0,59
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,12	0,17	0,29	0,29
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,23	0,29	0,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,42	0,15	0,00	0,86	1,62
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,84	0,16	0,64	0,73	0,97
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	2,09	1,67	0,35
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,84	1,04	0,18
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	0,65	2,31	1,42	1,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,83	0,47	0,65	0,30	0,45
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,30	0,24	0,15
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	40,72	0,00	0,00	9,05	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,05	0,50	2,24	1,55	1,00
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	1,61	0,60	0,34
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	1,00	0,60	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,44	0,68	2,04	1,71	1,04
в отопительный период, 1/км/оп	0,44	0,47	0,12	0,30	0,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,47	1,24	0,54
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	19,35	0,00	0,00	3,23	2,71
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,59	1,97	1,58	0,96
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,69	0,14	0,41	0,69	0,46
в отопительный период, 1/км/оп	0,69	0,14	0,00	0,69	0,12
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,74	0,24	1,58	0,64	0,93
в отопительный период, 1/км/оп	0,74	0,17	0,57	0,27	0,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,20	0,27	0,25
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,97	0,37	0,00	2,25	1,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,80	0,26	0,99	1,07	0,88
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,21	0,04	1,08	0,87	0,31
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,04	0,17	0,21	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,46	0,54	0,14
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,46	1,82	1,14	0,95
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,32	0,36	0,29	0,33
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,32	0,60	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,67	0,24	0,00	1,49	1,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,78	0,35	1,31	1,17	0,94
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,59	0,66	0,67	0,70	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,10	0,08	0,08	0,07
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,33	0,30	0,41	0,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,75	0,83	1,16	1,16	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,40	0,44	0,44	0,46	0,40
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,08	0,13	0,31	0,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,60	0,35	0,30	1,01	0,86
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,81	0,75	1,00	1,07	0,84

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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,76	1,45	0,83	1,07	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,24	0,09	0,08	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,79	0,48	0,70	0,57
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,38	1,53	1,62	1,75	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,77	0,84	0,90	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,17	0,17	0,25	0,18

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	0,81	1,23	1,05	1,02
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,44	0,28	0,06	0,36
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,03	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,19	0,18	0,05	0,27
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,20	0,15	0,59	0,66	0,51
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,04	0,09	0,07	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,04	0,11	0,31	0,23
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,49	0,18	0,02	0,47	0,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,23	0,46	0,49	0,46
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,21	0,16	1,32	1,78	1,59
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,03	0,14	0,22	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,03	0,22	0,88	0,78
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,42	0,61	0,82	0,84	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,38	0,23	0,28	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,01	0,05	0,05	0,26	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	5,22	0,13	0,00	1,50	0,49
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72
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:	0,77	0,71	1,06	0,86	1,03
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,48	0,30	0,28	0,59
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,08	0,54	0,35
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,16	0,37	0,00	1,03	1,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,96	0,61	0,82	0,84	1,00
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
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	0,00	1,30	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,87	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	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	0,00	1,07	0,00	0,00
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	0,00	0,85	0,00	8,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
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	0,85	0,00	8,52
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:	0,21	0,04	1,08	0,87	0,31
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,04	0,17	0,21	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,46	0,54	0,14
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,46	1,82	1,14	0,95
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,32	0,36	0,29	0,33
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,32	0,60	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,67	0,24	0,00	1,49	1,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,78	0,35	1,31	1,17	0,94
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,59	0,66	0,67	0,70	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,10	0,08	0,08	0,07
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,33	0,30	0,41	0,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,75	0,83	1,16	1,16	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,40	0,44	0,44	0,46	0,40
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,08	0,13	0,31	0,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,60	0,35	0,30	1,01	0,86
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,81	0,75	1,00	1,07	0,84

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	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	8,95	19,67	1,20	1,09	1,49
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	8,95	19,67	1,20	1,09	1,49
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	21,75	26,83	2,08	0,18	0,28
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	21,75	26,83	2,08	0,18	0,28
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,87	2,13	2,72	3,59	3,47
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	5,87	2,13	2,72	3,59	3,47
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,49	0,74	0,06	0,00	0,09
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,40	0,00	0,00	0,00	0,59
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	1,10	0,00	1,11	2,98
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,93	0,93	0,53	0,57	0,28
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,43	0,00	0,29	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,54	1,15	0,66	0,41	0,00
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,54	0,54	0,00	0,00	0,00
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,38	1,38	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	1,15	0,82	0,20	0,38	0,52
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
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 Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
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 (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,71	1,88	6,52	1,18	0,76
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,55	0,55	2,61	0,26	0,00
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,75	1,75	2,57	0,55	0,00
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	4,67	3,64	2,42	3,00	2,06
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	2,70	1,80	3,09	1,00	0,72
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9,01	16,24	1,82	1,42	1,55

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	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	8,95	19,67	1,20	1,09	1,49
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	21,75	26,83	2,08	0,18	0,28
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	5,87	2,13	2,72	3,59	3,47
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	1,15	0,82	0,20	0,38	0,52
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
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	0,00	1,08	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	0,00	0,92

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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	2,70	1,80	3,09	1,00	0,72
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9,01	16,24	1,82	1,42	1,55

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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,76	1,45	0,83	1,07	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,24	0,09	0,08	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,79	0,48	0,70	0,57
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,38	1,53	1,62	1,75	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,77	0,84	0,90	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,17	0,17	0,25	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	0,81	1,23	1,05	1,02
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,76	1,45	0,83	1,07	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,24	0,09	0,08	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,79	0,48	0,70	0,57
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,38	1,53	1,62	1,75	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,77	0,84	0,90	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,17	0,17	0,25	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	0,81	1,23	1,05	1,02
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,44	0,28	0,06	0,37
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,03	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,19	0,18	0,05	0,27
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,20	0,15	0,60	0,67	0,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,04	0,09	0,07	0,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,04	0,12	0,32	0,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,49	0,18	0,02	0,47	0,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,23	0,46	0,50	0,47
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,44	0,28	0,06	0,36
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,03	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,19	0,18	0,05	0,27
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,20	0,15	0,59	0,66	0,51

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,04	0,09	0,07	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,04	0,11	0,31	0,23
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,49	0,18	0,02	0,47	0,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,23	0,46	0,49	0,46
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,21	0,16	1,32	1,78	1,59
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,03	0,14	0,22	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,03	0,22	0,88	0,78
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,42	0,61	0,82	0,84	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,38	0,23	0,28	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,01	0,05	0,05	0,26	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	5,22	0,13	0,00	1,50	0,49
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,21	0,16	1,32	1,78	1,59
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,03	0,14	0,22	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,03	0,22	0,88	0,78
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,42	0,61	0,82	0,84	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,38	0,23	0,28	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,01	0,05	0,05	0,26	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	5,22	0,13	0,00	1,50	0,49
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)					
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:	1,07	1,88	3,09	0,27	1,13
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,94	0,13	0,13	0,79
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,27	0,13	0,11
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,19	0,45	0,00	0,89	1,62
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,89	0,95	1,28	0,45	1,08
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)					
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	11,44
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	11,44
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	11,44
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)					
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	2019	2020	2021	2022	2023
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:	0,90	0,60	0,00	0,90	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,90	0,00	0,00	0,00	0,75
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,90	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	1,50	0,60	0,00	0,90	0,75
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
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	0,58	0,44	1,02	1,10
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,58	0,15	0,73	0,61
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,29	0,49
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	0,58	0,44	1,02	1,10
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)					
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:	1,87	1,09	1,09	1,24	1,04
в отопительный период, 1/км/оп	1,87	1,09	0,93	0,47	0,39
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,78	0,65
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	3,11	1,24	1,09	1,24	1,04
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)					
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:	3,22	1,61	4,83	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	3,22	0,00	4,83	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	3,22	1,61	4,83	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)					
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:	0,93	0,37	0,65	0,74	1,71
в отопительный период, 1/км/оп	0,93	0,28	0,37	0,28	0,86
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,46	0,78
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	1,12	0,37	0,65	0,74	1,71
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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	1,46
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	1,46
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	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)					
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:	0,27	0,27	0,73	1,28	0,46
в отопительный период, 1/км/оп	0,27	0,27	0,00	0,00	0,46
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,92	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	0,27	0,27	0,73	1,28	0,46
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)					
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	2,69	0,67	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	1,34	0,67	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,50	0,00	0,00	2,99	0,63
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	0,00	1,42	1,77	0,30
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)					
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	1,68	5,04	1,41
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	4,20	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,42	2,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	1,06	3,70	1,77
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)					
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	0,65	0,00	0,65	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,65	0,00	0,65	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	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,65	0,32	0,00	0,32	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
1/км/год в том 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	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,77	0,71	1,06	0,86	1,03
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,48	0,30	0,28	0,59
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,08	0,54	0,35
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,16	0,37	0,00	1,03	1,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,96	0,61	0,82	0,84	1,00
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
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 Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)					
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	2,83	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,89	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	1,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,64	0,00	1,92	0,00	0,00
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)					
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	0,99	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	0,00	1,30	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,87	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	3,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	0,00	1,07	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)					
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	0,85	0,00	8,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
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	0,85	0,00	8,52
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	0,00	0,85	0,00	8,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
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	0,85	0,00	8,52
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 (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,71	0,71	0,12
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	0,28	0,71	0,12
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,52	0,23	1,34	0,58	0,59
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,12	0,17	0,29	0,29
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,23	0,29	0,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,42	0,15	0,00	0,86	1,62
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,84	0,16	0,64	0,73	0,97
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	2,09	1,67	0,35
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,84	1,04	0,18
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	0,65	2,31	1,42	1,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,83	0,47	0,65	0,30	0,45
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,30	0,24	0,15

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	40,72	0,00	0,00	9,05	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,05	0,50	2,24	1,55	1,00
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	1,61	0,60	0,34
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	1,00	0,60	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,44	0,68	2,04	1,71	1,04
в отопительный период, 1/км/оп	0,44	0,47	0,12	0,30	0,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,47	1,24	0,54
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	19,35	0,00	0,00	3,23	2,71
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,59	1,97	1,58	0,96
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,69	0,14	0,41	0,69	0,46
в отопительный период, 1/км/оп	0,69	0,14	0,00	0,69	0,12
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,74	0,24	1,58	0,64	0,93
в отопительный период, 1/км/оп	0,74	0,17	0,57	0,27	0,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,20	0,27	0,25
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,97	0,37	0,00	2,25	1,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,80	0,26	0,99	1,07	0,88
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,21	0,04	1,08	0,87	0,31
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,04	0,17	0,21	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,46	0,54	0,14
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,46	1,82	1,14	0,95
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,32	0,36	0,29	0,33
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,32	0,60	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,67	0,24	0,00	1,49	1,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,78	0,35	1,31	1,17	0,94
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,59	0,66	0,67	0,70	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,10	0,08	0,08	0,07
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,33	0,30	0,41	0,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,75	0,83	1,16	1,16	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,40	0,44	0,44	0,46	0,40
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,08	0,13	0,31	0,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,60	0,35	0,30	1,01	0,86
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,81	0,75	1,00	1,07	0,84

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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,76	1,45	0,83	1,07	0,87

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,24	0,09	0,08	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,79	0,48	0,70	0,57
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,38	1,53	1,62	1,75	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,77	0,84	0,90	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,17	0,17	0,25	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	0,81	1,23	1,05	1,02
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,44	0,28	0,06	0,36
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,03	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,19	0,18	0,05	0,27
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,20	0,15	0,59	0,66	0,51
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,04	0,09	0,07	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,04	0,11	0,31	0,23
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,49	0,18	0,02	0,47	0,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,23	0,46	0,49	0,46
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,21	0,16	1,32	1,78	1,59
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,03	0,14	0,22	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,03	0,22	0,88	0,78
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,42	0,61	0,82	0,84	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,38	0,23	0,28	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,01	0,05	0,05	0,26	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	5,22	0,13	0,00	1,50	0,49
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72
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:	0,77	0,71	1,06	0,86	1,03
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,48	0,30	0,28	0,59
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,08	0,54	0,35
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,16	0,37	0,00	1,03	1,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,96	0,61	0,82	0,84	1,00
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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	1,30	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,87	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	3,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	0,00	1,07	0,00	0,00
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	0,00	0,85	0,00	8,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
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	0,85	0,00	8,52
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:	0,21	0,04	1,08	0,87	0,31
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,04	0,17	0,21	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,46	0,54	0,14
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,46	1,82	1,14	0,95
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,32	0,36	0,29	0,33
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,32	0,60	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,67	0,24	0,00	1,49	1,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,78	0,35	1,31	1,17	0,94
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,59	0,66	0,67	0,70	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,10	0,08	0,08	0,07
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,33	0,30	0,41	0,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,75	0,83	1,16	1,16	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,40	0,44	0,44	0,46	0,40
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,08	0,13	0,31	0,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,60	0,35	0,30	1,01	0,86
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,81	0,75	1,00	1,07	0,84

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	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	8,95	19,67	1,20	1,09	1,49
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	8,95	19,67	1,20	1,09	1,49
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	21,75	26,83	2,08	0,18	0,28
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	21,75	26,83	2,08	0,18	0,28
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,87	2,13	2,72	3,59	3,47
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	5,87	2,13	2,72	3,59	3,47
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,49	0,74	0,06	0,00	0,09
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,40	0,00	0,00	0,00	0,59
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	1,10	0,00	1,11	2,98
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,93	0,93	0,53	0,57	0,28
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,43	0,00	0,29	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,54	1,15	0,66	0,41	0,00
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,54	0,54	0,00	0,00	0,00
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,38	1,38	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	1,15	0,82	0,20	0,38	0,52
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
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 (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,71	1,88	6,52	1,18	0,76
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,55	0,55	2,61	0,26	0,00
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,75	1,75	2,57	0,55	0,00
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	4,67	3,64	2,42	3,00	2,06
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	2,70	1,80	3,09	1,00	0,72
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9,01	16,24	1,82	1,42	1,55

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	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	8,95	19,67	1,20	1,09	1,49
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	21,75	26,83	2,08	0,18	0,28
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	5,87	2,13	2,72	3,59	3,47
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	1,15	0,82	0,20	0,38	0,52
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
системах теплоснабжения ЕТО					
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	1,08	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	0,00	0,92
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	2,70	1,80	3,09	1,00	0,72
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9,01	16,24	1,82	1,42	1,55

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	3122239712K86380	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	AM-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 – Количество 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	Зырянская 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 «Евразруда»	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
Итого			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 тепловых сетях, час	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 водоснабжения (в случае их наличия), час	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_p);
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (K_c);
- 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_n);
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (K_m);
- 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 $K_э$, $K_в$, $K_т$ и $K_и$, источники тепловой энергии могут быть оценены как:

- высоконадежные - при $K_э = K_в = K_т = K_и = 1$;
- надежные - при $K_э = K_в = K_т = 1$ и $K_и = 0,5$;
- малонадежные - при $K_и = 0,5$ и при значении меньше 1 одного из показателей $K_э$, $K_в$, $K_т$;

- ненадежные - при $K_{и} = 0,2$ и/или значениях меньше 1 у 2-х и более показателей $K_{э}$, $K_{в}$, $K_{т}$.

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 надёжную, 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_p	K_c	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	$K_л$	$K_м$	$K_{тр}$	$K_{ист}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_{н}$	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_3	K_6	K_m	K_6	K_p	K_c	$K_{отк.мс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	K_n	K_m	$K_{тр}$	$K_{ист}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{мс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_н$	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 «Евразруда»	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.

10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

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

Отчетность за 2023 г. организации предоставили в обновленных формах отчетности, которые отличаются от формы на 2022 г. по составу показателей поэтому ниже в таблицах с отчетностью организаций за 2022-2023 гг. перечень показателей приведен как в предыдущем так и в новом виде.

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, изменились с 2022 до 2023 г. следующим образом:

- **АО "Кузнецкая ТЭЦ"** (в 2022 - Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство. Теплоноситель; Сбыт. Тепловая энергия; в 2023 г. – в виде деятельности отсутствует «Производство. Теплоноситель»):

- в 2022 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 2 210 млн. руб., себестоимость 3 066 млн. руб. (в основном прочие расходы – 1 301 млн. руб., расходы на топливо – 953 млн. руб.) валовый убыток составил -856 млн. руб., установленная мощность – 890,00 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 2 092 тыс. Гкал.
- в 2023 г. выручка от продажи тепловой энергии выросла на 8% (до 2 387 млн. руб.), при этом себестоимость снизилась на 0,8% (до 3 040 млн. руб.) (в основном за счет снижения расходов на топливо); валовый убыток сократился на 24% (до -653 млн. руб.); установленная мощность источников не изменилась (890,00 Гкал/ч.), объем тепловой энергии, отпущенной потребителям снизился на 4% до 1 999 тыс. Гкал.

- **ООО "ЭнергоТранзит"** Сбыт. Тепловая энергия:

- в 2022 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 1 989 млн. руб., себестоимость 1 986 млн. руб. (в основном расходы на покупку тепловой энергии (мощности) – 1 351 млн. руб. и прочие расходы – 635 млн. руб.) валовая прибыль составила 2,5 млн. руб., тепловая нагрузка по договорам составила 499,02 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 1 020 тыс. Гкал.

- за 2023 г. отчетность не опубликована.

- **ООО "КузнецкТеплоСбыт"** (Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия):

- в 2022 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 1 596 млн. руб., себестоимость 1 831 млн. руб. (в основном прочие расходы – 1 001 млн. руб., расходы на топливо – 765 млн. руб.) валовый убыток составил -381 млн. руб., установленная мощность – 590,00 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 1 190 тыс. Гкал.
- в 2023 г. выручка от продажи тепловой энергии выросла на 15% (до 1 830 млн. руб.), при этом себестоимость возросла на 27% (до 2 321 млн. руб.) (в основном за счет роста прочих расходов и расходов на топливо); валовый убыток увеличился на 36% (до -518 млн. руб.); установленная мощность источников не изменилась (590,00 Гкал/ч.), объем тепловой энергии, отпущенной потребителям снизился на 2% до 1 165 тыс. Гкал.

- **ООО "ЭнергоТранзит"** (Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более):

- в 2022 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 1 546 млн. руб., себестоимость 1 317 млн. руб. (в основном расходы на топливо – 934 млн. руб. и прочие расходы – 250 млн. руб.) валовая прибыль составила 229 млн. руб., установленная мощность источников составила 821,40 Гкал/ч, тепловая нагрузка по договорам составила 636,48 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 1 160 тыс. Гкал.
- за 2023 г. отчетность не опубликована.

- **АО "ЕВРАЗ ЗСМК", Западно-сибирская ТЭЦ** (Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более):

- в 2022 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 959 млн. руб., себестоимость 1 006 млн. руб. (в основном расходы на топливо – 599 млн. руб. и расходы на капитальный и текущий ремонт – 150 млн. руб.) валовый убыток составил -47 млн. руб., установленная мощность – 1 307,50 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 1 583 тыс. Гкал.
- в 2023 г. выручка от продажи тепловой энергии выросла на 19% (до 1 138 млн. руб.), при этом себестоимость возросла на 48% (до

1 490 млн. руб.) (в основном за счет роста прочих расходов и расходов на топливо); валовый убыток увеличился в 7,5 раз (до -353 млн. руб.); установленная мощность источников не изменилась (1 307,50 Гкал/ч.), объем тепловой энергии, отпущенной потребителям снизился на 3% до 1 543 тыс. Гкал.

- ООО "ЭнергоТранзит" (Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ):

- в 2022 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 909 млн. руб., себестоимость 908 млн. руб. (в основном прочие расходы – 264 млн. руб., расходы на топливо – 198 млн. руб. и расходы на оплату труда – 182 млн. руб.) валовая прибыль составила 1 млн. руб., установленная мощность источников составила 352,80 Гкал/ч, тепловая нагрузка по договорам составила 134,44 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 350 тыс. Гкал.
- за 2023 г. отчетность не опубликована.

- ООО "Кузбассэнерго" (Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (СЦТ КТСП)):

- в 2022 г. выручка от продажи услуг по передаче тепловой энергии составила 887 млн. руб., себестоимость 837 млн. руб. (в основном расходы на покупку тепловой энергии (мощности) – 361 млн. руб., расходы на оплату труда – 131 млн. руб.) валовая прибыль составила 85 млн. руб., объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 1 668 тыс. Гкал.
- в 2023 г. выручка от продажи тепловой энергии выросла на 8% (до 960 млн. руб.), при этом себестоимость возросла на 5% (до 878 млн. руб.) (в основном за счет роста прочих расходов и расходов на капитальный и текущий ремонт); валовая прибыль снизилась на 5% (до 81 млн. руб.); данные об объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям за 2023 г. в отчетности не приведены.

В рассматриваемый период 2018-2023 гг. 10 ТСО имеют действующие инвестиционные программы:

- "Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (2016-2018 гг. и 2019-2023 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., 2021-2032 гг.);
- АО "Кузбассэнерго" (в зонах бывших АО "МТСК" и ООО "ТСН") (2020 г., 2022-2028 гг.).

Одна ТСО (ООО "Центральная ТЭЦ") в стандартах раскрытия информации информацию о результатах исполнения утвержденных инвестиционных программ за 2018 г. не привела.

В следующей таблице приведены основные показатели инвестиционных программ, опубликованные в стандартах раскрытия информации организациями г. Новокузнецка, реализующими указанные инвестиционные программы за 2021-2023 гг., а также справочно приведены данные прошлой актуализации схемы теплоснабжения по выполнению инвестиционных программ за 2018-2020 гг.

Таблица 10.1 – Данные ТСО о результатах реализации утвержденных инвестиционных программ, отраженные в стандартах раскрытия информации, в 2018-2023 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 АО "КТЭЦ")	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 замены аккумулятора №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 централизованного 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) по контуру 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 затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности	-	уменьшение затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности	уменьшение 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 затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	уменьшение затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	уменьшение 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	в стандартах раскрытия не отражены	-	
2022																					
Наименование ИП (мероприятия)	-	-/-	-	-	-/-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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 в 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

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 2023 г. актуализации схемы теплоснабжения.

Таблица 10.2 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	3 637,775	3 263,082	2 924,548	3 125,208	3 080,994	3 124,305
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	1 812,212	1 671,227	1 542,095	1 659,695	1 671,736	1 627,081
в паре	тыс. Гкал	0,000	63,175	50,187	55,491	88,324	84,304
в горячей воде	тыс. Гкал	1 812,212	1 608,052	1 491,908	1 604,204	1 583,412	1 542,777
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	1 822,469	1 588,761	1 378,712	1 459,808	1 403,551	1 492,213
в паре	тыс. Гкал	866,910	685,373	469,042	494,551	458,524	588,795
в горячей воде	тыс. Гкал	955,559	903,388	909,670	965,257	945,027	903,418
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	361 647	347 241	341 379	325 980	368 519	425 589
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	86 133	73 013	81 743	86 549	94 032	204 519
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	631 026	552 543	499 329	555 157	742 595	861 101
Прибыль	тыс. руб.	50 404	26 006	46 382	12 680	2 103	282 767
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 129 211	998 804	968 833	980 366	1 207 248	1 773 976

Таблица 10.3 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	30,879	25,166	21,071	27,240	25,885	25,487
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн			-			
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	4,731	16,942	16,942	16,942	16,942	16,942
то же в %	%	2,1%	8,6%	9,0%	9,3%	9,9%	10,0%

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
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	226,309	197,947	165,561	182,658	171,888	168,782
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн			-			
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	24 567	21 931	18 199	28 324	29 783	34 669
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	55	57	15	46	43	76
Налог на прибыль	тыс. руб.	14	14	4	12	11	19
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	24 636	22 003	18 218	28 381	29 837	34 764
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.			-	0	0	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	24 636	22 003	18 218	28 381	29 837	34 764

Таблица 10.4 – Таблица П19.3. Техничко-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.	2018-2020*	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	-	31,728	37,426	35,378
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	-	99,257	88,135	92,241
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	-	12,224	12,224	12,224
то же в %	%	-	0,012	0,012	0,012
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	-	44,812	44,812	44,812
то же в %	%	-	45,1%	50,8%	48,6%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	-	997,950	1 027,219	997,020
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	-			
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	-	85 446	53 967	71 294
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	231
Налог на прибыль	тыс. руб.	-	56	55	58
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	-	85 725	54 240	71 583
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	0	0	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	-	85 725	54 240	71 583

* - тариф утвержден с 01.04.2022

Таблица 10.5 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ТЧ-15 ст.Новокузнецк-Сортировочный) за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с	тыс. Гкал					20,061	

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
коллекторов источников тепловой энергии, всего							
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.	24 395	20 889	23 585	25 975	32 993	33 213
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	10 098	7 928	7 352	7 729	9 134	8 310
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	23 254	20 857	21 837	18 559	21 481	23 548
Прибыль	тыс. руб.	558	838	493	420	2 410	3 154
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	58 305	50 514	53 268	52 685	66 018	68 225

Таблица 10.6 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ПМС-2 ст. Абагур-Лесной) за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
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.	3 047	2 287	1 903	1 466	1 949	2 128
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 619	2 246	1 976	1 591	1 499	2 134
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 225	1 768	2 083	1 805	2 079	1 985
Прибыль	тыс. руб.	71	0	12	12	211	145
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 962	6 301	5 974	4 874	5 738	6 392

Таблица 10.7 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии МП "ГУЖКХ" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал			45,453	62,920	56,412	59,374
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

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал			45,453	62,920	56,412	59,374
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.			17 772	18 755	21 859	25 229
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.			3 154	22 540	15 358	16 104
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.			43 008	52 830	48 062	53 818
Прибыль	тыс. руб.						
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.			63 934	94 126	85 279	95 151

Таблица 10.8 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Теплоснаб» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,250	4,250	4,439	4,439	4,439	4,439
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	19,299	19,299	18,413	18,413	18,413	18,413
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	4,250	4,250	4,439	4,439	4,439	4,439
то же в %	%	6	6,1	6,4	6,8	7,7	8,4
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	19,299	19,299	18,413	18,413	18,413	18,413
то же в %	%	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	71,320	70,637	65,748	65,181	54,725	53,040
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	2 553,9	2 507,5	2 272,2	2 064,0	1 931,5	1 924,8
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	20 710	19 542	19 222	20 284	18 293	25 630
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	34	42	30	62	1 078	55
Налог на прибыль	тыс. руб.						
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	20 738	19 952	19 186	20 297	19 367	25 687
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-6	368	-66	-49	-4	3
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	20 744	19 584	19 252	20 346	19 372	25 685

В случае если ТСО на данный момент не предоставили отчетные показатели за базовый 2023 г. ниже приведены данные предыдущей актуализации схемы теплоснабжения (за 2021 и 2020 г.).

Таблица 10.9 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №002 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 434,23	1 585,90	1 448,91	1 371,80	1 484,47
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал	1 434,23	1 585,90	1 448,91	1 371,80	1 484,47
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал					
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	245,88	243,27	256,16	256,35	287,46
то же в %	%	17,14	15,34	17,68	18,69	19,36
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	1 188,35	1 342,63	1 192,76	1 115,46	1 197,01
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.					
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.					
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	664 532	646 754	764 867	747 579	697 912
Прибыль	тыс. руб.	6 297	25 804	3 959	-2 632	-28 847
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.					

Таблица 10.10 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии МП "ГУЖКХ" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)	2021 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	45,45	62,92
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал		
в паре	тыс. Гкал		
в горячей воде	тыс. Гкал		
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	45,45	62,92
в паре	тыс. Гкал		
в горячей воде	тыс. Гкал	45,45	62,92
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 772	18 755
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 154	22 540
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	43 008	52 830
Прибыль	тыс. руб.		
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	63 934	94 126

Таблица 10.11 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №002 (ООО «НТК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)	2021 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,346	0,346
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	1,106	0,509
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,346	0,346
то же в %	%	24%	24%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,509	0,509
то же в %	%		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	142,015	146,372
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн		
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	20 099	20 768
Внереализационные расходы	тыс. руб.	1 152	1 103
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	2 560	9
Налог на прибыль	тыс. руб.	636	360
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	24 448	22 240
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 390	1 415
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25 838	34 845

Таблица 10.12 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №001 (ООО «НТК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)	2021 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,715	0,711
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	2,804	2,111
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,541	0,541
то же в %	%	0	0
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,906	0,906
то же в %	%		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	182,243	206,386
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн		
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	27 579	24 178
Внереализационные расходы	тыс. руб.	1 729	1 654
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	22	13
Налог на прибыль	тыс. руб.	-	539
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	29 329	26 384
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 872	1 898
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	31 201	41 616

Таблица 10.13 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №003 (ООО «НТК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 03 (ООО «ЭнергоТранзит») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)	2021 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,457	2,614
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	6,263	4,704
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	4,457	4,457
то же в %	%	10	10
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	6,263	6,263
то же в %	%		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	43,176	45,095
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн		
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	58 459	59 997
Внереализационные расходы	тыс. руб.	6 122	9 697
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	1 446	1 444
Налог на прибыль	тыс. руб.	342	3 160
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	66 369	74 298
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 660	3 726
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	69 029	91 484

Таблица 10.14 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 04 (ООО «СибЭнерго») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

контур котельных НГО ООО "СибЭнерго" (17 ед.)						
№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	573,95	540,04	483,66	506,00
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал				
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал				
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал				
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	573,95	540,04	483,66	506,00
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	79,02	105,01	57,90	67,00
	то же в %	%	16%	20%	12%	13%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	423,81	431,53	425,76	439,00
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	645 131	688 558	775 232	863 784
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	38 922	35 436	142 597	155 293
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	309 272	364 542	450 147	468 048
11	Прибыль	тыс. руб.	0	0	15 896	38 023
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	993 326	1 088 536	1 387 052	1 525 147

Таблица 10.15 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения № 002 (АО «ЕВРАЗ ЗСМК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	21,07
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	-
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	16,9
то же в %	%	9%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	-
то же в %	%	
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	165,56
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	-
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	18 199,38
Внереализационные расходы	тыс. руб.	-
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	14,60
Налог на прибыль	тыс. руб.	3,65
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	18 217,64
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18 217,64

Таблица 10.16 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №002 (ООО «СибЭнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

ООО "СибЭнерго" в контуре Западно-Сибирской ТЭЦ"		
Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	122,727
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	368,630
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	122,727
то же в %	%	10%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	169,788
то же в %	%	
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	1 145,751
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	276 731
Внереализационные расходы	тыс. руб.	446
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	27 390
Налог на прибыль	тыс. руб.	5 478
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	310 046
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	310 046

Таблица 10.17 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №003 (ООО «СибЭнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 03 (ООО «ЭнергоТранзит») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

ООО "СибЭнерго" в контуре Центральной ТЭЦ		
Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	105,93
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	199,35
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	105,93
то же в %	%	10%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	199,35
то же в %	%	
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	971,96
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	622 987
Внереализационные расходы	тыс. руб.	743
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	53 474
Налог на прибыль	тыс. руб.	10 695
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	687 900
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	687 900

Таблица 10.18 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №037/038 (ООО «СибЭнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

ООО "СибЭнерго" в контуре ОАО "РЖД"		
Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,472
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,472
то же в %	%	11%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	
то же в %	%	
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	3,944
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	3 291,9
Внереализационные расходы	тыс. руб.	25,5
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	
Налог на прибыль	тыс. руб.	
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	3 317,4
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 317,4

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 теплоснабжающим/теплосетевым организациям г. Новокузнецка и содержат данные, сформированные службами ТСО и опубликованные на сайте ФАС России.

В настоящей актуализации, 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 актуализации схемы теплоснабжения.

В следующей таблице приведены основные технико-экономические показатели деятельности за 2022-2023 гг. организаций г. Новокузнецка (по всем видам деятельности).

Таблица 10.19 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций в г. Новокузнецке в 2022-2023 гг.

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1				1			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"			
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более				Передача. ТЭ				Передача. ТЭ			
	ЦСТ			ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазоснабжения				Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТранзит"			
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	958 698	1 137 660	178 962	19%	17 662	14 562	-3 100	-18%	36 041	35 118	-923	-3%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	1 006 040	1 490 389	484 349	48%	24 864	28 949	4 085	16%	45 201	57 883	12 682	28%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	598 544	698 406	99 862	17%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене		2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене													
3.2.2.1.	Объем	тонна	2.2.2.1.	Объем	тонна	4 313	13 841	9 528	221%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,55	5,85	0	5%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.2.4.	Способ приобретения	х	2.2.2.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4.	мазут		2.2.3.	мазут													
3.2.4.1.	Объем	тонна	2.2.3.1.	Объем	тонна	2,57	12,36	10	381%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.3.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	17,10	17,15	0	0%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.3.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.4.4.	Способ приобретения	х	2.2.3.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4.	уголь каменный		2.2.4.	уголь каменный													
3.2.4.1.	Объем	тонна	2.2.4.1.	Объем	тонна	332 468	310 236	-22 231	-7%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	1,15	1,35	0	18%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	92 501	94 849	2 349	3%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.4.4.	Способ приобретения	х	2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4.	Прочее		2.2.4.	Прочее													
3.2.4.1.	Объем	тонна	2.2.4.1.	Объем	тонна	252 187	218 827	-33 360	-13%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0,40	0,47	0	17%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.4.4.	Способ приобретения	х	2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	20 285	19 182	-1 103	-5%	81	88	7	9%	138	177	40	29%
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2,5	2,5	0	0%	2,3	2,5	0	12%	2,4	2,2	0	-5%
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	7 974	7 527	-447	-6%	36	35	-1	-3%	58	79	21	36%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2 102	3 403	1 302	62%	0	0	-	-	0	0	-	-
-	-	-	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.	-	123 871	123 871	-	-	1 970	1 970	-	-	10 610	10 610	-
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	78 023	93 781	15 759	20%	1 362	1 495	133	10%	7 440	8 026	587	8%
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	25 192	30 090	4 898	19%	430	475	45	10%	2 370	2 583	213	9%
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	41 696	41 696	-	-	525	525	-	-	1 209	1 209	-
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	38 160	41 696	3 536	9%	290	525	235	81%	1 008	1 209	201	20%
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для	тыс.руб.	464	371	-93	-20%	0	0	-	-	0	0	-	-

в отчетности за 2022 г.				в отчетности за 2023 г.				1				1				1			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"					
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022			
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более				Передача. ТЭ				Передача. ТЭ					
	ЦСТ			ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазоснабжения				Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТранзит"					
	осуществления регулируемого вида деятельности			осуществления регулируемого вида деятельности															
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	150 370	165 086	14 716	10%	3 275	2 937	-337	-10%	1 426	10 534	9 108	639%		
	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		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			отсутствует	отсутствует				
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	92 901	438 374	345 474	372%	19 426	23 428	4 002	21%	32 820	35 353	2 533	8%		
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-47 342	-352 729	-305 387	645%	-7 202	-14 387	-7 185	100%	-9 160	-22 765	-13 605	149%		
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	-47 342	-352 729	-305 387	645%	-7 202	-14 387	-7 185	100%	-9 160	-22 765	-13 605	149%		
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
6.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
6.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	-	-			-	-			-	-				
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1 307,50	1 307,50	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-		
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	727,23	727,23	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-		
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	3 075,29	3 119,29	44	1%	945,03	903,42	-42	-4%	1 214,08	1 176,84	-37	-3%		
10.1.	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	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	-	-		
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	1 583,41	1 542,78	-41	-3%	171,89	168,78	-3	-2%	1 027,22	997,02	-30	-3%		
11.1.	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1.	По приборам учета	тыс. Гкал	1 583,41	1 542,78	-41	-3%	171,89	168,78	-3	-2%	1 027,22	997,02	-30	-3%		
11.1.1.	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	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	-	-		
11.2.	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2.	Расчетным путем	тыс. Гкал	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-		
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	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	0,00	-	-		
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс.	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс.	0,00	0,00	-	-	25,88	25,49	0	-2%	12,22	15,89	4	30%		

в отчетности за 2022 г.				в отчетности за 2023 г.				1				1				1			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"					
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022			
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более				Передача. ТЭ				Передача. ТЭ					
	ЦСТ			ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазоснабжения				Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТранзит"					
		Гкал/год			Гкал/год														
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	-	-	-	0	-	-	100%	0	-	-	100%	0	-	-	100%		
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	89,0	98,0	9	10%	1,9	2,0	0	6%	10,2	10,0	0	-1%		
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-		
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	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 от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	169,93	168,10	-2	-1%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-		
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	168,0	-	-168	-100%	0,0	-	-	100%	0,0	-	-	100%		
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	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 от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	169,93	168,90	-1	-1%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-		
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	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	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-		
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	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	-	-	0,00	0,00	-	-		
21.	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.	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.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				3			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "Кузнецкая ТЭЦ"			
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
Вид деятельности	Вид деятельности	Производство. ТН (хим.очищенная вода)	Производство. ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство. ТН; Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Сбыт. ТЭ									
	ЦСТ			ЦСТ									
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	61 153	77 670	16 517	27%	2 209 999	2 387 384	177 385	8,0%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	76 790	76 771	-18	0%	3 065 736	3 040 050	-25 686	-0,8%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	0	0	-	-	952 591	824 418	-128 173	-13%
3.2.1.	газ природный по регулируемой цене		2.2.1.	газ природный по регулируемой цене									
3.2.1.1.	Объем	тыс. м3	2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	-	-	2 946	8 378	5 432	184%
3.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	6,10	5,60	-1	-8%
3.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	4 302	4 302	100%
3.2.1.4.	Способ приобретения	х	2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	Торги/аукцион	-	-	-
3.2.4.	мазут		2.2.3.	мазут									
3.2.4.1.	Объем	тонна	2.2.3.1.	Объем	тонна	0	0	-	-	621,00	548,00	-73	-12%
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.3.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	22,54	23,66	1	5%
3.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.3.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0,07	427	427	62230 0%
3.2.4.4.	Способ приобретения	х	2.2.3.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	Торги/аукцион	Торги/аукцион	-	-
3.2.4.	уголь каменный		2.2.4.	уголь каменный									
3.2.4.1.	Объем	тонна	2.2.4.1.	Объем	тонна	0	0	-	-	488 359	418 711	-69 648	-14%
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	1,89	1,76	0	-6%
3.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	14,08	20 914	20 900	14843 7%
3.2.4.4.	Способ приобретения	х	2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	Торги/аукцион	Торги/аукцион	-	-
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	20 604	24 278	3 674	18%	0	0	-	-
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	4,7	5,2	0	10%	0,0	0,0	-	-
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	4 360	4 661	301	7%	0	0	-	-
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	15 996	9 142	-6 854	-43%	24 816	0	-24 816	-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.	-	16 161	16 161	-	-	362 707	362 707	-
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	10 320	12 236	1 915	19%	256 101	275 149	19 048	7%
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	3 332	3 926	594	18%	80 474	87 558	7 084	9%
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	0	-	-	-	0	-	-
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	4 901	4 901	-	-	125 824	125 824	-
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	4 358	4 901	543	12%	133 772	0	-133 772	-100%
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	0	-	-	-	0	-	-
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	-	-	0	32	32	100%
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-

в отчетности за 2022 г.				в отчетности за 2023 г.				1				3			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "Кузнецкая ТЭЦ"					
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022			
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство. ТН (хим.очищенная вода)				Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство. ТН; Сбыт. ТЭ					
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-		
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-		
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-		
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-		
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-		
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	10 183	8 287	-1 896	-19%	317 139	333 838	16 699	5%		
	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		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			есть	есть				
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	11 997	14 002	2 005	17%	1 300 843	1 423 905	123 062	9%		
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-15 637	899	16 535	-106%	-855 737	-652 666	203 071	-24%		
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	-15 637	899	16 535	-106%	-474 583	-67 052	407 531	-86%		
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-		
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	-	-	119 363	31 260	-88 103	-74%		
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	-	-	35 195	31 260	-3 935	-11%		
6.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	-	-	45 671	54 678	9 007	20%		
6.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	-10 476	-23 418	-12 942	124%		
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	84 168	0	-84 168	-100%		
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	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				
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	890,00	890,00	0	0%		
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	935,48	933,14	-2	0%		
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	8 191,87	8 191,03	-1	0%	2 122,69	2 027,49	-95	-4%		
10.1.	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1.	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-		
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	5 446,83	5 538,77	92	2%	2 092,04	1 999,19	-93	-4%		
11.1.	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1.	По приборам учета	тыс. Гкал	5 446,83	5 538,77	92	2%	977,36	997,14	20	2%		
11.1.1.	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	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	-	-	92,07	109,69	18	19%		
11.2.	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2.	Расчетным путем	тыс. Гкал	0	0	-	-	619,21	596,74	-22	-4%		
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-	0	-	-	-	405,00	405	-		
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	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	-	-		
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс.	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс.	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-		

в отчетности за 2022 г.				в отчетности за 2023 г.				1				3			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "Кузнецкая ТЭЦ"					
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022			
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство. ТН (хим.очищенная вода)				Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство. ТН; Сбыт. ТЭ					
		Гкал/год			Гкал/год										
13.1	Планный объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	-	-	-	0	-	-	100%	0	-	-	100%		
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	18,0	16,0	-2	-11%	0,0	256,9	257	100%		
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	0,0	0,0	-	-	0,0	166,8	167	100%		
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	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 от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	166,80	0,00	-167	-100%		
17.	Планный УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	0,0	-	-	100%	343,9	-	-344	-100%		
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	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 от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	337,96	157,23	-181	-53%		
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	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	0,00	0,00	-	-	0,05	0,05	0	0%		
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	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	-	-	3,98	4,25	0	7%		
21.	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.	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.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			6				8			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)				ООО "КузнецкТеплоСбыт"			
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ			
	ЦСТ			ЦСТ		- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)				- (г. Новокузнецк)			
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	18 536	18 405	-131	-1%	1 595 588	1 830 126	234 538	15%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	123 140	119 403	-3 737	-3%	1 830 697	2 320 649	489 952	27%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	-	-	764 846	912 493	147 647	19%
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	27 697	0	-27 697	-100%	0	0	-	-
3.2.4.	уголь каменный		2.2.4.	уголь каменный									
3.2.4.1.	Объем	тонна	2.2.4.1.	Объем	тонна	9 046	0	-9 046	-100%	0	0	-	-
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2,00	0	-2	-100%	0	0	-	-
3.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	5 921	0	-5 921	-100%	0	0	-	-
3.2.4.4.	Способ приобретения	х	2.2.4.4.	Способ приобретения	х	Торги/аукцион	-			-	-	-	-
3.2.4.	уголь бурый		2.2.1.	уголь бурый									
3.2.4.1.	Объем	тыс. м3	2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	514	0	-514	-100%	0	0	-	-
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2,19	0	-2	-100%	0	0	-	-
3.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	745	0	-745	-100%	0	0	-	-
3.2.4.4.	Способ приобретения	х	2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Торги/аукцион	-			-	-	-	-
3.2.4.	Электроэнергия (ВН)		2.2.4.	Электроэнергия (ВН)									
3.2.4.1.	Объем	тонна	2.2.4.1.	Объем	тонна	433	0	-433	-100%	0	0	-	-
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	4,21	0	-4	-100%	0	0	-	-
3.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.4.4.	Способ приобретения	х	2.2.4.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов	-			-	-	-	-
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	7 349	6 736	-613	-8%	0	0	-	-
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	4,1	4,4	0	9%	0,0	0,0	-	-
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	1 810	1 523	-288	-16%	0	0	-	-
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	4 322	2 791	-1 531	-35%	0	0	-	-
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
-	-	-	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.	-	36 143	36 143	-	-	0	-	-
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	23 568	27 717	4 150	18%	0	0	-	-
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	7 165	8 426	1 261	18%	0	0	-	-
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	8 400	8 400	-	-	41 208	41 208	-
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	7 765	6 442	-1 324	-17%	30 313	30 468	155	1%
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	2 361	1 958	-402	-17%	8 677	10 740	2 063	24%
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	6 808	6 808	-	-	11	11	-
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	6 475	6 808	333	5%	1 609	11	-1 598	-99%
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	0	-	-	-	0	-	-
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	-	-	2 193	1 917	-276	-13%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			6				8							
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)				ООО "КузнецкТеплоСбыт"							
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022					
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ							
	ЦСТ			ЦСТ		- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)				- (г. Новокузнецк)							
	деятельности																
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	13 389	0	-13 389	-100%	1 907	680	-1 227	-64%				
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	13 389	0	-13 389	-100%	0	0	-	-				
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-				
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	20 189	24 421	4 232	21%				
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	393	393	100%				
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-				
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-				
	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		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						
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	23 050	58 525	35 475	154%	1 000 963	1 339 919	338 956	34%				
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-104 604	0	104 604	-100%	-380 780	-518 466	-137 686	36%				
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0	-100 998	-100 998	100%	16 834	34 757	17 923	106%				
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-				
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	-	-	-2 919	-3 754	-835	29%				
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-				
6.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-				
6.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-				
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-				
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	-	-	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=40d9ebb0-abc7-4614-ac53-ff6f0868fb82	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9aea6bde-250c-4f44-8516-f66278f660e4						
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	17,79	3,94	-14	-78%	590,09	590,09	0	0%				
8.1.	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч	7.1.	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч	кот. Артышта ШЧ	1,38	кот. Артышта ШЧ	1,40	0	1%	с коллекторо в ЗС ТЭЦ	569,29	с коллекторо в ЗС ТЭЦ	569,29	0	0%
8.2.		Гкал/ч	7.2.		Гкал/ч	кот. Абагур-Лесной	1,38	кот. Абагур-Лесной	0,77	-1	-44%	с коллекторо в газовых котельных	20,80	с коллекторо в газовых котельных	20,80	0	0%
8.3.		Гкал/ч	7.3.		Гкал/ч	кот. Новокузнецк - Соортировочный	12,68	кот. Новокузнецк - Соортировочный	12,68	0	0%	-	-	-	-	-	-
8.4.		Гкал/ч	7.4.		Гкал/ч	кот. Промышленная ЭЧ	1,02	кот. Промышленная ЭЧ	-	-1	-100%	-	-	-	-	-	-
8.5.		Гкал/ч	7.5.		Гкал/ч	кот. Бирюлинская	0,24	кот. Бирюлинская	0,24	0	0%	-	-	-	-	-	-
8.6.		Гкал/ч	7.6.		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.7.		Гкал/ч	7.7.		Гкал/ч	кот. Юрга	0,35	кот. Юрга	0,31	0	-11%	-	-	-	-	-	-
8.8.		Гкал/ч	7.8.		Гкал/ч	кот.	7,20	кот.	-	-7	-100%	-	-	-	-	-	-

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			6					8						
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)					ООО "КузнецкТеплоСбыт"						
	Период			Период		2 022		2 023		Изменения в 2023 относительно 2022		2 022		2 023		Изменения в 2023 относительно 2022	
						абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%				
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка					Передача, ТЭ; Сбыт, ТЭ						
	ЦСТ			ЦСТ		- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)					- (г. Новокузнецк)						
						ст.Промышленная РСП		ст.Промышленная РСП									
8.9		Гкал/ч	7.9		Гкал/ч	-	-	кот. Промышленная ЭЧ и РСП	8,22	8	100%	-	-	-	-	-	-
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	4,02		23,62		20	488%	561,79	596,34	35	6%		
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	42,27		37,43		-5	-11%	0,00	0,00	-	-		
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00		0,00		-	-	1 467,94	1 433,37	-35	-2%		
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	39,08		34,08		-5	-13%	1 189,96	1 165,39	-25	-2%		
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	39,08		29,09		-10	-26%	264,86	271,75	7	3%		
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	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	39,08		29,09		-10	-26%	265	271,75	7	3%		
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0		0,00		-	-	925	893,64	-31	-3%		
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-		4,99		5	-	-	894,64	895	-		
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	3,18		3,35		0	5%	0,00	254,49	254	100%		
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	3,18		3,35		0	5%	277,98	267,98	-10	-4%		
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	-	-	-	3,18		-		-3	-100%	0	-	-	100%		
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	54,4		166,0		112	205%	0,0	0,0	-	-		
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	8,1		29,0		21	258%	40,0	40,0	0	0%		
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	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 от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	187,10		213,00		26	14%	0,00	0,00	-	-		
16.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	15.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	кот. Артышта ШЧ	219,50	кот. Артышта ШЧ	219,50	0	0%	-	-	-	-	-	-
16.2		кг у.т./Гкал	15.2		кг у.т./Гкал	кот. Абагур-Лесной	211,50	кот. Абагур-Лесной	211,50	0	0%	-	-	-	-	-	-
16.3		кг у.т./Гкал	15.3		кг у.т./Гкал	кот. Новокузнецк - Соортировочный	174,30	кот. Новокузнецк - Соортировочный	174,30	0	0%	-	-	-	-	-	-
16.4		кг у.т./Гкал	15.4		кг у.т./Гкал	кот. Промышленная ЭЧ	218,00	кот. Промышленная ЭЧ	218,00	0	0%	-	-	-	-	-	-
16.5		кг у.т./Гкал	15.5		кг у.т./Гкал	кот. Бирюлинская	222,50	кот. Бирюлинская	222,50	0	0%	-	-	-	-	-	-
16.6		кг у.т./Гкал	15.6		кг у.т./Гкал	кот. Юрга	227,20	кот. Юрга	227,20	0	0%	-	-	-	-	-	-
16.7		кг у.т./Гкал	15.7		кг у.т./Гкал	кот. Юрга	227,20	кот. Юрга	227,20	0	0%	-	-	-	-	-	-
16.8		кг у.т./Гкал			кг у.т./Гкал	кот. ст.Промышленная РСП	218,00	кот. ст.Промышленная РСП	218,00	0	0%	-	-	-	-	-	
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	192,6		-		-193	-100%	0,0	-	-	100%		
17.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Артышта ШЧ	219,50	кот. Артышта ШЧ	-	-220	-100%	-	-	-	-	-	
17.2		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Абагур-Лесной	211,50	кот. Абагур-Лесной	-	-212	-100%	-	-	-	-	-	
17.3		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Новокузнецк -	174,30	кот. Новокузнецк -	-	-174	-100%	-	-	-	-	-	

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			6				8								
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)				ООО "КузнецкТеплоСбыт"								
	Период			Период		2 022		2 023		Изменения в 2023 относительно 2022		2 022		2 023		Изменения в 2023 относительно 2022		
						абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%					
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ								
	ЦСТ			ЦСТ		- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)				- (г. Новокузнецк)								
						Соортировочный		Соортировочный										
17.4		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Промышленная ЭЧ	218,00	кот. Промышленная ЭЧ	-	-218	-100%	-	-	-	-			
17.5		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Бирюлинская	222,50	кот. Бирюлинская	-	-223	-100%	-	-	-	-			
17.7		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Юрга	227,20	кот. Юрга	-	-227	-100%	-	-	-	-			
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	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 от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	195,60		213,00		17	9%	0,00		0,00		-	-	
18.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	16.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	кот. Артышта ШЧ	219,50	кот. Артышта ШЧ	219,50	0	0%	-	-	-	-	-	-	
18.2		кг у.т./Гкал	16.2		кг у.т./Гкал	кот. Абагур-Лесной	211,50	кот. Абагур-Лесной	211,50	0	0%	-	-	-	-	-	-	-
18.3		кг у.т./Гкал	16.3		кг у.т./Гкал	кот. Новокузнецк - Соортировочный	174,30	кот. Новокузнецк - Соортировочный	174,30	0	0%	-	-	-	-	-	-	-
18.4		кг у.т./Гкал	16.4		кг у.т./Гкал	кот. Промышленная ЭЧ	218,00	кот. Промышленная ЭЧ	218,00	0	0%	-	-	-	-	-	-	-
18.5		кг у.т./Гкал	16.5		кг у.т./Гкал	кот. Бирюлинская	222,50	кот. Бирюлинская	222,50	0	0%	-	-	-	-	-	-	-
18.7		кг у.т./Гкал	16.7		кг у.т./Гкал	кот. Юрга	227,20	кот. Юрга	227,20	0	0%	-	-	-	-	-	-	-
18.8		кг у.т./Гкал	16.8		кг у.т./Гкал	кот. ст.Промышленная РСЦ	208,00	кот. ст.Промышленная РСЦ	218,00	10	5%	-	-	-	-	-	-	-
18.47	по источникам в других поселениях	кг у.т./Гкал	16.47	по источникам в других поселениях	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	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	0,05		0,04		0	-5%	0,00		0,00		-	-	
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	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	2,91		0,73		-2	-75%	0,00		0,00		-	-	
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	-		-		-	-	-		-		-	-	
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-		-		-	-	-		-		-	-	
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-		-		-	-	-		-		-	-	

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			10	10	12				12			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	ООО "НТК"	ООО "НТК"	ООО "Сибэнерго"				ООО "Сибэнерго"			
	Период			Период		2 023	2 023	2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022	
										абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
Вид деятельности	Вид деятельности	Передатчик ТЭ	Передатчик ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ							
	ЦСТ			ЦСТ		Передатчик ТЭ контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"	Передатчик ТЭ контур теплоснабжения ООО "КузнецкТеплоСбыт"	- (г. Новокузнецк)	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО			-	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО		
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	128 153	131 409	285 117	432 799	147 682	52%	2 888	3 365	477	17%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	114 540	53 824	478 586	522 695	44 108	9%	3 002	1 823	-1 179	-39%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	6 845	274	0	0	-	-	813	908	96	12%
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	0	0	68 166	54 079	-14 087	-21%	0	0	-	-
3.2.4.	уголь каменный		2.2.4.	уголь каменный											
3.2.4.1.	Объем	тонна	2.2.4.1.	Объем	тонна	0	0	27 078	26 057	-1 021	-4%	0	0	-	-
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	2,01	2	0	-23%	0	0	-	-
3.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	13 795	13 631	-164	-1%	0	0	-	-
3.2.4.4.	Способ приобретения	х	2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	Торги/аукционы	Торги/аукционы			-	-		
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	11 629	7 324	30 315	34 039	3 724	12%	0	0	-	-
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	7,3	7,4	4,8	5,4	1	14%	0,0	0,0	-	-
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	1 588	993	6 364	6 286	-78	-1%	0	0	-	-
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	10	24	7 250	6 457	-793	-11%	0	0	-	-
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	796	726	-70	-9%	0	0	-	-
-	-	-	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.	15 317	11 784	-	140 640	140 640	-	-	0	-	-
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	11 764	9 051	92 269	106 034	13 764	15%	0	0	-	-
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	3 553	2 733	29 860	34 606	4 746	16%	0	0	-	-
-	-	-	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	-	8 153	8 153	-	-	0	-	-
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	0	4 412	6 276	1 863	42%	0	0	-	-
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	0	0	1 318	1 878	560	43%	0	0	-	-
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	1 160	578	-	2 527	2 527	-	-	0	-	-
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	1 160	299	2 137	2 527	390	18%	0	0	-	-

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			10	10	12				12			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	ООО "НТК"	ООО "НТК"	ООО "Сибэнерго"				ООО "Сибэнерго"			
	Период			Период		2 023	2 023	2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022	
						абсолютные значения				абсолютные значения					
Вид деятельности			Вид деятельности			Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ			
	ЦСТ			ЦСТ		контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"	контур теплоснабжения ООО"КузнецкТеплоСбыт"	- (г. Новокузнецк)	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО			-	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО		
	средств														
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	0	279	-	0	-	-	-	0	-	-
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	5 729	10 179	6 374	9 650	3 276	51%	165	212	46	28%
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	20 864	9 187	152 157	195 086	42 929	28%	0	684	684	100%
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	16 152	10 645	42 043	13 458	-28 585	-68%	0	0	-	-
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	35 164	2 725	30 121	51 934	21 814	72%	0	0	-	-
	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		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	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	-
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	1 670	1 104	11 369	5 946	-5 423	-48%	2 024	20	-2 005	-99%
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	13 613	77 585	-193 470	-89 896	103 574	-54%	-114	1 542	1 656	-1447%
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	13 613	77 585	-193 470	-89 896	103 574	-54%	-114	1 542	1 656	-1447%
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	13 611	5 454	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
6.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
6.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	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	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e89a8435-f78f-4259-a7bb-2c6b645a6349	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ba18e1a6-b522-44d9-a934-b95fe7d6c795	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e89a8435-f78f-4259-a7bb-2c6b645a6349	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ba18e1a6-b522-44d9-a934-b95fe7d6c795	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e89a8435-f78f-4259-a7bb-2c6b645a6349	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ba18e1a6-b522-44d9-a934-b95fe7d6c795	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e89a8435-f78f-4259-a7bb-2c6b645a6349	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ba18e1a6-b522-44d9-a934-b95fe7d6c795

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			10		10		12				12							
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	ООО "НТК"		ООО "НТК"		ООО "Сибэнерго"				ООО "Сибэнерго"							
	Период			Период		2 023		2 023		2 022		2 023		Изменения в 2023 относительно 2022		2 022		2 023		Изменения в 2023 относительно 2022	
														абсолютные значения	%					абсолютные значения	%
Вид деятельности	Вид деятельности	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ																
	ЦСТ			ЦСТ		контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"	контур теплоснабжения ООО "КузнецкТеплоСбыт"	- (г. Новокузнецк)		г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО				-	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО						
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	84,25		84,25		0	0%	0,00	0,00	-	-				
8.4		Гкал/ч	7.4		Гкал/ч	-	-	-	-	Котельная посёлка Притомский	31,75	Котельная посёлка Притомский	31,75	0	0%	-	-	-	-		
8.6		Гкал/ч	7.6		Гкал/ч	-	-	-	-	Котельная № 1 посёлка Абагур-Лесной	6,25	Котельная № 1 посёлка Абагур-Лесной	6,25	0	0%	-	-	-	-		
8.7		Гкал/ч	7.7		Гкал/ч	-	-	-	-	Котельная № 2 посёлка Абагур-Лесной	6,80	Котельная № 2 посёлка Абагур-Лесной	6,80	0	0%	-	-	-	-		
8.8		Гкал/ч	7.8		Гкал/ч	-	-	-	-	Котельная № 3 посёлка Абагур-Лесной	0,70	Котельная № 3 посёлка Абагур-Лесной	0,70	0	0%	-	-	-	-		
8.9		Гкал/ч	7.9		Гкал/ч	-	-	-	-	Котельная № 1 разъезд-Абагуровский	1,74	Котельная № 1 разъезд-Абагуровский	1,74	0	0%	-	-	-	-		
8.10		Гкал/ч	7.10		Гкал/ч	-	-	-	-	Котельная № 2 разъезд-Абагуровский	2,06	Котельная № 2 разъезд-Абагуровский	2,06	0	0%	-	-	-	-		
8.11		Гкал/ч	7.11		Гкал/ч	-	-	-	-	Котельная посёлка Листвяги	22,00	Котельная посёлка Листвяги	22,00	0	0%	-	-	-	-		
8.12		Гкал/ч	7.12		Гкал/ч	-	-	-	-	Котельная № 6	3,00	Котельная № 6	3,00	0	0%	-	-	-	-		
8.13		Гкал/ч	7.13		Гкал/ч	-	-	-	-	Котельная № 32	4,10	Котельная № 32	4,10	0	0%	-	-	-	-		
8.15		Гкал/ч	7.15		Гкал/ч	-	-	-	-	ОРК "Таргай"	1,78	ОРК "Таргай"	1,78	0	0%	-	-	-	-		
8.16		Гкал/ч	7.16		Гкал/ч	-	-	-	-	Котельная "РТРС"	1,38	Котельная "РТРС"	1,38	0	0%	-	-	-	-		
8.17		Гкал/ч	7.17		Гкал/ч	-	-	-	-	Котельная станции Полосухинская	2,69	Котельная станции Полосухинская	2,69	0	0%	-	-	-	-		
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	25,58	56,30	32,67		3 265,00		3 232	9894%	1,16	1,16	0	0%				
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	91,54		84,98		-7	-7%	0,00	0,00	-	-				
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	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	-	-				
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	1 172,27	196,86	77,30		75,23		-2	-3%	3,85	0,00	-4	-100%				
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00		17,57		18	100%	0,00	0,00	-	-				
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	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	0,00	0,00	0		0		-	-	0,00	0	-	-				
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	1 172,27	196,86	0		4		4	100%	0,00	0	-	-				
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	-		53		53	-	-	0	-	-				
12.	Нормативы технологических	Ккал/ч.ме	11.	Нормативы технологических потерь	тыс.	4,46	0,35	14,24		17,34		3	22%	0,00	0,00	-	-				

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			10	10	12				12			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	ООО "НТК"	ООО "НТК"	ООО "Сибэнерго"				ООО "Сибэнерго"			
	Период			Период		2 023	2 023	2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022	
						абсолютные значения				%				абсолютные значения	
Вид деятельности	Вид деятельности	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ							
	ЦСТ			ЦСТ		контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"	контур теплоснабжения ООО "КузнецкТеплоСбыт"	- (г. Новокузнецк)	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО			-	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО		
	потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	с		при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Гкал/год										
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	4,46	0,35	14,24	9,74	-5	-32%	0,42	0,44	0	5%
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	-	-	-	-	-	14,24	-	-14	-100%	0,42	-	0	-100%
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	27,0	31,0	307,0	238,0	-69	-22%	0,0	0,0	-	-
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	2,0	2,0	0,0	8,0	8	100%	0,0	0,0	-	-
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	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 от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	223,10	223,10	0	0%	0,00	0,00	-	-
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	223,1	-	-223	-100%	0,00	-	-	100%
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	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 от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	210,60	211,38	1	0%	0,00	0,00	-	-
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	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	1,35	5,04	82,33	83,56	1	1%	0,00	0,00	-	-
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	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	2,16	2,22	0	3%	0,00	0,00	-	-
21.	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.	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.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			14				18	18	18	18
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	ООО "Теплоснаб"				ООО "ЭнергоТранзит"	ООО "ЭнергоТранзит"	ООО "ЭнергоТранзит"	ООО "ЭнергоТранзит"
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 022	2 022	2 022
								абсолютные значения	%				
	Вид деятельности			Вид деятельности		Передача. ТЭ				Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ
	ЦСТ			ЦСТ		- (г. Новокузнецк)				- (г. Новокузнецк)	- (г. Новокузнецк)	- (г. Новокузнецк)	- (г. Новокузнецк)
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	19 367	25 687	6 320	33%	1 988 746	1 545 996	491 140	909 051
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	19 364	25 685	6 322	33%	1 986 211	1 316 994	682 513	908 067
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	4 671	4 622	-48	-1%	1 351 015	0	93 437	0
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	0	4 622	4 622	100%	0	933 567	0	197 565
3.2.1.	газ природный по регулируемой цене		2.2.1.	газ природный по регулируемой цене									
3.2.1.1.	Объем	тыс. м3	2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	-	-	0	174 382	0	0
3.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	5,35	0	0
3.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0
3.2.1.4.	Способ приобретения	х	2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4.	уголь каменный		2.2.4.	уголь каменный									
3.2.4.1.	Объем	тонна	2.2.4.1.	Объем	тонна	0	0	-	-	0	0	0	116 834
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	1,69
3.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0
3.2.4.4.	Способ приобретения	х	2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	Торги/аукционы
3.2.4.	Прочее		2.2.4.	Прочее									
3.2.4.1.	Объем	тонна	2.2.4.1.	Объем	тонна	0	4	4	100%	0	0	0	0
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	1 041	1 041	100%	0	0	0	0
3.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0
3.2.4.4.	Способ приобретения	х	2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	1 251	1 377	126	10%	0	7 518	16 827	122 961
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	6,2	7,0	1	12%	0,0	4,3	4,6	4,8
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	201	197	-4	-2%	0	1 753	3 687	25 782
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	8	12	4	46%	0	24 945	204	3 842
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	4 277	0	80
-	-	-	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.	-	2 930	2 930	-	-	-	-	-
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 520	2 250	731	48%	0	0	69 034	130 101
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	459	680	221	48%	0	0	21 174	40 923
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП, в т.ч.:	тыс.руб.	-	5 066	5 066	-	-	-	-	-
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	3 347	3 891	544	16%	0	865	7 682	8 249
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	1 011	1 175	164	16%	0	249	2 153	2 325
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	212	212	-	-	-	-	-
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	197	212	15	7%	0	5 297	4 056	3 843
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	0	-	-	-	-	-	-

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			14				18	18	18	18
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	ООО "Теплоснаб"				ООО "ЭнергоТранзит"	ООО "ЭнергоТранзит"	ООО "ЭнергоТранзит"	ООО "ЭнергоТранзит"
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 022	2 022	2 022
								абсолютные значения	%				
	Вид деятельности			Вид деятельности		Передача. ТЭ				Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	25	25	0	0%	0	13 156	0	19 484
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	1 263	1 616	353	28%	0	76 785	122 204	115 162
	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		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	отсутствует	отсутствует
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	5 612	9 824	4 213	75%	635 196	250 335	345 742	263 534
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	4	2	-2	-43%	2 535	229 002	-191 373	984
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	4	2	-2	-43%	2 535	229 002	-191 373	984
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	1 243	28 813	639 117
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	44 637	8 930
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	44 637	8 930
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e6f68513-17e9-411a-900f-99ef8f6436cc	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0a747c6a-95b6-403c-86e5-1a07019438c3	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	21,61	0,00	-22	-100%	0,00	821,40	0,00	352,80
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	21,61	21,61	0	0%	499,02	636,48	970,70	134,44
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	21,61	22	100%	0,00	1 160,32	0,00	411,05
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	4,44	0,00	-4	-100%	0,00	0,00	0,00	0,00

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			14				18	18	18	18
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	ООО "Теплоснаб"				ООО "ЭнергоТранзит"	ООО "ЭнергоТранзит"	ООО "ЭнергоТранзит"	ООО "ЭнергоТранзит"
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 022	2 022	2 022
								абсолютные значения	%				
	Вид деятельности			Вид деятельности		Передача. ТЭ				Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	54,72	53,04	-2	-3%	1 020,35	1 160,32	2 318,90	350,21
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	54,72	53,04	-2	-3%	1 020,35	1 160,32	0,00	0,00
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	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	0,00	0	-	-	0,00	0,00	0	0,00
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0	-	-	0,00	0,00	0	0,00
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-	0	-	-	-	-	-	-
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.м.с	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	4,44	4,44	0	0%	0,00	0,00	0	58,04
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	4,44	4,44	0	0%	0,00	0,00	235,79	60,83
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	-	-	-	4,44	-	-4	-100%	0,00	0,00	235,79	58,04
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	5,0	5,0	0	0%	0,0	0,0	0,0	0,0
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	5,0	5,0	0	0%	0,0	1,0	0,0	0,0
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	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 от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	202,10
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	0,0	-	-	100%	0,0	181,40	0,0	202,10
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	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 от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	167,60	0,00	203,85
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	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	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	1,59	73,62
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	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	0,00	0,00
21.	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.	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.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			23				29				29			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	МП "ГУЖКХ"				АО "Кузбассэнерго"				АО "Кузбассэнерго"			
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения			
	ЦСТ			ЦСТ		-	г. Новокузнецк			КТСР	МТСК (КТСР)			ЗТСР	МТСК (ЗТСР)		
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	86 609	95 479	8 870	10%	887 091	959 552	72 461	8%	432 076	515 677	83 601	19%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	86 058	94 298	8 240	10%	836 574	878 250	41 676	5%	329 050	333 020	3 970	1%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	-	-	360 770	345 933	-14 837	-4%	104 498	118 269	13 771	13%
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	43 981	48 350	4 370	10%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.1.	газ природный по регулируемой цене		2.2.1.	газ природный по регулируемой цене													
3.2.1.1.	Объем	тыс. м3	2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	7 345	7 458	113	2%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,27	6	0	8%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	4 674	5 496	823	18%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.1.4.	Способ приобретения	х	2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов				-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3.	дизельное топливо		2.2.1.	дизельное топливо													
3.2.3.1.	Объем	тыс. м3	2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	12	8	-5	-39%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.3.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	47,47	40,85	-7	-14%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.3.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
3.2.3.4.	Способ приобретения	х	2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов				-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	4 079	4 573	493	12%	83 607	96 816	13 209	16%	39 051	43 411	4 360	11%
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	5,6	6,3	1	12%	4,0	4,5	1	13%	4,1	4,6	0	12%
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	727	727	0	0%	20 964	21 502	538	3%	9 560	9 496	-63	-1%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2	3	0	4%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	97	441	345	357%	0	0	-	-	0	0	-	-
-	-	-	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.	-	12 453	12 453	-	-	113 990	113 990	-	-	45 939	45 939	-
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	4 919	9 565	4 646	94%	101 235	88 283	-12 952	-13%	39 339	35 546	-3 793	-10%
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 481	2 889	1 408	95%	29 712	25 707	-4 005	-13%	11 507	10 393	-1 114	-10%
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП, в т.ч.:	тыс.руб.	-	7 325	7 325	-	-	0	-	-	-	0	-	-
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	6 889	5 617	-1 272	-18%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	2 067	1 708	-359	-17%	0	0	-	-	0	0	-	-
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	9 342	9 342	-	-	74 844	74 844	-	-	68 120	68 120	-
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	9 558	9 342	-216	-2%	77 223	0	-77 223	-100%	74 894	0	-74 894	-100%
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления	тыс.руб.	167	216	49	30%	27	739	712	2658%	878	1	-877	-100%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			23				29				29			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	МП "ГУЖКХ"				АО "Кузбассэнерго"				АО "Кузбассэнерго"			
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения			
	ЦСТ			ЦСТ		-	г. Новокузнецк			КТСР	МТСК (КТСР)			ЗТСР	МТСК (ЗТСР)		
	регулируемого вида деятельности			регулируемого вида деятельности													
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	49 966	0	-49 966	-100%	15 948	0	-15 948	-100%
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	1 233	1 233	100%	73 564	0	-73 564	-100%	27 618	0	-27 618	-100%
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	5 321	4 078	-1 243	-23%	46 183	102 110	55 927	121%	7 825	17 963	10 138	130%
	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		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			есть	есть			отсутствует	отсутствует		
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	7 498	6 284	-1 214	-16%	14 287	143 818	129 531	907%	7 490	39 317	31 827	425%
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	15 293	1 180	-14 113	-92%	85 432	81 302	-4 130	-5%	108 848	182 657	73 809	68%
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	205	2	-203	-99%	12 295 876	909 742	-11 386 134	-93%	12 295 876	909 742	-11 386 134	-93%
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	-5 121	-1 707	3 414	-67%	0	0	-	-	0	0	-	-
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	-5 121	6 425	11 546	-225%	0	0	-	-	0	0	-	-
6.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	874	7 963	7 089	811%	0	0	-	-	0	0	-	-
6.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5 995	-1 538	-7 533	-126%	0	0	-	-	0	0	-	-
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=cdf1c6d-545a-4f35-affb-2854fbad80ee		https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=97f8e5f1-a960-43c8-983e-8adba64311a7		-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	21,10	20,80	0	-1%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
8.1.	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч	7.1.	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч	Котельная Авиаторов, 56А	13,40	-	-	-13	-100%	-	-	-	-	-	-
8.2.		Гкал/ч	7.2.		Гкал/ч	Котельная Авиаторов, 1-В	7,70	-	-	-8	-100%	-	-	-	-	-	-
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	21,10	20,80	0	-1%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	57,13	60,05	3	5%	947,70	0,00	-948	-100%	575,80	0,00	-576	-100%
10.1.	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1.	Объем приобретаемой регулируемой	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	351,31	351	100%	0,00	1 367,92	1 368	100%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			23				29				29			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	МП "ГУЖКХ"				АО "Кузбассэнерго"				АО "Кузбассэнерго"			
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения			
	ЦСТ			ЦСТ		-	г. Новокузнецк			КТСР	МТСК (КТСР)			ЗТСР	МТСК (ЗТСР)		
				организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности													
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	56,41	59,37	3	5%	1 668,48	0,00	-1 668	-100%	1 241,12	0,00	-1 241	-100%
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	56,41	59,37	3	5%	991,33	0,00	-991	-100%	0,00	0,00	-	-
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	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	0,00	0	-	-	92,07	0	-92	-100%	0,00	0	-	-
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0	-	-	619,21	0	-619	-100%	0,00	0	-	-
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	-	-	295,04	295,04	0	0%	126,97	126,97	0	0%
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	-	-	415,06	351,31	-64	-15%	141,95	137,92	-4	-3%
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	-	-	-	0,00	-	-	100%	0,00	-	-	100%	0,00	-	-	100%
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	8,7	12,5	4	44%	216,0	0,0	-216	-100%	0,0	0,0	-	-
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	11,4	5,6	-6	-51%	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	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 от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	156,86	157,70	1	1%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	156,86	-	-157	-100%	0,00	-	-	100%	0,00	-	-	100%
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	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 от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	155,05	211,38	56	36%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
18.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	16.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	Котельная Авиаторов, 56А	-	Котельная Авиаторов, 56А	146,30	146	100%	-	-	-	-	-	-
18.2		кг у.т./Гкал	16.2		кг у.т./Гкал	Котельная Авиаторов, 1-В	-	Котельная Авиаторов, 1-В	158,50	159	100%	-	-	-	-	-	-
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	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	0,01	0,01	0	-5%	0,01	0,01	0	0%	0,01	0,01	0	0%
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			23				29				29			
№	Наименование	Ед. изм.	№	Наименование	Ед. изм.	МП "ГУЖКХ"				АО "Кузбассэнерго"				АО "Кузбассэнерго"			
	Период			Период		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022		2 022	2 023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Вид деятельности			Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения			
	ЦСТ			ЦСТ		-	г. Новокузнецк			КТСР	МТСК (КТСР)			ЗТСР	МТСК (ЗТСР)		
				договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности													
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности 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 (2022-2024 гг.). Кроме того, для оценки изменений тарифов с момента предыдущей актуализации схемы справочно приведены данные о тарифах, действовавших в 2017-2021 г.

11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)

На территории г. Новокузнецка тарифы в сфере теплоснабжения действовали в 2017-2024 гг. для 10-23 регулируемой организации, при этом число ТСО в 2024 г. относительно 2023 г. не изменилось (10 ТСО).

В 2024 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 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».
- Максимальный темп роста тарифов:
 - в 2023 г. и 1 п/г 2024 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.;
 - с 01.07.2024 г. отмечен по следующим организациям:
 - 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%.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

Количество организаций, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, в 2024 г. относительно 2023 г. не изменилось (6 ТСО).

- Тарифы:
 - 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.
- Максимальный темп изменения тарифов:
 - в 2023 г. и 1 п/г 2024 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.;
 - с 01.07.2024 г. отмечен по следующим организациям:
 - тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,6%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:

- ООО "ЭнергоТранзит" – рост тарифа на 31,4%;
- АО "Кузбассэнерго" – тариф на услуги по передаче ТЭ, реализуемой АО "Кузнецкая ТЭЦ" – рост на 12,6%.

Тарифы на теплоноситель

Количество организаций, для которых установлены тарифы на теплоноситель в 2024 г., сократилось на 1 до 4 ТСО.

- Тарифы:
 - в 2024 г. тарифы на теплоноситель для новых организаций (зон деятельности) не установлены, но:
 - для ОАО "РЖД" тарифы на теплоноситель с 2024 г. не установлены.
- Максимальный темп роста тарифов:
 - в 2023 г. и 1 п/г 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%.

Тарифы на ГВС в открытых системах

Тарифы на ГВС в открытых системах действовали в 2024 г. для 6 ТСО, что соответствует 2019-2023 г.

- Тарифы:
 - в 2024 г. перечень ТСО и зон деятельности, для которых установлены тарифы, не изменился.
- Максимальный темп роста тарифов:
 - в 2023 г. и 1 п/г 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%).

Плата за подключение к системе теплоснабжения

На 2024 г. в г. Новокузнецке установлена плата за подключение к системе теплоснабжения АО "Кузбассэнерго" (филиал «МТСК») в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки (без ограничения подключаемой нагрузки потребителей).

Плата за подключение к системе теплоснабжения объектов с нагрузкой более 0,1 Гкал/ч на 2024 г. установлена только для ООО «ЭнергоТранзит», при этом также 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 2024 г. не установлена. Однако в конце 2023 г. установлена плата для ООО "ЭнергоТранзит".

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

На 2024 г. в г. Новокузнецке установлена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности (как и в 2019-2023 гг. – только для АО «Кузнецкая ТЭЦ») с ростом на 16,9% относительно платы, установленной на 2023 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 2023-2024 гг. до 10.

Организации, имеющие действующие тарифы в сфере теплоснабжения в 2017-2024 гг., приведены в следующей таблице:

Таблица 11.1 – Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2024 гг.

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	1	1	1	1	1	1	1	1
2	АО "Евразруда" Абагурский филиал	1	1	0	0	0	0	0	0
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	1	1	1	1	1	1	1	1
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)	1	1	1	1	1	1	1	1
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	0	0	0	0	0	0
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	1	1	1	1	1	1	1	1
9	ООО "Мечта-НК"	1	1*	1*	0	0	0	0	0
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"	1	1*	1*	0	0	0	0	0
12	ООО "Сибэнерго"	с 01.08	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
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	с 04.07	1	1	1	1	1	1
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"	1*	1*	1*	0	0	0	0	0
20	ООО ТК "Садовая"	с 03.11	1	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
22	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	0	0	0	0	0	0	0	0
23	МП "ГУЖКХ"	0	с 20.04	1	1	1	1	1	1
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	до 10.01	0	0	0	0	0	0	0
27	ООО "Новокузнецкий хладокомбинат"	0	0	0	0	0	0	0	0
28	ООО "Водоканал"	1	1	1	1	0	0	0	0
	Итого	15	16	12	8	7	7	7	7

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 актуализации Схемы (2023 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 2023 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 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023
01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1 196	1 274	1 373	1 424	1 486	1 704
02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	1 063	1 166	1 208	1 258	1 516	1 988
03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК") (от ЦТЭЦ)	1 534	1 589	1 677	1 744	1 891	2 202
03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»)	-	-	-	2 175	2 315	-
04	04	ООО «Сибэнерго»	1 737	2 051	2 243	2 346	3 036	4 600
05	05	АО «Евразруда»*	1 182	-*	-*	-*	-*	-*
06	06	ОАО «РЖД» (котельная на ст. Новокузнецк-Восточный)	1 442	1 543	1 676	-*	-*	-*
06	06	ОАО «РЖД» (котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный)	1 442	1 543	1 676	1 746	1 808	2 060
06	06	ОАО «РЖД» (котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино)	1 442	1 543	1 676	1 746	-*	-*
06	06	ОАО «РЖД» (котельные на ст. Новокузнецк через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	2 376	2 467	2 561	2 921
06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2)	1 780	1 871	1 984	2 071	2 145	2 396
06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2) (через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	2 684	2 796	2 902	2 921
07	07	ООО ТК «Садовая»*	946	-*	-*	-*	-*	-*
-09	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-*	-*	-*	-*	-*	-*
10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	-**	-**	-**	-**	-**	3 222
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 2023 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023
01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1 869,5	1 854,3	1 665,5	1 665,5	1 665,5	1 615,5
02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	1 273,8	1 264,5	1 263,5	1 273,0	1 269,1	1 221,6
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
03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»)	-	-	-	5,0	5,0	-
04	04	ООО «Сибэнерго»	578,1	571,2	571,2	502,5	83,2	83,2
05	05	АО «Евразруда»*	158,8	-*	-*	-*	-*	-*
06	06	ОАО «РЖД» (котельная на ст.	2,3	2,3	2,0	-*	-*	-*

№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023
		Новокузнецк-Восточный)						
06	06	ОАО «РЖД» (котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный)				1,9	1,4	1,9
06	06	ОАО «РЖД» (котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино)					_*	_*
06	06	ОАО «РЖД» (котельные на ст. Новокузнецк через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	2,6	3,4	3,3	3,4
06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2)	2,4	1,3	1,0	0,3	0,3	0,3
06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2) (через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	1,3	0,6	0,7	0,6
07	07	ООО ТК «Садовая»*	27,5	_*	_*	_*	_*	_*
09	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	_*	_*	_*	_*	_*	378,0
не ЕТО	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
		ИТОГО	5 157	4 875	4 691	4 475	4 051	4 306

* - 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

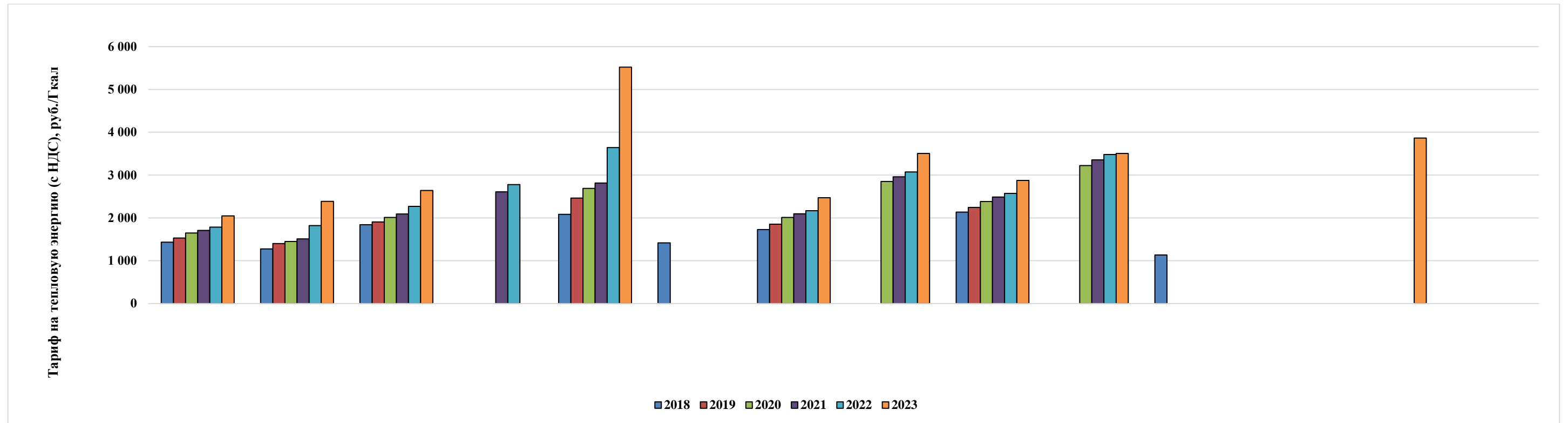


Рисунок 11.1 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Новокузнецк

Таблица 11.4 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

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

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 актуализации 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 актуализации схемы теплоснабжения (за 2023 г.). Кроме того, приведены данные о тарифах, утвержденных на 2017-2022 гг. и на 2024 г.

На территории г. Новокузнецка в период 2017-2024 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 2017-2024 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	1	1	1	1	1	1	1	1
2	АО "Евразруда" Абагурский филиал	1	1	0	0	0	0	0	0
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	1	1	1	1	1	1	1	1
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)	1	1	1	1	1	1	1	1
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	0	0	0	0	0	0
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	1	1	1	1	1	1	1	1
9	ООО "Мечта-НК"	1	1*	1*	0	0	0	0	0
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"	1	1*	1*	0	0	0	0	0
12	ООО "Сибэнерго"	с 01.08	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
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	с 04.07	1	1	1	1	1	1
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"	1*	1*	1*	0	0	0	0	0
20	ООО ТК "Садовая"	с 03.11	1	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
22	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	0	0	0	0	0	0	0	0
23	МП "ГУЖКХ"	0	с 20.04	1	1	1	1	1	1
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	до 10.01	0	0	0	0	0	0	0
27	ООО "Новокузнецкий хладокомбинат"	0	0	0	0	0	0	0	0
28	ООО "Водоканал"	1	1	1	1	0	0	0	0
	Итого	15	16	12	8	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 2017-2024 гг.»).

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2017-2019 гг., на 2020-2023 гг. и на 2024 г. 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"												
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ								Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ)			
	<i>вид деятельности</i>	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%	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	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%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №397 (на 2019-2023 гг.)			
	<i>Зона деятельности</i>	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"))			
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск ТЭ потребителям											
	- 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%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №608 (на 2019-2023 гг.)			
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения - паровоздухотдувная станция								-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628								-	-	-	-
2	ОАО "Евразруда" (Абагурский филиал, г. Новокузнецк)												
	<i>вид деятельности</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.10.2016 №205								-	-	-	-
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"												
	<i>вид деятельности</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ											
	<i>зона деятельности</i>	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%	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ											
	<i>зона деятельности</i>	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				Новоузенский 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 п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ)															
	<i>Зона деятельности</i>	Отпуск ТЭ с коллекторов															
	<i>вид деятельности</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №397 (на 2019-2023 гг.)															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ (для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная"))															
	<i>вид деятельности</i>	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%	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №608 (на 2019-2023 гг.)															
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	Отпуск с коллекторов															
	<i>вид деятельности</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ															
	<i>зона деятельности</i>	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	-
	<i>вид деятельности</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	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)	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>вид деятельности</i>	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	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №693 (на 2019-2023 гг.)															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>вид деятельности</i>	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	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 626,98	-	1 724,60	6,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №719 (на 2020 г.)															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"															
	<i>вид деятельности</i>	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	-
	<i>вид деятельности</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2017 №706 (на 2018-2020 гг.)															
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"															
	<i>вид деятельности</i>	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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 926,18	-	2 041,75	6,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №720 (на 2020 г.)															
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	Реализация ТЭ															
	<i>вид деятельности</i>	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 п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г
	- 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"	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)															
	Зона деятельности	Новокузнецкий 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 "ЭнергоГранзит"	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"	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)	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 г.

№	Наименование	2024			
		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%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-
	вид деятельности	Реализация ТЭ конечным потребителям			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	823,69	-	1 068,58	29,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	988,43	-	1 282,30	29,7%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 14.12.2023 №548 (на 2024-2028 гг.)			
	Зона деятельности	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-
2	ОАО "Евразруда" (Абагурский филиал, г. Новокузнецк)				
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"				
	вид деятельности	Отпуск с коллекторов			
	- потребители				
	- ГВ, руб./Гкал	914,78	-	1 070,29	17,0%
	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%
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	2 045,26	-	2 142,85	4,8%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	914,78	-	1 070,29	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%
	- население (с НДС)	-	-	-	-
	- ГВ, руб./Гкал	2 471,93	-	2 709,62	9,6%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 059,94	-	2 258,02	9,6%
	- 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%
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 505,07	-	3 841,68	9,6%
	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%
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 907,78	-	4 282,67	9,6%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 395,53	-	2 625,51	9,6%
	- 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			

№	Наименование	2024			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 988,28	-	2 238,47	12,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 385,94	-	2 686,16	12,6%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	770,90	-	1 002,23	30,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №659 (на 2024-2028 гг.)			
12	ООО "СибЭнерго"				
	Зона деятельности	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)			
	вид деятельности	Реализация ТЭ			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	4 600,09	-	5 179,70	12,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	5 520,11	-	6 215,64	12,6%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	3 730,30	-	4 200,32	12,6%
	- 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%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 641,97	-	2 974,86	12,6%
	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%
	- 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%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-
	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%
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 866,26	-	4 353,41	12,6%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 063,66	-	2 323,68	12,6%
	- 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%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 05.10.2021 №390 (на 2022-2026 гг.)			

Далее приведен анализ динамики тарифов за 2021-2024 гг.

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Новокузнецке можно сделать выводы, что за период 2021-2024 гг. перечень организаций, для которых были утверждены тарифы на тепловую энергию не менялся, при этом отмечены следующие изменения:

- Тарифы на тепловую энергию:
 - в 2021 г. в целом перечень ТСО, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился, но в постановлении РЭК КО об утверждении тарифов ООО «Водоканал» была изменена зона деятельности ТСО (с г. Новокузнецка на Новокузнецкий район).

- 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 01.12.2022 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».
- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
 - в 2021 г.:
 - с 1 п/г 2021 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2020 г., но по ОАО «РЖД» (узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2") отмечен рост тарифа на 34,3%.
 - с 2 п/г 2021 г. тарифы в основном возросли в пределах 5,0%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - МП "ГУЖКХ" – рост на 41,1%;
 - ООО "КузнецкТеплоСбыт" – рост тарифа на реализацию ТЭ на 5,4%, тарифа на ТЭ для компенсации потерь – на 11,0%;
 - ООО "ЭнергоТранзит" (тариф с коллекторов) – рост на 7,0%;

- ООО "СибЭнерго" – рост на 6,6%;
- ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" (тариф реализации ТЭ от Западно-Сибирская ТЭЦ) – рост на 5,2%.
- 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%.

11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии

За период 2017-2023 гг. в г. Новокузнецке тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций регулирующим органом для этих организаций не установлены.

Таблица 11.9 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023
01-10	Все 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 2017-2024 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 2017-2024 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	0	0	0	0	0	с 01.04	1	1
4	АО "Межрегиональная теплосетевая компания"	1	1	до 19.12	0	0	0	0	0
5	АО "РУСАЛ Новокузнецкий Аллюминиевый Завод"	до 12.12	0	0	0	0	0	0	0
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1*	1*	0	0	0	0	0
10	ООО "НТК"	1	1	1	1	1	1	1	1
12	ООО "Сибэнерго"	1	1	1	1	1	1	1	1
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	1	1	1	0	0	0	0	0
14	ООО "Теплоснаб"	1	1	1	1	1	1	1	1
16	ООО "Шахта "Юбилейная"	1	1	1	1	1	до 01.09	0	0
17	ООО "ЭнергоСеть"	1	1	1	1	1	до 01.09	0	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	с 22.11	до 03.07	0	0	с 02.10	1	1	1
29	АО "Кузбассэнерго"	0	0	с 19.12	1	1	1	1	1
30	ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"	0	0	0	0	с 30.04	до 01.09	0	0
	Итого	10	9	9	6	8	9	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 2017-2024 гг.»).

Данные об изменении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных регулирующим органом на 2017-2019 гг., 2020-2023 гг. и на 2024 г., 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"													
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	<i>Зона деятельности</i>	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%	
<i>реквизиты документов</i>	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"													
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	- тариф, руб./Гкал	382,12	-	440,8 (до 12.12)	15,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 04.12.2015 №756 (утратил силу с 12.12.2017)												
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"													
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Южно-Кузбасская тепловая генерация"												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	- тариф, руб./Гкал	278,52	-	295,74	6,2%	*	-	*	-	*	-	*	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №141												
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктепосбыт"												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	- тариф, руб./Гкал	140,4	-20,7%	140,40 (до 21.11)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Центральная ТЭЦ"												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	- тариф, руб./Гкал	140,4	-15,5%	140,40 (до 21.11)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
- тариф, руб./Гкал	140,4	-38,4%	140,40 (до 21.09)	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №627 (утратил силу с 22.11.2017)													
10	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"													
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "Кузнецктепосбыт"												
	- тариф, руб./Гкал	138,22	-	143,61	3,9%	143,61	-	149,93	4,4%	149,93	-	155,93	4,0%	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №631 (на 2016-2018 гг.)									Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513 (на 2019-2023 гг.)			
	<i>Зона деятельности</i>	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%	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №631 (на 2016-2018 гг.)									Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513 (на 2019-2023 гг.)			
<i>Зона деятельности</i>	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%		
<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 22.11.2016 №314 (на 2017-2019 гг.)													
12	ООО "СибЭнерго"													
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	- тариф, руб./Гкал	559,57	-	559,57	-	559,57	-	584,19	4,4%	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	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)							
	<i>Вид теплоносителя</i>	Вода												
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктепосбыт"												
	- тариф, руб./Гкал	-	-	200,00 (с 22.11)	-	200,00	-	220,00	10,0%	220,00	-	246,40	12,0%	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 21.11.2017 №387 (на 2017-2018 гг.)									Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №546 (на 2019-2021 гг.)			
<i>Зона деятельности</i>	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%		
<i>реквизиты документов</i>	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"													
	<i>вид теплоносителя</i>	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%	
<i>вид теплоносителя</i>	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 п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Новокузнецкий ГО, в контуре теплоснабжения ООО "ЭТ"															
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	35,09 (с 01.04)	-	35,09	-	35,22	0,4%	35,22	-
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	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"	Вода															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "Кузнецктеплосбыт"															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	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	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513 (на 2019-2023 гг.)															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от АО "Кузнецкая ТЭЦ"															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	189,74	-	223,44	17,8%	223,44	-	231,48	3,6%	231,48	-	241,43	4,3%	610,61	152,9%	610,61	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513 (на 2019-2023 гг.)															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "ЭнергоТранзит"															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	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	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 19.12.2019 №679 (на 2020-2024 гг.)															
12	ООО "СибЭнерго"	Вода															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктеплосбыт"															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	246,40	-	250,02	1,5%	250,02	-	266,52	6,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №546 (на 2019-2021 гг.)															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "ЭнергоТранзит"															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	424,30	-3,7%	424,30	-	424,30	-	445,07	4,9%	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №546 (на 2019-2021 гг.)															
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ и ТН от котельных ОАО "РЖД"															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	699,57	-	699,57	-	699,57	-	724,75	3,6%	724,75	-	755,91	4,3%	860,95	13,9%	860,95	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №721															
14	ООО "Теплоснаб"	Вода															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктеплосбыт"															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	282,46	-	304,43	7,8%	304,43	-	315,39	3,6%	315,39	-	360,69	14,4%	484,27	34,3%	484,27	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №780 (на 2020-2024 гг.)															
16	ООО "Шахта "Юбилейная"	Вода															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "ЭнергоТранзит"															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	265,03	-0,6%	265,03	-	265,03	-	274,57	3,6%	274,57	-	285,27 (до 01.09)	3,9%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	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"	Вода															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "ЭнергоСеть"															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	302,10	-22,5%	302,10	-	302,10	-	312,98	3,6%	312,98	-	325,19 (до 01.09)	3,9%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	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"	Вода															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая ООО "Кузнецктеплосбыт"															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	380,93 (с 02.10)	-	380,93	-	421,68	10,7%	454,89	7,9%	454,89	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК Кузбасса от 01.10.2021 №388 (на 2021-2033 гг.)															
29	АО "Кузбассэнерго"	Вода															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая ООО "Кузнецктеплосбыт"															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	315,24	-	319,87	1,5%	319,87	-	333,95	4,4%	333,95	-	348,31	4,3%	417,00	19,7%	417,00	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №588 (на 2019-2023 гг.)															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"															
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	468,59	-	511,39	9,1%	511,39	-	515,01	0,7%	515,01	-	537,16	4,3%	585,5	9,0%	585,50	-
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	468,59	-	511,39	9,1%	511,39	-	515,01	0,7%	515,01	-	537,16	4,3%	585,5	9,0%	585,50	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 19.12.2019 №661 (на 2020-2024 гг.)															
30	ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"	Вода															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая ООО "Кузнецктеплосбыт"															
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	-	-	-	-	430,86 (с 30.04)	-	430,86	-	430,86	-	432,71 (до 01.09)	0,4%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	-	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 г.

№	Наименование	2024			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"				
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО, в контуре теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода			
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	35,22	-	38,60	9,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №662 (на 2023-2025 гг.)			
10	ООО "НТК"				
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода			
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "КузнецкТеплосбыт"			
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	666,01	-	729,95	9,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК Кузбасса от 28.11.2023 №395 (на 2024-2028 гг.)			
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "ЭнергоТранзит"			
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	109,32	-	119,81	9,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 19.12.2019 №679 (на 2020-2024 гг.)			
12	ООО "СибЭнерго"				
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО, ТЭ и ТН от котельных ОАО "РЖД"			
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	860,95	-	943,38	9,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК Кузбасса от 21.11.2023 №334 (на 2024-2028 гг.)			
14	ООО "Теплоснаб"				
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода			
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	484,27	-	530,75	9,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №780 (на 2020-2024 гг.)			
18	ООО "ЭнергоТранзит"				
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода			
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	454,89	-	597,75	31,4%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК Кузбасса от 01.10.2021 №388 (на 2021-2033 гг.)			
29	АО "Кузбассэнерго"				
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода			
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая ООО "КузнецкТеплоСбыт"			
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	417,00	-	457,03	9,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №608 (на 2024-2028 гг.)			
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода			
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	585,50	-	659,27	12,6%
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар			
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	585,50	-	659,27	12,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 19.12.2019 №661 (на 2020-2024 гг.)			

Далее приведен анализ динамики тарифов за 2021-2024 гг.

- в 2021 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии были впервые установлены для двух организаций (ООО «ЭнергоТранзит» и ООО "Независимая служба аварийных комиссаров")
- 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.

Максимальный темп роста тарифов:

- в 2021 г.:
 - с 1 п/г 2021 г. по всем ТСО тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2020 г.
 - с 2 п/г 2021 г. тарифы в основном возросли в пределах 5,0%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" – рост тарифа по ТЭ от ООО «КТС» - на 17,9%;
 - ООО "Сибэнерго" (ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктепλοςбыт") – рост на 6,6%.
- 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 "Кузнецктепλοςбыт" - 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 "ЭнергоТранзит" – 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 актуализации Схемы (2023 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 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м³

№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023
01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ» (химически очищенная вода)	9,0	9,7	10,5	11,0	11,8	13,8
01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ» (химически обессоленная вода)	36,9	-	-	-	-	-
02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	-	-	-	-	-	-
03	03	ООО "ЭнергоТранзит" (химически очищенная вода)	26,3	-	14,6	15,4	17,0	20,7
03	03	ООО "ЭнергоТранзит" (умягчённая подпиточная вода)		-	87,8	92,1	101,8	124,3

№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023
04	04	ООО «Сибэнерго»	-	-	-	-	67,6	136,4
05	05	АО «Евразруда»*	-	-	-	-	-	-
06	06	ОАО "РЖД"	23,0	25,9	28,4	29,0	27,7	26,9
07	07	ООО ТК «Садовая»*	-	-	-	-	-	-
09	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-	-	-	-	-	-
10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	-**	-**	-**	-**	-**	54,8
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 2017-2024 гг. были установлены для 4-7 организаций (в зависимости от года).

Таблица 11.15 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2024 гг. были установлены тарифы на теплоноситель

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	1	1	1	1	1	1*	1	1
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	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
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	0	0	0	0	0	0
12	ООО «СибЭнерго»	0	0	0	0	0	1	1	1
15	МКП "Центральная ТЭЦ"(до 2018 г. - ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	0	0	0	0	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	0	1	1	1	1	1
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"	1*	1*	1*	0	0	0	0	0
23	МП "ГУЖКХ"	0	с 20.04	0	0	0	0	0	0
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	до 10.01	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	7	7	5	4	4	5	5	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 2017-2024 гг.»)

Данные о тарифах на теплоноситель, установленных регулирующим органом на 2017-2024 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"												
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ								г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)			
	<i>вид теплоносителя</i>	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%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №629 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №398 (на 2019-2023 гг.)			
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения - паровоздуховная станция											
	<i>вид теплоносителя</i>	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%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №629 (на 2016-2018 гг.)											
3	ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"												
	<i>вид теплоносителя</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №670 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №590 (на 2019-2023 гг.)			
	<i>вид теплоносителя</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	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)												
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"											
	<i>вид теплоносителя</i>	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%
	<i>реквизиты документов</i>	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"												
	<i>вид теплоносителя</i>	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%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №625											
15	ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ")												
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк											
	<i>вид теплоносителя</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид теплоносителя</i>	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 п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"	г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ) Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)															
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ) Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)															
	<i>вид теплоносителя</i>	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	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №398 (на 2019-2023 гг.)															
3	ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"	г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ) Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)															
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ) Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)															
	<i>вид теплоносителя</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	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)	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>вид теплоносителя</i>	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	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №694 (на 2019-2023 гг.)															
12	ООО "СибЭнерго"	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>вид теплоносителя</i>	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	-
	<i>реквизиты документов</i>	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"	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>вид теплоносителя</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид теплоносителя</i>	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №716 (на 2020 г.) Постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 №533 (на 2021-2023 гг.)															
	<i>Зона деятельности</i>	от котельных ООО "ЭТ"															
	<i>вид теплоносителя</i>	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	-
	<i>реквизиты документов</i>	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 г.

№	Наименование	2024			
		с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему 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%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	14,02	-	15,78	12,6%
	- население (с НДС), руб./куб.м	16,82	-	18,94	12,6%
	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%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	13,82	-	15,56	12,6%
	- 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%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	136,44	-	153,63	12,6%
	- население (с НДС), руб./куб.м	163,73	-	184,36	12,6%
	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%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	20,70	-	23,30	12,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	24,84	-	27,96	12,6%
	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%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	124,34	-	140,01	12,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	149,21	-	168,01	12,6%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №655 (на 2024-2028 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	69,47	-	78,22	12,6%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	69,47	-	78,22	12,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	83,36	-	93,86	12,6%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №642 (на 2023-2025 гг.)			

Далее приведен анализ динамики тарифов за 2021-2024 гг.

- Тарифы на теплоноситель
 - в 2021 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы, не изменился.
 - 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.

- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
 - в 2021 г.:
 - с 1 п/г 2021 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2020 г.
 - с 2 п/г 2021 г. тарифы по двум ТСО (ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" и ОАО «РЖД») возросли в пределах 4,4%, еще по двум возросли:
 - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" - рост тарифа на 11,9%;
 - ООО "ЭнергоТранзит" - рост тарифа на 9,8-9,8%.
 - 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%.

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 2017-2024 гг. были установлены тарифы на ГВС в открытых системах

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	0	0	1	1	1	1	1	1
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	0	0	1	1	1	1	1	1
6	ОАО «РЖД»	0	0	1	1	1	1	1	1
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	0	0	1	1	1	1	1	1
12	ООО "СибЭнерго"	0	0	1	1	1	1	1	1
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	1	1	1	1	1	1
	Итого	0	0	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 2017-2024 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 актуализации Схемы (2023 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 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./м3

№ ЕТО на 2023	№ ЕТО на 2018-2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023
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
02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	-	70,14-85,43	74,23-88,82	77,27-94,23	82,05-142,66	123,97-142,66
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
03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»)	-	-	-	132,74-159,76	138,88-176,10	-
04	04	ООО «Сибэнерго»	-	133,91-174,10	151,03-177,33	154,75-187,31	164,49-434,07	390,82-434,07
05	05	АО «Евразруда»*	-	-	-	-	-	-
06	06	ОАО "РЖД"	-	101,55-122,80	157,10-185,28	162,50-192,07	168,34-215,85	188,40-215,85
07	07	ООО ТК «Садовая»*	-	-	-	-	-	-
09	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-	-	-	-	-	-
10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	-**	-**	-**	-**	-**	247,64-277,93
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 2017-2024 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 п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"		ГВС от Западно-Сибирской ТЭЦ																			
	<i>Зона деятельности</i>	-																				
	- тариф для прочих потребителей:																					
	<i>- изолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- неизолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	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:																					
	<i>- изолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- неизолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>реквизиты документов</i>	-	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №399 (на 2019-2023 гг.)																			
3	ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"		Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) (тариф для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО "Кузнецкая ТЭЦ")																			
	<i>Зона деятельности</i>	-																				
	- тариф для прочих потребителей:																					
	<i>- изолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- неизолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>Зона деятельности</i>	-	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:																					
	<i>- изолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- неизолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	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:																					
	<i>- изолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	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	-
	<i>- неизолированные стояки:</i>																					

№	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 п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г
	- 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 01.01.	рост к предыдущему п/г		
	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%	2 428,35	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- 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 п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	
	- <i>неизолированные стояки:</i>																						
	- 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:																						
	- <i>изолированные стояки:</i>																						
	- 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	-	
	- <i>неизолированные стояки:</i>																						
	- 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:																						
	- <i>изолированные стояки:</i>																						
	- 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	-	
	- <i>неизолированные стояки:</i>																						
	- 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 г.

№	Наименование	2024			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"				
	<i>Зона деятельности</i>	ГВС от Западно-Сибирской ТЭЦ			
	- тариф для прочих потребителей:				
	<i>- изолированные стояки:</i>				
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	63,69	0,0%	80,22	26,0%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	59,57	0,0%	74,87	25,7%
	<i>- неизолированные стояки:</i>				
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	67,31	0,0%	84,92	26,2%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	63,28	0,0%	79,68	25,9%
	- тариф для населения:				
	<i>- изолированные стояки:</i>				
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	76,43	0,0%	96,26	26,0%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	71,48	0,0%	89,84	25,7%
	<i>- неизолированные стояки:</i>				
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	80,77	0,0%	101,90	26,2%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	75,94	0,0%	95,62	25,9%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	14,02	0,0%	15,78	12,6%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	823,69	0,0%	1 068,58	29,7%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК Кузбасса от 14.12.2023 №550 (на 2024-2028 гг.)			
3	ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"				
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) (тариф для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО "Кузнецкая ТЭЦ")			
	- тариф для прочих потребителей:				
	<i>- изолированные стояки:</i>				
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	68,98	-	80,10	16,1%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	64,41	-	74,75	16,1%
	<i>- неизолированные стояки:</i>				
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	73,00	-	84,81	16,2%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	68,52	-	79,56	16,1%
	- тариф для населения				
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	13,82	-	15,56	12,6%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	914,78	-	1 070,29	17,0%
	<i>Зона деятельности</i>	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:				
	<i>- изолированные стояки:</i>				
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	116,59	-	123,24	5,7%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	108,07	-	114,31	5,8%
	<i>- неизолированные стояки:</i>				
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	124,09	-	131,10	5,6%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	115,74	-	122,35	5,7%
	- тариф для населения:				
	<i>- изолированные стояки:</i>				
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	139,91	-	147,89	5,7%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	129,68	-	137,17	5,8%
	<i>- неизолированные стояки:</i>				
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	148,91	-	157,32	5,6%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	138,89	-	146,82	5,7%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	13,82	-	15,56	12,6%

№	Наименование	2024			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	1 704,38	-	1 785,71	4,8%
	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%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	210,34	11,6%	228,00	8,4%
	- неизолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	237,79	10,2%	258,09	8,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	223,48	10,9%	242,40	8,5%
	- тариф для населения:				
	- изолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	269,93	10,8%	292,80	8,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	252,41	11,6%	273,60	8,4%
	- неизолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	285,35	10,2%	309,71	8,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	268,18	10,9%	290,88	8,5%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	48,81	81,7%	50,96	4,4%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	2 920,89	-	3 201,40	9,6%
	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:				
	- изолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	133,91	-	150,76	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	123,97	-	139,57	12,6%
	- неизолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	142,66	-	160,61	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	132,92	-	149,64	12,6%
	- тариф для населения:				
	- изолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	160,69	-	180,91	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	148,76	-	167,48	12,6%
	- неизолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	171,19	-	192,73	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	159,50	-	179,57	12,6%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	14,02	-	15,78	12,6%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	1 988,28	-	2 238,47	12,6%
	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%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	390,82	-	440,07	12,6%
	- неизолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	434,07	-	488,76	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	411,52	-	463,38	12,6%
	- тариф для населения:				
	- изолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	496,58	-	559,16	12,6%

№	Наименование	2024			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- без полотенцесушителя, руб./м3	468,98	-	528,08	12,6%
	- неизолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	520,88	-	586,51	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	493,82	-	556,06	12,6%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	136,44	-	153,63	12,6%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	4 600,09	-	5 179,70	12,6%
	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:				
	- изолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	153,46	-	172,79	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	142,45	-	160,39	12,6%
	- неизолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	163,15	-	183,69	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	152,36	-	171,55	12,6%
	- тариф для населения:				
	- изолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	184,15	-	207,35	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	170,94	-	192,47	12,6%
	- неизолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	195,78	-	220,43	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	182,83	-	205,86	12,6%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	20,70	-	23,30	12,6%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	2 201,64	-	2 479,05	12,6%
	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:				
	- изолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	263,75	-	296,98	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	247,64	-	278,84	12,6%
	- неизолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	277,93	-	312,94	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	262,14	-	295,17	12,6%
	- тариф для населения:				
	- изолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	316,50	-	356,38	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	297,17	-	334,61	12,6%
	- неизолированные стояки:				
	- с полотенцесушителями, руб./м3	333,52	-	375,53	12,6%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	314,57	-	354,20	12,6%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	69,47	-	78,22	12,6%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	3 221,88	-	3 627,84	12,6%
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №643 (на 2023-2025 гг.)			

Далее приведен анализ динамики тарифов за 2021-2024 гг.

- Тарифы на ГВС в открытой системе
 - в 2021 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы, не изменился, но для ООО "ЭнергоТранзит" тарифы дополнительно установлены по новой зоне

деятельности (Новокузнецкий ГО, от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров").

- 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.
- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
 - в 2021 г.:
 - с 1 п/г 2021 г. по большинству ТСО тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2020 г., однако по одной ТСО (ООО "СибЭнерго") тарифы на 1 п/г 2021 г. снизились на 0,7-0,8% (в т.ч. по компоненту на теплоноситель -3,9%, компонент на теплоэнергию – без изменения);
 - с 2 п/г 2021 г. тарифы по трем ТСО (ОАО "Кузнецкая ТЭЦ", ОАО «РЖД» и ООО "ЭнергоТранзит" (в зоне «от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"»)) возросли в пределах 4,7%, еще по четырем возросли значительно:
 - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" - рост тарифа на 6,6-6,8% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 11,9%);
 - ООО "СибЭнерго"- рост тарифа на 6,3% (в т.ч. компонент на теплоэнергию – рост на 6,6%);
 - ООО "КузнецкТеплоСбыт" - рост тарифа на 6,1-6,2% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 11,9%);
 - ООО "ЭнергоТранзит" в г. Новокузнецк- рост тарифа на 5,6% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 9,8%).
 - 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%).

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

Данные о структуре тарифов на тепловую энергию, установленных на 2024 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 2024 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	
	Установленная мощность:													
	- электрическая	МВт	н/д	-	-	-	108	-	-	-	-	-	-	-
	- тепловая	Гкал/ч	1 307,5	-	-	-	890	-	0,77	-	12,68	-	-	-
	Операционные (подконтрольные) расходы													
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	12 032	1%	462	3%	22 557	1%	н/д	н/д	3 615	6%	1 393	0%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	232 703	17%	0	0%	391 139	19%	н/д	н/д	7 621	12%	0	0%
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	67 280	5%	1 346	9%	239 101	12%	н/д	н/д	18 938	31%	35 738	1%
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	44 971	3%	739	5%	47 072	2%	н/д	н/д	869	1%	2 622	0%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	20 058	1%	1 816	12%	184 728	9%	н/д	н/д	619	1%	24 156	1%
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	964	0%	н/д	н/д	53	0%	191	0%
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0%	0	0%	3 590	0%	н/д	н/д	54	0%	126	0%
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	2 422	0%
	Другие расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	292	0%	н/д	н/д	1 010	2%	53	0%
1	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	377 044	28%	4 363	29%	889 443	43%	1 739	64%	32 779	53%	66 701	3%
	Неподконтрольные расходы													
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	11 911	1%	111	1%	0	0%	0	0%	660	1%	1 363 112	53%
	Арендная плата	тыс. руб.	411	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	1 917	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.	17 860	1%	75	1%	42 459	2%	1	0%	153	0%	2 667	0%
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	20 319	2%	406	3%	72 208	4%	168	6%	5 757	9%	10 793	0%
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	40 062	2%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	43 825	3%	238	2%	86 314	4%	930	34%	1 107	2%	375	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.	10 548	1%	10	0%	619	0%	0	0%	0	0%	0	0%
2	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	104 874	8%	840	6%	201 600	10%	1 099	41%	7 677	12%	1 418 926	55%
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов													
	Расходы на топливо	тыс. руб.	744 047	55%	0	0%	912 610	44%	1 242	46%	14 027	23%	0	0%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	22 728	2%	77	1%	0	0%	534	20%	3 211	5%	0	0%
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	13 439	90%	0	0%	0	0%	0	0%	1 075 934	42%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	16	0%	0	0%	127	5%	3 020	5%	0	0%
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	734	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.	766 775	57%	14 266	96%	912 610	44%	1 903	70%	20 258	33%	1 075 934	42%
4	Прибыль	тыс. руб.	42 191	3%	41	0%	2 477	0%	22	1%	700	1%	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
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	24 705	2%	264	2%	54 521	3%	175	6%	2 334	4%	4 123	0%
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	33 843	3%	5 774	39%	304 673	15%	1 295	48%	-1 743	-3%	24 580	1%
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
10	Корректировка в связи с тарифными ограничениями	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
11	Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»	тыс. руб.	0	0%	-10 632	-71%	-304 352	-15%	-3 530	-131%	0	0%	0	0%
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	1 349 432	100%	14 916	100%	2 060 972	100%	2 704	100%	62 005	100%	2 590 264	100%
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	-	1 887 497	92%	2 704	100%	11 133	18%	н/д	
12.2	Товарная выручка по нерегулируемым договорам	тыс. руб.	н/д	-	н/д	-	н/д	-	н/д	н/д	н/д	-	н/д	
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	н/д	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	3 244,238	-	-	-	2 106,079	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	2 580,425	-	-	-	1 930,043	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	663,813	-	-	-	176,036	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.0	- отпуск на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,711	-	-	-	15,006	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	5,711	-	-	-	15,006	-	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	-	-	-	2 091,073	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.2.1	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	1 604,447	-	-	-	1 915,037	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.2.2	- отпуск в паре	тыс. Гкал	93,443	-	-	-	176,036	-	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	-	1 495,452	-
16	Поступление тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	1 136,175	-	2 091,07	-	1,34	-	26,792	-	1 495,452	-
17	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	-	-	89,290	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	-	-
17.1	- потери в ГВ	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	-	-	0,00	-	0,00	-	-	-
17.2	- потери в паре	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	-	-	0,00	-	0,00	-	-	-
18	Потери на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
19	Отпуск прямым потребителям	тыс. Гкал	-	-	-	-	7,970	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	5,906	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	2,064	-	н/д	-	н/д	-	-	-
20	Отпуск на компенсацию потерь	тыс. Гкал	-	-	-	-	298,317	-	н/д	-	н/д	-	259,833	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	292,954	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	5,363	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
21	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс. Гкал	-	-	1 046,885	-	1 784,79	-	1,342	-	26,792	-	1 235,619	-

№	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	абсолютное значение	удельный вес	
21.1	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	1 616,18	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
21.2	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	168,61	-	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	-	1,077	-	5,171	-	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	841,06	-	-	-	985,62	-	2 510,21	-	-	-	-	-
	Тариф 1 н/г	руб./Гкал	737,41	-	-	-	914,78	-	2 395,53	-	-	-	-	-
	Тариф 2 н/г	руб./Гкал	974,02	-	-	-	1 070,29	-	2 625,51	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Расходы на оплату услуг по передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	-	-	-	-	36 026	-	-	-	-	-	-	-
25	Услуги по сбыту со сглаживанием	тыс.руб.	-	-	-	-	185 690	-	-	-	-	-	-	-
	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.	-	-	14 916	-	1 221 903	-	-	-	-	-	-	-
25	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал												
26.1	- формула		-	-	п.26/п.21.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.2	- значение	руб./Гкал	-	-	89,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	930,96		-	-	1 741,16	-	н/д	-	2 152,97	-	2 096,33	-
	Тариф 1 н/г	руб./Гкал	823,69		-	-	1 704,38	-	3 256,48	-	2 059,94	-	1 988,28	-
	Тариф 2 н/г	руб./Гкал	1 068,58		-	-	1 785,71	-	3 568,89	-	2 258,02	-	2 238,47	-

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	
	Установленная мощность:															
	- электрическая	МВт	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тепловая	Гкал/ч	83,69	-	-	-	821,4	-	-	-	-	356,8	-	-	-	20,81
	Операционные (подконтрольные) расходы															
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	10 239	3%	13 449	3%	39 641	2%	0	0%	22 532	2%	30 216	2%	1 537	2%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	24 235	6%	36 213	9%	117 003	7%	0	0%	60 050	6%	118 482	9%	5 855	6%
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	120 945	30%	134 475	33%	852	0%	0	0%	172 530	18%	209 652	16%	11 920	13%
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	23 809	6%	42 992	11%	220 829	13%	0	0%	110 695	12%	157 442	12%	2 581	3%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	24 747	6%	25 591	6%	71 029	4%	61 302	3%	91 077	10%	91 178	7%	757	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.	460	0%	460	0%	0	0%	0	0%	246	0%	354	0%	42	0%
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	62	0%	3 407	1%	0	0%	0	0%	937	0%	2 214	0%	423	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.	204 497	51%	256 587	63%	449 354	26%	61 302	3%	458 067	48%	609 538	47%	23 116	24%
	Неподконтрольные расходы															
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	15 257	4%	0	0%	701 271	30%	3 158	0%	3 158	0%	61	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	4 684	1%	9 620	2%	12 479	1%	0	0%	11 467	1%	13 782	1%	12	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.	1 637	0%	1 854	0%	3 133	0%	0	0%	1 770	0%	2 322	0%	1 970	2%
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	36 525	9%	40 611	10%	257	0%	0	0%	52 104	5%	63 315	5%	3 576	4%
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	5 592	1%	5 592	1%	0	0%	22 442	1%	10 096	1%	10 096	1%	0	0%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	2 172	1%	2 198	1%	6 519	0%	0	0%	10 384	1%	13 746	1%	8 804	9%
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	5 612	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.	69	0%	86	0%	15 794	1%	0	0%	0	0%	34 661	3%	0	0%
2	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	50 679	13%	75 218	19%	43 794	3%	723 713	31%	88 979	9%	141 080	11%	14 423	15%
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов															
	Расходы на топливо	тыс. руб.	52 578	13%	52 578	13%	1 095 131	64%	0	0%	274 553	29%	274 553	21%	50 652	54%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	41 725	10%	41 725	10%	19 164	1%	0	0%	153 283	16%	153 306	12%	5 084	5%
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	1 513 513	65%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	7 288	2%	7 288	2%	38 333	2%	0	0%	7 508	1%	7 508	1%	13	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%

№	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	
3	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	101 591	26%	101 591	25%	1 152 628	67%	1 513 513	65%	435 344	46%	435 367	34%	55 749	59%
4	Прибыль	тыс. руб.	277	0%	345	0%	63 174	4%	0	0%	0	0%	138 643	11%	0	0%
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	13 124	3%	16 474	4%	26 462	2%	0	0%	33 064	3%	42 146	3%	0	0%
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	121 048	13%	140 754	11%	0	0%
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	55 513	14%	63 522	16%	-12 596	-1%	53 785	2%	0	0%	0	0%	1 229	1%
11	Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»	тыс. руб.	-28 026	-7%	-107 981	-27%	0	0%	-21 168	-1%	-184 438	-19%	-218 973	-17%	0	0%
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	397 655	100%	405 756	100%	1 722 816	100%	2 331 145	100%	952 064	100%	1 288 555	100%	94 517	100%
12.0	Сглаживание	тыс. руб.	0		0		0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
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	н/д	н/д
12.2	Товарная выручка по нерегулируемым договорам	тыс. руб.	н/д		н/д		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	103,61	-	103,61	-	-	-	-	-	444,131	-	444,131	-	57,564	-
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	100,49	-	100,49	-	1 192,497	-	-	-	436,003	-	436,003	-	56,913	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	1 139,484	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	53,013	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.2	Отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	-	-	-	-	1 177,590	-	-	-	436,003	-	436,003	-	56,913	-
14.2.1	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	1 139,365	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
14.2.2	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	38,225	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
15	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Поступление тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	1 107,698	-	-	436,003	-	436,003	-	56,913	-
17	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	-	-	17,341	-	-	106,753	-	-	58,035	-	58,035	-	0,000	-
17.1	- потери в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	106,753	-	-	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	-	-	83,152	-	-	1 000,945	-	-	377,968	-	377,968	-	56,913	-
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	3 957,04	-	-	-	1 512,08	-	-	-	2 183,62	-	-	-	-	-
	Тариф 1 н/г	руб./Гкал	3 730,30	-	-	-	1 506,82	-	-	-	2 063,66	-	-	-	-	-
	Тариф 2 н/г	руб./Гкал	4 200,32	-	-	-	1 518,29	-	-	-	2 323,68	-	-	-	-	-
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			4 879,69	-	-	2 328,94	-	-	-	-	3 409,16	-	1 660,72	-
	Тариф 1 н/г	руб./Гкал			4 600,09	-	-	2 201,64	-	-	-	-	3 221,88	-	1 608,10	-
	Тариф 2 н/г	руб./Гкал			5 179,70	-	-	2 479,05	-	-	-	-	3 627,84	-	1 724,93	-

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 актуализации Схемы (2023 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 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023
01-02	-	-	-	-	-	-	-
03	ООО «ЭнергоТранзит»	-	-	-	-	7 334 688	11 071 332
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 2024 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 2024 г.

Наименование ТСО	Ед. изм.	7	ТСО Кемеровской области	ТСО Кемеровской области - Кузбасса
		МП "Сибирская сбытовая компания" (с 2015 г.)		
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)	
<i>реквизиты документов</i>	-	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 - 2024 г. (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
<i>Надземная (наземная) прокладка</i>	-		-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Подземная, канальная прокладка, 50 - 250 мм</i>	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
<i>реквизиты документов</i>	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. С 2021 г. плата утверждается только для АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК").

Таблица 11.27 – Плата за подключение, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2024 г. (без НДС)

Наименование/номер ТСО	13	29	4	29				
	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	АО "Кузбассэнерго"	АО "МТСК"	АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК")	АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК")			
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
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)		55,44		43,45	27,58	119,61	49,64	222,31
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
<i>Надземная (наземная) прокладка</i>		-		-	-	-	-	-
<i>Подземная бесканальная прокладка, 50 - 250 мм</i>		-		-	-	-	7 413,99	8 473,92
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
<i>реквизиты документов</i>	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

Плата за подключение, установленная в индивидуальном порядке

За рассматриваемый период 2017-2024 гг. плата за подключение к системам теплоснабжения в индивидуальном порядке регулирующим органом устанавливалась в 2017 г. и 2020-2023 гг.

Данные о плате за период 2017-2024 г. приведены в следующей таблице:

Таблица 11.28 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке в г. Новокузнецке за 2017 –2024 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
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 актуализации Схемы (2023 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 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	-	160 646*	172 404*	225 202	234 395	251 344
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»). На 2020 г. плата для АО «Кузнецкая ТЭЦ» установлена с ростом на 7,3%, на 2021 г. – с ростом 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%.

Таблица 11.30 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке на 2017-2024 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.
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
<i>реквизиты документов</i>	-	-	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

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 сетями¹. 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 (PCO) 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(PCO) 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 качества⁴:

- 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 энергии⁵.

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 РСО⁶, 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 договором⁷.

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 к 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 доме⁸.

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 $\pm 3\%$;
- по давлению теплоносителя не более $\pm 5\%$;
- среднесуточная температура теплоносителя из обратной тепломагистрали может превышать заданную, не более чем на 3% ;
- по давлению в обратном трубопроводе не более $\pm 0,2$ кгс/см².

При повышении температуры сетевой воды в обратном трубопроводе теплоисточника до $70\text{ }^{\circ}\text{C}$ 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.

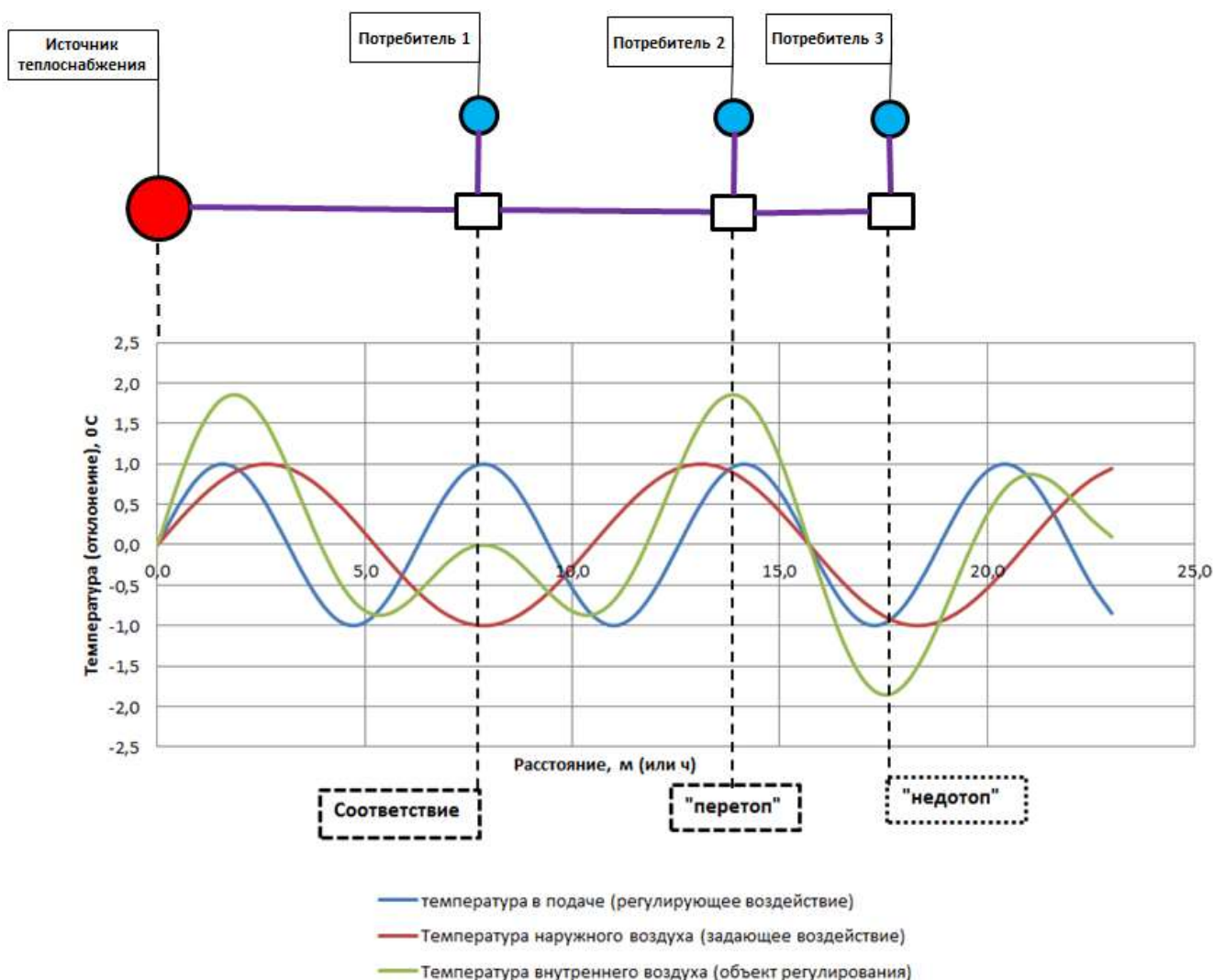


Рисунок 12.1 – Цикличность изменения температуры

Скорость изменения температуры наружного воздуха в отопительный период не превышает $4,0\text{ }^{\circ}\text{C}/\text{ч}$, а в среднем находится на уровне $1,0 - 0,5\text{ }^{\circ}\text{C}/\text{ч}$. Источник тепловой энергии может осуществлять регулирование температуры сетевой воды в подающем трубопроводе до $30\text{ }^{\circ}\text{C}/\text{ч}$. Таким образом, быстроедействие 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 $2,0\text{ м}/\text{с}$, а обычно находится в диапазоне $1,0 - 1,5\text{ м}/\text{с}$. 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 внутрименовых 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).

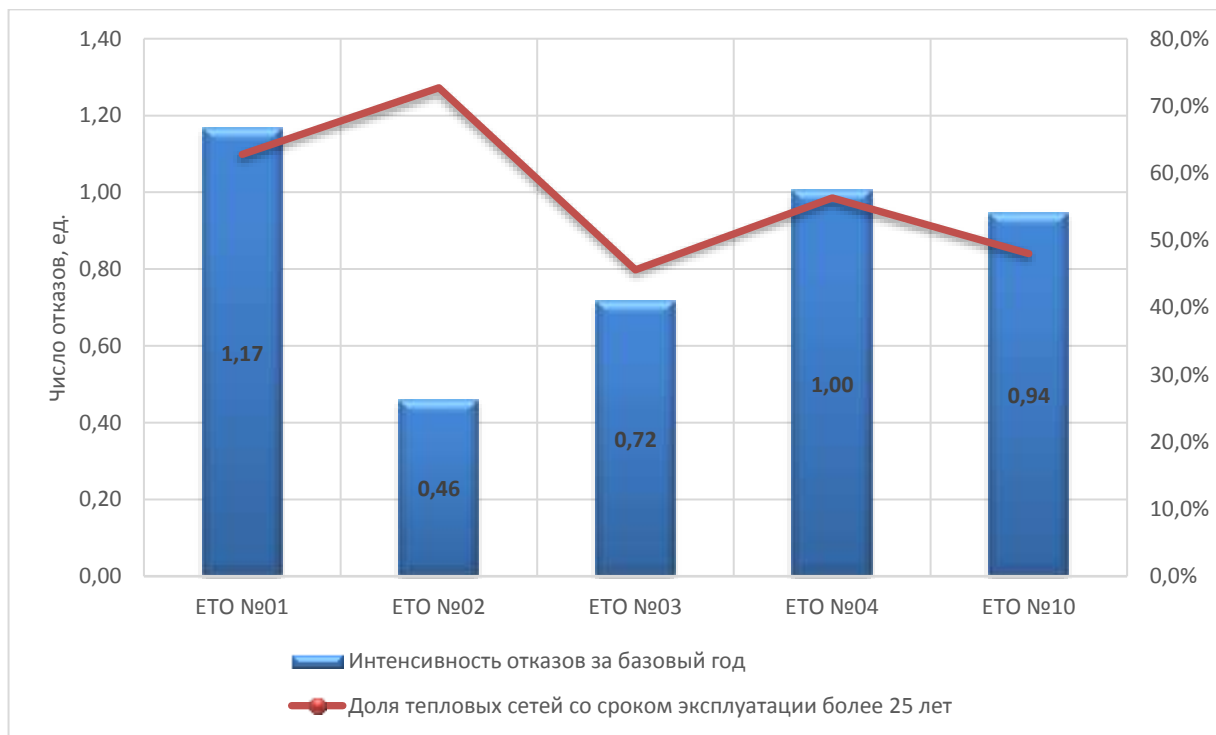


Рисунок 12.2 – Интенсивность отказов и доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет за базовый период

3. Несоответствие схем теплоснабжающих 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 теплоснабжения 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 дорогого 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).

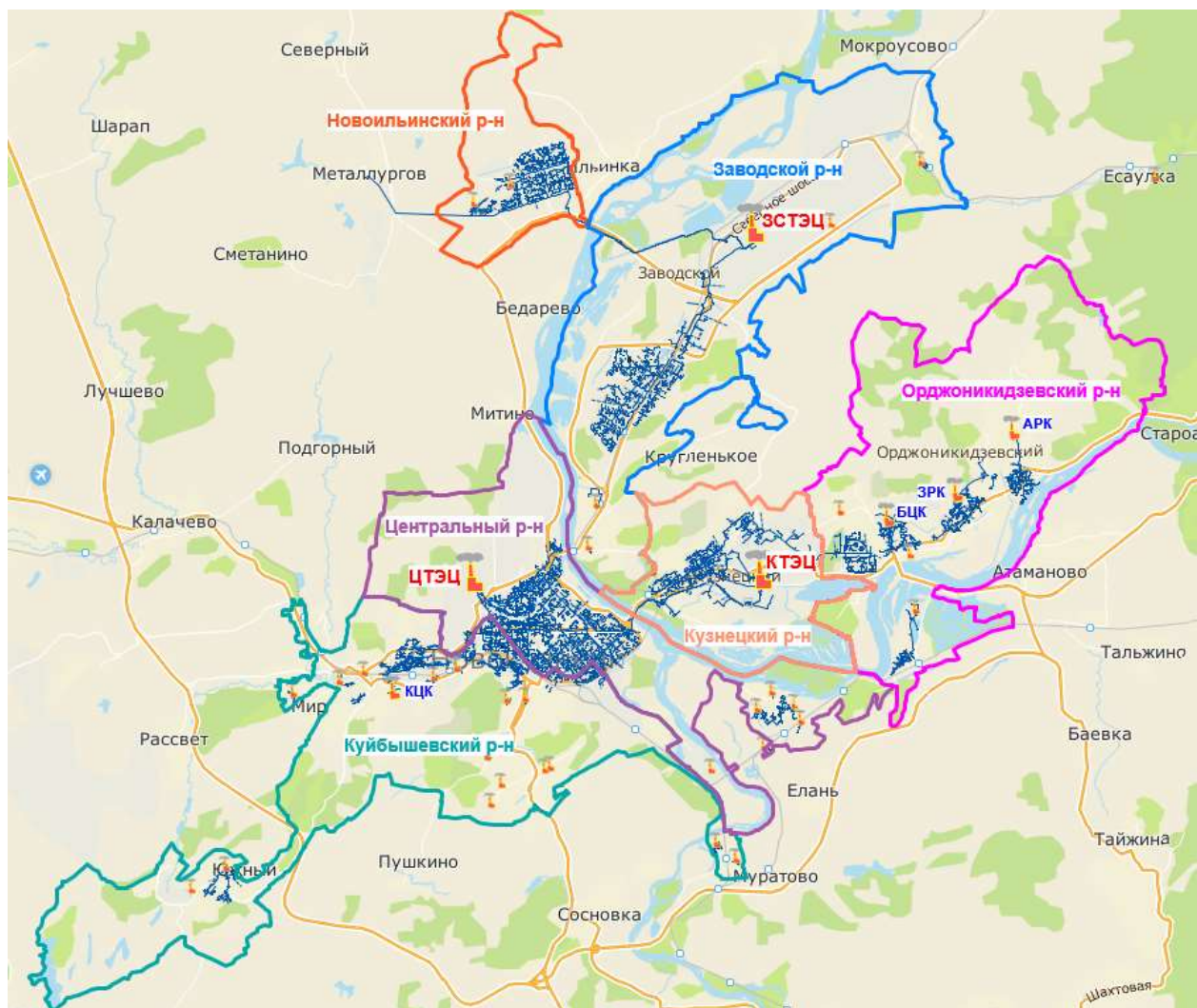


Рисунок 13.1 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух г. Новокузнецк

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 гидрометеорологической 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 теплоснабжения 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 электрочотлы.

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/м 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	
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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование источника	Топливо		Израсходовано топлива за год, тыс. м ³		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)	
		основное	резервное/ аварийное	основное	резервное	основное	резервное
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 «РГРС»	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. Полосухино	уголь	нет	513,00		4967	
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	электроэнергия	нет	368,66		860	
35	Котельная АО «Евразруда»	уголь	нет	40191,25		4998	
36	Котельная ст.	уголь	нет	300,30		5874	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование источника	Топливо		Израсходовано топлива за год, тыс. м ³		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)	
		основное	резервное/аварийное	основное	резервное	основное	резервное
	Новокузнецк-Восточный						
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 / -				
Лопульки	68 т/ч	уголь, мазут	ДТ1	37	1,85
Лопульки	68 т/ч		ДТ2	37	1,85
Лопульки	68 т/ч		ДТ3	37	1,85
Лопульки	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				
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 УТ-М 24 (UNIMAT)	2,622	7,396	газ	ДТ1	24,82	0,55
		Жаротрубный водогрейный котел УТ-М 18*6 (UNIMAT)	2,152			ДТ2	24,82	0,55
		Жаротрубный водогрейный котел УТ-М 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		уголь	ДТ2	38	1
		КВр-11,63-150	10					
		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					
		КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20					
9	Куйбышевская центральная котельная	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					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ 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 «Евразруда»	н.д.	46	46	уголь	ДТ1	100	6
		н.д.				ДТ2	250	8
		н.д.						
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 диоксид 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	Наименование 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 пересчете на 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
				3714	Зола твердого	9,112	121,560696

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
					топлива		
		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
				0328	Углерод (Сажа)	2,79114	23,956622

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
2	ЗСТЭЦ	0008	ДТ1	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
				0301	Азота диоксид	55,998	1331,308
				0304	Азота оксид	8,484	184,729
		0009	ДТ2	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
				0301	Азота диоксид	424,7895	2288,9926
				0304	Азота оксид	71,1556	404,567
		3	Новоильинская газовая котельная	0010	ДТ1	0328	Углерод (Сажа)
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
0011	ДТ2			3714	Зола твердого топлива	354,758	6943,334
				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
				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				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
		0012	ДТЗ	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	ДТЗ	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
				304	Азота оксид	1,2587	34,13014056
				328	Углерод	4,6573	15,121008

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				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
				330	Сера диоксид	0,50413	4,65235776
				337	Углерод оксид	2,04833	18,89658

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
6	Абашевская районная котельная	0025	ДТ	703	Бенз/а/пирен	0,000006	0,000058
				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
7	Байдаевская центральная котельная №2	0026	ДТ1	3714	Зола твердого топлива	9,6796612	305,437064
				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
		0027	ДТ2	3714	Зола твердого топлива	7,6977783	136,001148
				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
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
				3714	Зола твердого топлива	5,5443249	77,914766
	0029	ДТ2	0301	Азота диоксид	6,8959347	106,685631	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				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	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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				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
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
15	Котельная №1 п, Абагур-Лесной	0035	ДТ	301	Азота диоксид	1,2129016	25,547152
				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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				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
				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	0,6694342	14,641236

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
20	Котельная №32 (БПОУ)	0042	ДТ		топлива		
				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
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
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
				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
24	Котельная	0046	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1248156	2,595298

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности) «РТРС»	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				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
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
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
				0337	Углерода оксид	3,2058946	30,699858
				0703	Бензапирен	0,0000064	0,000061
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				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
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
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
				0703	Бензапирен	0,0000038	0,000053
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				0703	Бензапирен	0,000009	0,000251
				3714	Зола твердого топлива	4,3806	122,95815
35	Котельная АО «Евразруда»	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
				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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				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
				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

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
		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 фоновое загрязнение.

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	См/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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	См/ПДК, доли ПДК
код	наименование		
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	ПДК с/с	0,07
2908	Угольная зола (20 <SiO ₂ <70)	ОБУВ	1,64

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

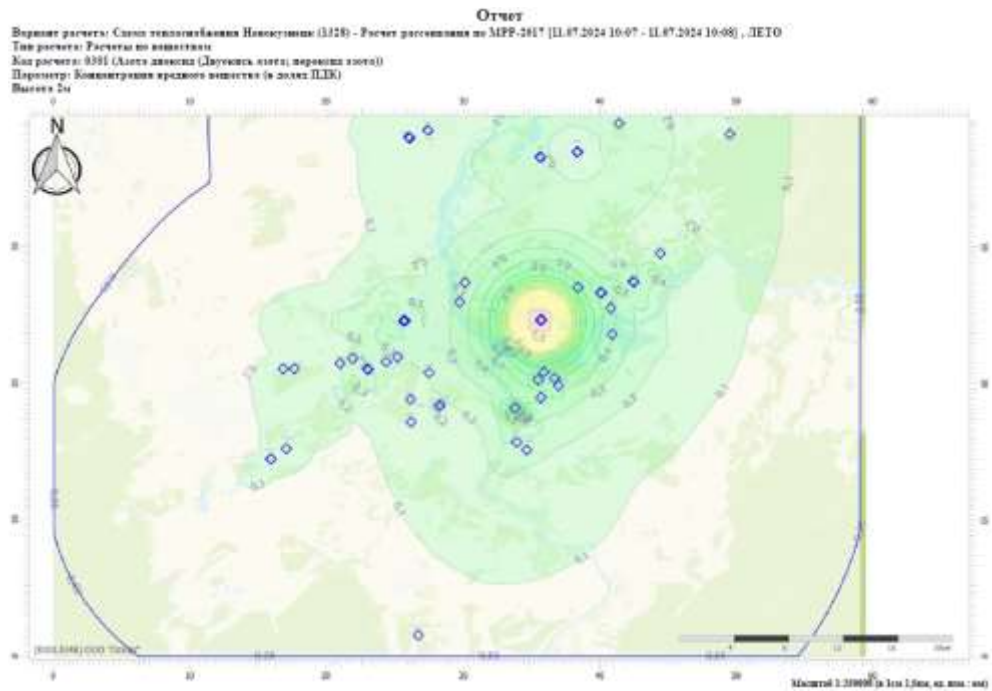


Рисунок 13.2 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота

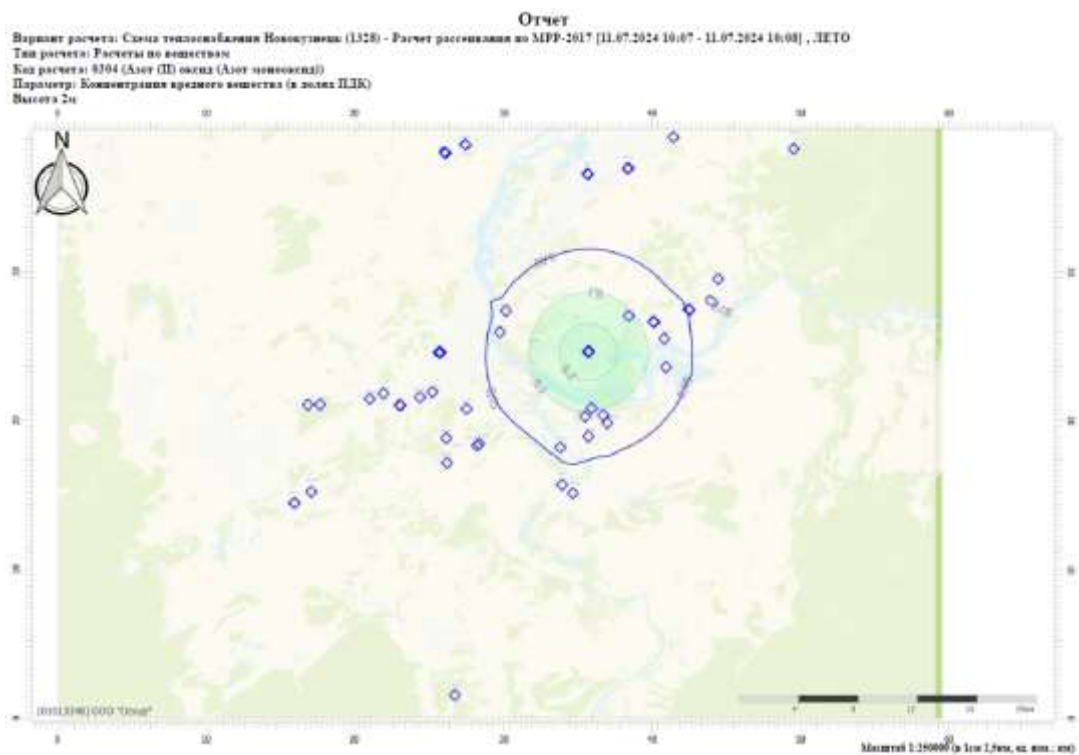


Рисунок 13.3 – Поля максимальных приземных концентраций оксида азота

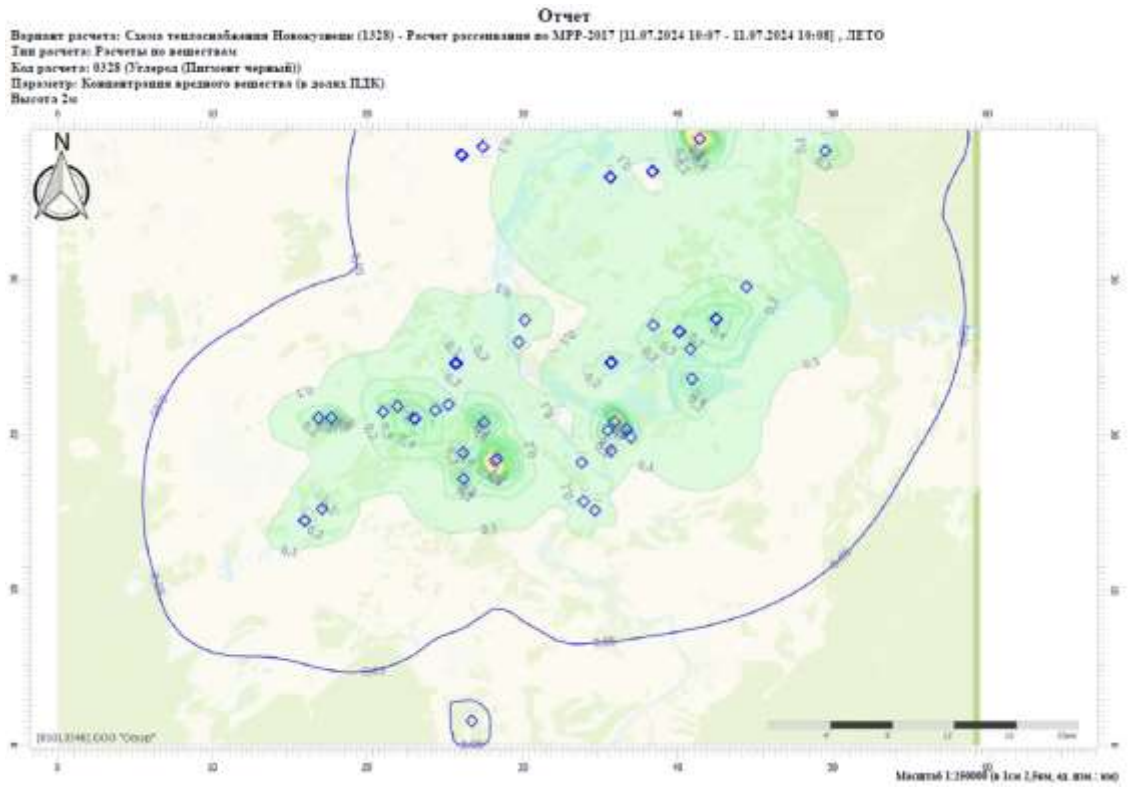


Рисунок 13.4 – Поля максимальных приземных концентраций углерода

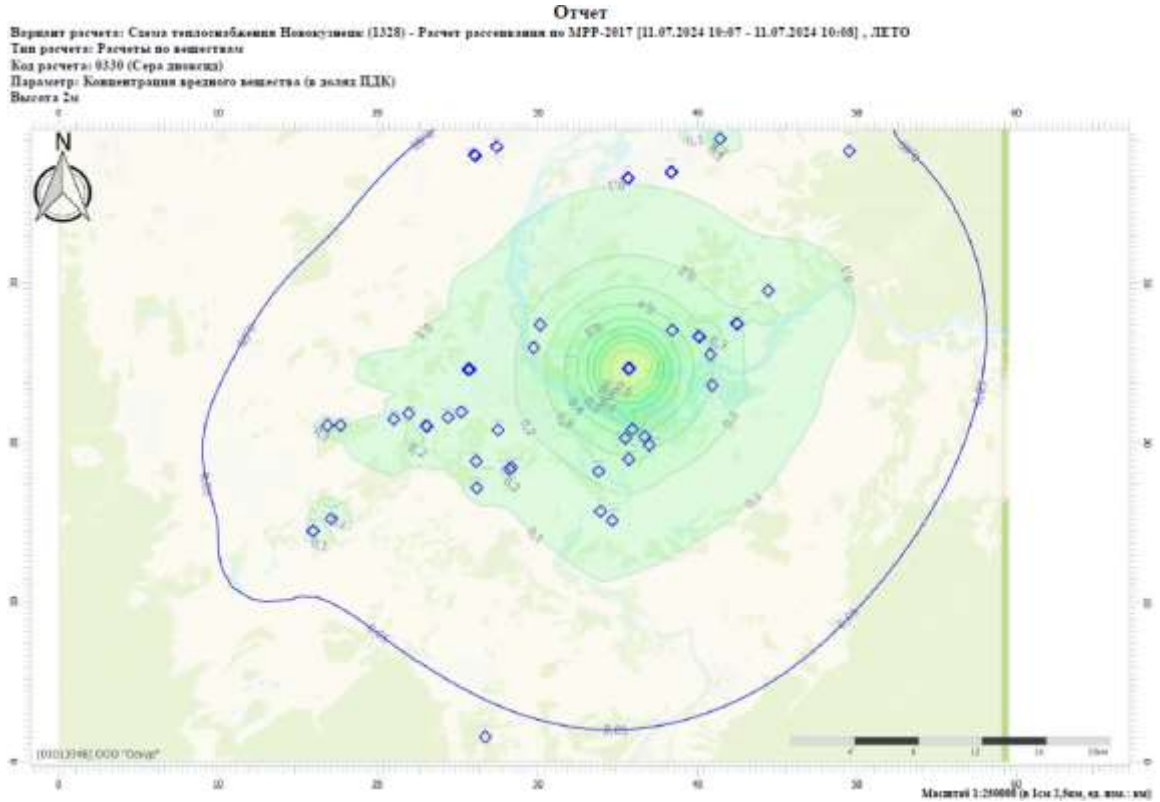


Рисунок 13.5 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы

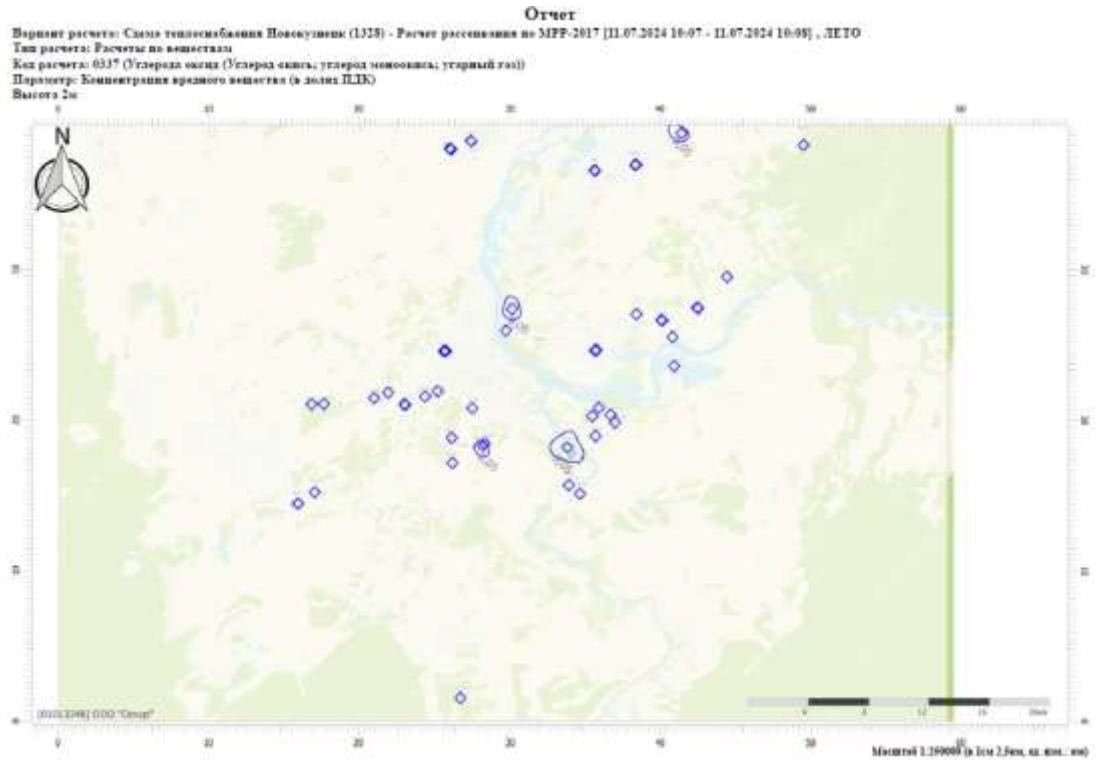


Рисунок 13.6 – Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода

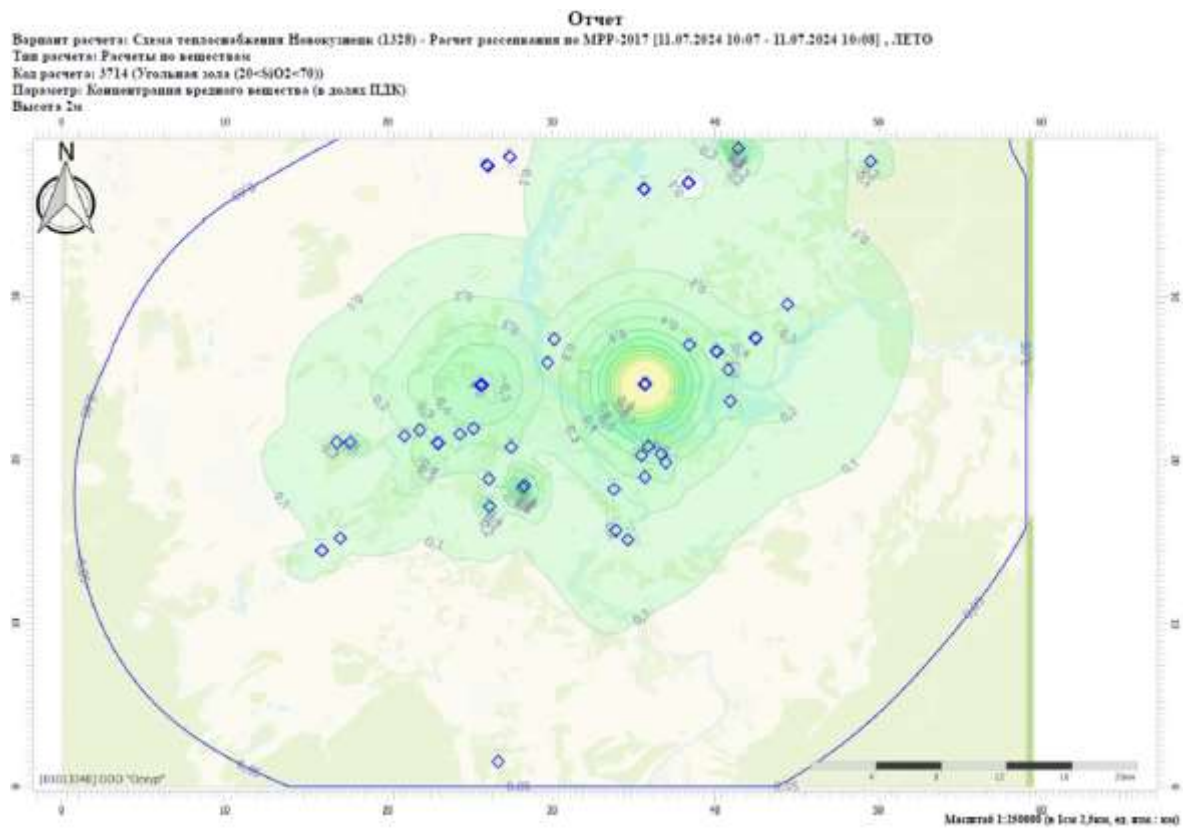


Рисунок 13.7 – Поля максимальных приземных концентраций угольной золы

Отчет

Вариант расчета: Схема теплоснабжения Новокузнецк (1328) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.07.2024 10:07 - 11.07.2024 10:08], ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

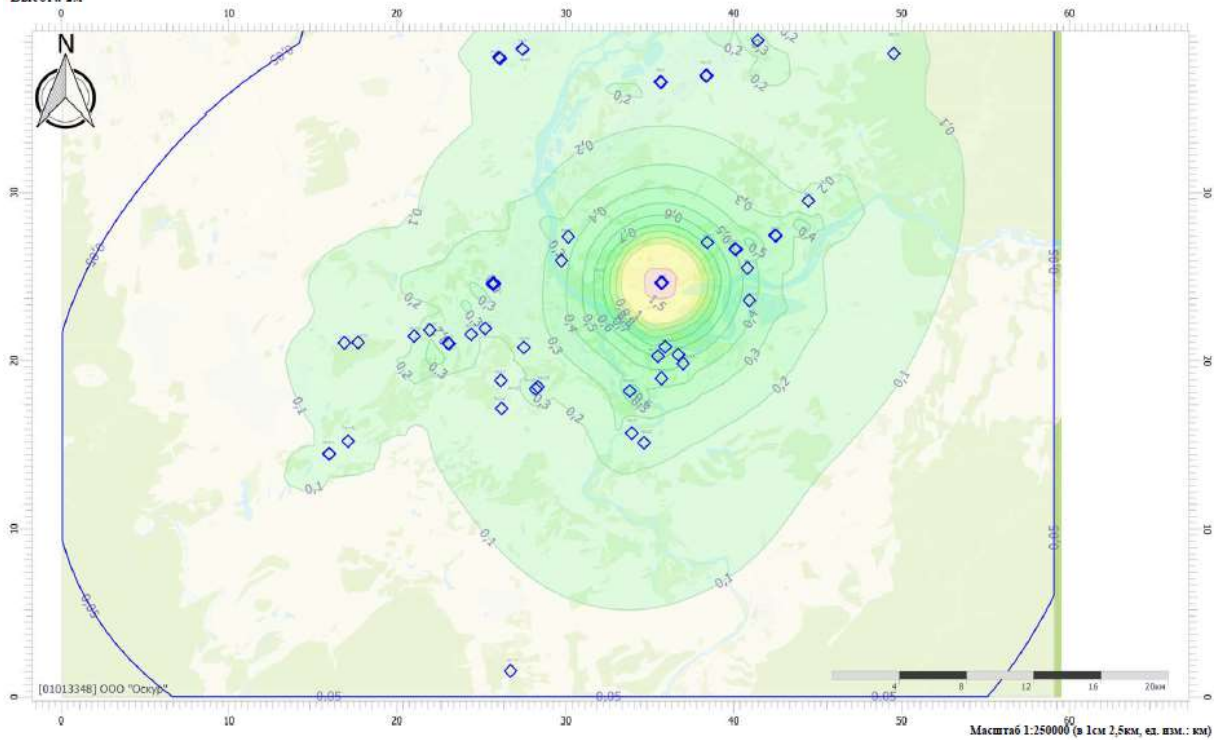


Рисунок 13.8 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы

Отчет

Вариант расчета: Схема теплоснабжения Новокузнецк (1328) - Упрощенный расчет среднесуточных концентраций по МРР-2017 [11.07.2024 10:16 - 11.07.2024 10:16]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2904 (Мазутная зола теплоэлектростанций (в расчете на авиалай))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

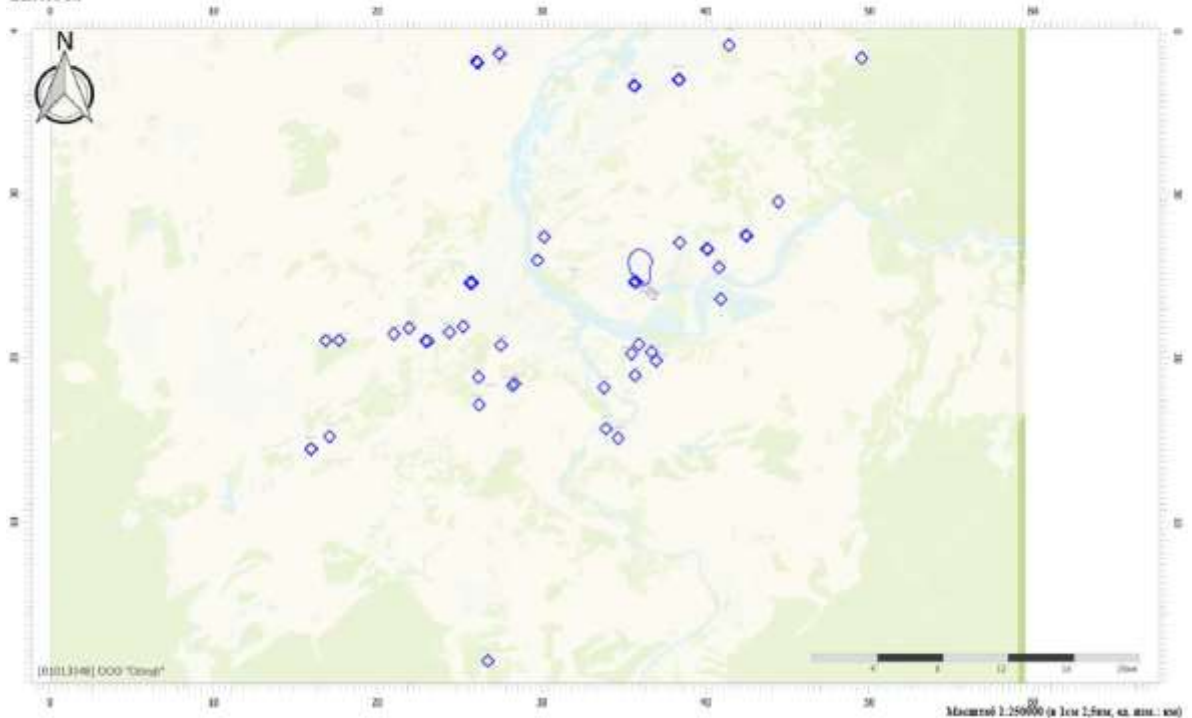


Рисунок 13.9 – Поля среднесуточных приземных концентраций мазутной золы

Отчет

Вариант расчета: Схема теплоснабжения Новокузнецк (1328) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [11.07.2024 10:16 - 11.07.2024 10:16]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз(а)пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

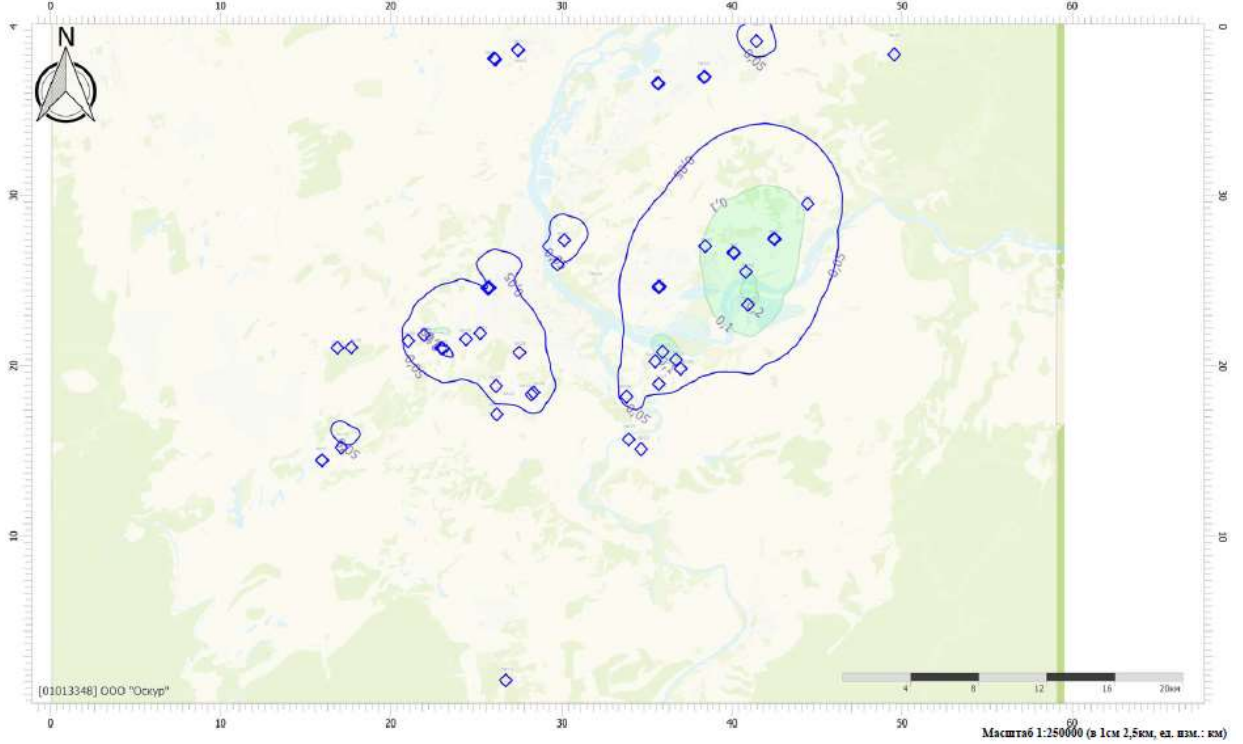


Рисунок 13.10 – Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена