



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ
ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 1

**СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА,
ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ТОМ 2 (ЧАСТИ 7-12)**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2021 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2021 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-15)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-6)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 7-12)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Руководство пользователя Zulu Thermo
Глава 3. Приложение 2. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 8. Приложение 1. Тепловые сети с истекшим сроком эксплуатации
Глава 8. Приложение 2. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
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

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	5
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	5
7. Балансы теплоносителя	356
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	356
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	356
7.3. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	371
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	393
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.....	393
8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.....	393
8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	459
8.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	461
8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	463
8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса г. Новокузнецка	463
9. Надежность теплоснабжения.....	464
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 схемы теплоснабжения	464
9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	464
9.3. Частота отключений потребителей	533
9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	535
9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	537
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 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».....	543

9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6	543
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	544
10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций	544
10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций	548
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	571
11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)	571
11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)	573
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию	575
11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии	595
11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель	605
11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах	616
11.3. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	625
11.4. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения	640
11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	643
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	645
12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	645
12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	645
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)	649
12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	651
12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	656
12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	656

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 53 – Технологическая схема ХВО ЗС ТЭЦ.....	360
Рисунок 54 – Структура топливного баланса г. Новокузнецк.....	463
Рисунок 55 – Соотношение числа отказов по городу (за вычетом отказов по системе от КТЭЦ).....	465
Рисунок 56 – Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения.....	542
Рисунок 57 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Новокузнецк.....	577
Рисунок 58 – Цикличность изменения температуры.....	648
Рисунок 59 – Интенсивность отказов и доля ветхих сетей по системам теплоснабжения города за базовый период.....	650
Рисунок 60 – Структура тарифа на тепловую энергию с коллекторов источников на 2019 г.	655

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 201 – Характеристики водоподготовительных установок для подготовки химочищенной воды для подпитки теплосети по наиболее крупным муниципальным котельным.....	362
Таблица 202 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	364
Таблица 203 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	372
Таблица 204 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецка .	393
Таблица 205 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	395
Таблица 206 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	397
Таблица 207 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	400
Таблица 208 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Новоильинской газовой котельной в зоне деятельности ЕТО 02 – ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	402
Таблица 209 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Абашевской районной котельной ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	402
Таблица 210 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Бадаевской центральной котельной №2 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	403
Таблица 211 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Зырянской районной котельной ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	404

Таблица 212 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной пос. Притомский ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	405
Таблица 213 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №19 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	406
Таблица 214 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №72 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	407
Таблица 215 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной УПК ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	407
Таблица 216 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ОРК «Таргай» ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	408
Таблица 217 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №1 п. Абагур-Лесной ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	409
Таблица 218 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №2 п. Абагур-Лесной ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	410
Таблица 219 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №3 п. Абагур-Лесной ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	410
Таблица 220 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Куйбышевской центральной котельной ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	411
Таблица 221 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной пос. Листвяги ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	412
Таблица 222 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №6 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	413
Таблица 223 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной Садопарковая ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	413
Таблица 224 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №32 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	414
Таблица 225 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №1 п. Разъезд - Абагуровский ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	415

Таблица 226 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №2 п. Разъезд - Абагуровский ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	416
Таблица 227 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной проф. «Бунгурский» ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	417
Таблица 228 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной «РTPC» ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	417
Таблица 229 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной оздоровительного лагеря «Голубь» ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	418
Таблица 230 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной школы №1 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	419
Таблица 231 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной школы №23 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	420
Таблица 232 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной школы №37 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	420
Таблица 233 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной школы №43 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	421
Таблица 234 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной интернат №66 (Монтажник) ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	422
Таблица 235 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной школы №16 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	423
Таблица 236 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной детского сада №123 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	423
Таблица 237 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной Полосухинская ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	424
Таблица 238 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	425
Таблица 239 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной АО «Евразруда» в зоне деятельности ЕТО 05 – АО «Евразруда» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	426

Таблица 240 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ст. Новокузнецк - Восточный в зоне деятельности ЕТО 06 – ОАО «РЖД» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	427
Таблица 241 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной Локомотивное депо ст. Новокузнецк - Сортировочный в зоне деятельности ЕТО 06 – ОАО «РЖД» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	427
Таблица 242 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ст. Абагур - Лесной в зоне деятельности ЕТО 06 – ОАО «РЖД» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	429
Таблица 243 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино в зоне деятельности ЕТО 06 – ОАО «РЖД» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	430
Таблица 244 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ООО «ТК Садовая» в зоне деятельности ЕТО 07 – ООО «ТК Садовая» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	431
Таблица 245 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» в зоне деятельности ЕТО 08 – ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	432
Таблица 246 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	433
Таблица 247 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «Кузнецктеплосбыт» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	439
Таблица 248 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	446
Таблица 249 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Новокузнецк за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	452
Таблица 250 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по Кузнецкой ТЭЦ.....	459
Таблица 251 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ Западно-Сибирской ТЭЦ.....	459
Таблица 252 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ Центральной ТЭЦ.....	460
Таблица 253 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «Сибэнерго»	461
Таблица 254 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ Новоильинской газовой котельной	461
Таблица 255 – Качественные показатели применяемой смеси углей	462
Таблица 256 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии	466
Таблица 257 – Динамика теплоснабжения котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям), за последние 5 лет (таблица П10.6 МУ)	469
Таблица 258 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.6 МУ)	470
Таблица 259 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.7 МУ).....	481

Таблица 260 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.8 МУ)	484
Таблица 261 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.9 МУ).....	496
Таблица 262 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ).....	499
Таблица 263 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ).....	510
Таблица 264 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ)	513
Таблица 265 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ)	517
Таблица 266 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ).....	517
Таблица 267 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)	529
Таблица 268 – Характеристики установленных на котельных резервных источников энергоснабжения	533
Таблица 269 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.....	535
Таблица 270 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ).....	536
Таблица 271 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ).....	536
Таблица 272 - Показатели надежности и готовности энергосистем г. Новокузнецка к безаварийному теплоснабжению	539
Таблица 273 – Данные ТСО о результатах реализации утвержденных инвестиционных программ, отраженные в стандартах раскрытия информации, в 2016-2019 гг.	546
Таблица 274 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии в системе теплоснабжение Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №02 (ООО «Кузнецктеплогбыт») за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)	548
Таблица 275 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций, в г. Новокузнецке в 2018-2019 гг.....	550
Таблица 276 – Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2015-2020 гг.	574
Таблица 277 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал.....	575
Таблица 278 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	575

Таблица 279 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал.....	578
Таблица 280 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2015-2020 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию.....	578
Таблица 281 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2015-2017 гг.	580
Таблица 6 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2018-2020 гг.	586
Таблица 127 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал.....	595
Таблица 284 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2015-2020 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии.....	595
Таблица 285 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2015-2017 гг.	597
Таблица 286 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2018-2020 гг.	600
Таблица 287 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м ³	606
Таблица 288 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2015-2020 гг. были установлены тарифы на теплоноситель.....	606
Таблица 289 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2015-2017 гг.	608
Таблица 290 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2018-2020 гг.	611
Таблица 291 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2015-2020 гг. были установлены тарифы на ГВС в открытых системах.....	616
Таблица 292 – Таблица П20.6. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./м ³	616
Таблица 293 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2015-2020 гг.	618
Таблица 294 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Новокузнецке, установленных на 2020 г.....	626
Таблица 295 – Структура тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в г. Новокузнецке, установленных на 2020 г.	634
Таблица 296 – Структура тарифов на теплоноситель в г. Новокузнецке, установленных на 2020 г.....	638
Таблица 297 – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч.....	640
Таблица 298 – Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч в г. Новокузнецке до 2020 г.	641
Таблица 299 – Плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч, установленная в г. Новокузнецке за период 2016 - 2020 г. (без НДС).....	641
Таблица 300 – Плата за подключение, установленная в г. Новокузнецке за период 2016 - 2020 г. (без НДС).....	642
Таблица 301 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке в г. Новокузнецке за 2014 –2020 г.....	643

<i>Таблица 302 – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч.....</i>	<i>643</i>
<i>Таблица 303 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке на 2015-2020 г.</i>	<i>644</i>

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 период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, 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 источников тепловой энергии, расположенных в административных границах Новокузнецкого городского округа, является городской водопровод (для КТЭЦ – собственный водозабор из р. Томь).

Кузнецкая ТЭЦ

Химический цех Кузнецкой ТЭЦ состоит из 2-х отдельно стоящих самостоятельных зданий.

В одном здании (ХВО) находятся две схемы обработки воды:

1. Схема обработки воды для подпитки теплосети с предварительной коагуляцией и доочисткой механическими фильтрами, далее – одноступенчатое Na-катионирование, подкисление серной кислотой, декарбонизация и корректирующее подщелачивание.

2. Схема подготовки воды для подпитки котлов – 2-хступенчатое обессоливание с предварительной коагуляцией и доочисткой в механических фильтрах.

Схема 2-хступенчатого обессоливания состоит из Н и ОН фильтров первой и второй ступеней с промежуточной декарбонизацией перед ОН-фильтрами II ступени и далее амминирование.

Во втором здании (ОВК-1) находится две схемы обработки воды:

1. Схема обработки воды для подпитки теплосети аналогична уже существующей с предварительной коагуляцией и доочисткой в механических фильтрах, далее подкисление серной кислотой с одноступенчатым Na-катионированием и декарбонизацией.

Вторая схема для подпитки котлов состоит из двухступенчатого умягчения в Натрионитовых фильтрах.

Сырая вода для химцеха (ХВО) подается из турбинного цеха со сбросного водовода насосами сырой воды Т-25-30°С по двум трубопроводам и далее обрабатывается по вышеописанным схемам.

Сырая вода для химцеха (ОВК-1) подается от напорных трубопроводов насосной 2-го подъема по двум трубопроводам с температурой наружного воздуха на три подогревателя сырой воды, где она нагревается до температуры 30-35°С и далее обрабатывается описанным выше.

Производительность химводоочистки в здании ХВО (главный корпус) и ОВК-1 (объединенный вспомогательный корпус рядом с водогрейной котельной) в отопительный период – 2500 т/ч, в паводок, в летний период – 1720 т/ч.

Оборудование водоподготовительной установки – фильтры механические и Натрионитовые.

На станции установлено 3 бака-аккумулятора: два №1 и №2 емкостью по 10000 м³ в районе котельной и один емкостью 2000 м³ в районе главного корпуса.

На тепловых сетях установлено 2 бака-аккумулятора на ПНС-12 емкостью по 3000 м³.

Фактическая подпитка тепловых сетей в 2015 году составила 7372877 т/год (842 т/ч).

ЗС ТЭЦ

На ЗС ТЭЦ имеется две очереди химводоочистки (ХВО):

Схема обессоливания

ВПУ для подпитки котлов высокого давления работает по схеме параллельного двухступенчатого обессоливания:

ХВО №1 (ввод в эксплуатацию – 1963 год):

Коагуляция сернокислым алюминием при окисляемости исходной воды больше 2,0 мг/дм³, осветлители (3 шт.) – баки осветленной воды (2 шт.) – насосы перекачки из промбака (2 шт.) – механические фильтры (4 шт.) – водород-катионитовые фильтры 1 ступени (4 шт.) – анионитовые фильтры 1 ступени (4 шт.) – декарбонизатор (2 шт.) – баки частично-обессоленной воды (2 шт.) – насосы частично-обессоленной воды (3 шт.) – водород-катионитовые фильтры 2 ступени (3 шт.) – анионитовые фильтры 2 ступени (4 шт.).

Производительность установки Q = 200 м³/ч. ХВО №2 (ввод в эксплуатацию – 1975 год):

Коагуляция сернокислым алюминием в паводок, осветлители (6 шт.) – баки осветленной воды (2 шт.) – насосы осветленной воды (3 шт.) – механические фильтры (10 шт.) – водород-катионитовые фильтры 1 ступени (3 шт.) – анионитовые фильтры 1 ступени (3 шт.) – декарбонизатор (1 шт.) – баки частично-обессоленной воды (2 шт.) – насосы частично-

обессоленной воды (2 шт.) – водород-катионитовые фильтры 2 ступени (2 шт.) – анионитовые фильтры 2 ступени (3 шт.).

Производительность установки $Q = 50 \text{ м}^3/\text{ч}$.

Схема приготовления хим. очищенной воды

Умягченная вода для подпитки теплосети ЗС ТЭЦ подготавливается по схеме параллельного одноступенчатого Na-катионирования.

ХВО № 1 – Проектная производительность водоподготовительной установки по химически очищенной воде 900 т/ч.

Описание технологического процесса и схемы:

Одной из важных стадий в процессе очистки природных вод является процесс осветления воды методом коагуляции. На ХВО-1 установлены осветлители ЦНИИ МПС (осветлители №1,2) производительностью 100 м³/ч и осветлитель ЦНИИ-1(осветлитель №3) производительностью 150 м³/ч.

В качестве коагулянта используется оксихлорид алюминия $\text{Al}_2(\text{OH})_5\text{Cl}$.

На предочистку в осветлители исходная вода из реки Томь подается подогретой до 25°C в подогревателях сырой воды турбинного цеха. После осветлителей вода собирается в баки осветленной воды и из баков насосами осветленной воды подается на механические вертикальные однокамерные фильтры ФИПа-I-3,0-0,6 – 4 шт. В качестве фильтрующего материала загружен малозольный термостойкий дробленый антрацит, работающий при температуре до 100°C и значения pH в пределах от 4 до 10.

Умягчение воды путем Na-катионирования заключается в фильтровании ее через слой катионита Ку 2-8, содержащего в качестве обменных ионов катионы натрия. На ХВО №1 установлено 9 Na-катионитовых фильтра ФИПа-I-3,0-0,6

ХВО № 2 - Проектная производительность водоподготовки по химочищенной воде 1250 т/час.

На ХВО №2 установлены осветлители тип ЦНИИ-3 производительностью $Q=450 \text{ м}^3/\text{ч}$ (6 шт.), горизонтальные механические фильтры ФОГ-2-3,0-0,6 (9 шт.) вертикальные однокамерные механические фильтры ФИПа-I-3,4-0,6, Na-катионитовых фильтров ФИПа-I-3,4-0,6 (10 шт.).

Система очистки сточных вод ХВО (нейтрализация)

ХВО №1. Шламовые воды с осветлителей сбрасываются в промливневую канализацию и далее – в левый промливневый коллектор АО «Западно-Сибирский металлургический комбинат» (в количестве 2,6 т/ч).

Кислые и щелочные воды обессоливающей установки поступают в баки нейтрализации №1,3,4 $V = 50 \text{ м}^3$, $V = 140 \text{ м}^3$, $V = 200 \text{ м}^3$. После нейтрализации воды поступают в дренажный

бак $V = 12 \text{ м}^3$, откуда насосами перекачки сбросных вод откачиваются в баки осветленной воды ГЗУ котельного цеха (КЦ) (в количестве 60 т/ч).

Засоленные воды с Na-катионитовых фильтров и дренажные воды с высокоосновных фильтров поступают в баки осветленной воды ГЗУ КЦ (в количестве 72 т/ч).

ХВО №2. Шламовые воды с осветлителей собираются в приямок шламовых вод $V = 15 \text{ м}^3$ и насосами шламовых вод откачиваются в баки осветленной воды ГЗУ КЦ или в промливневую канализацию (в количестве 16,8 т/ч).

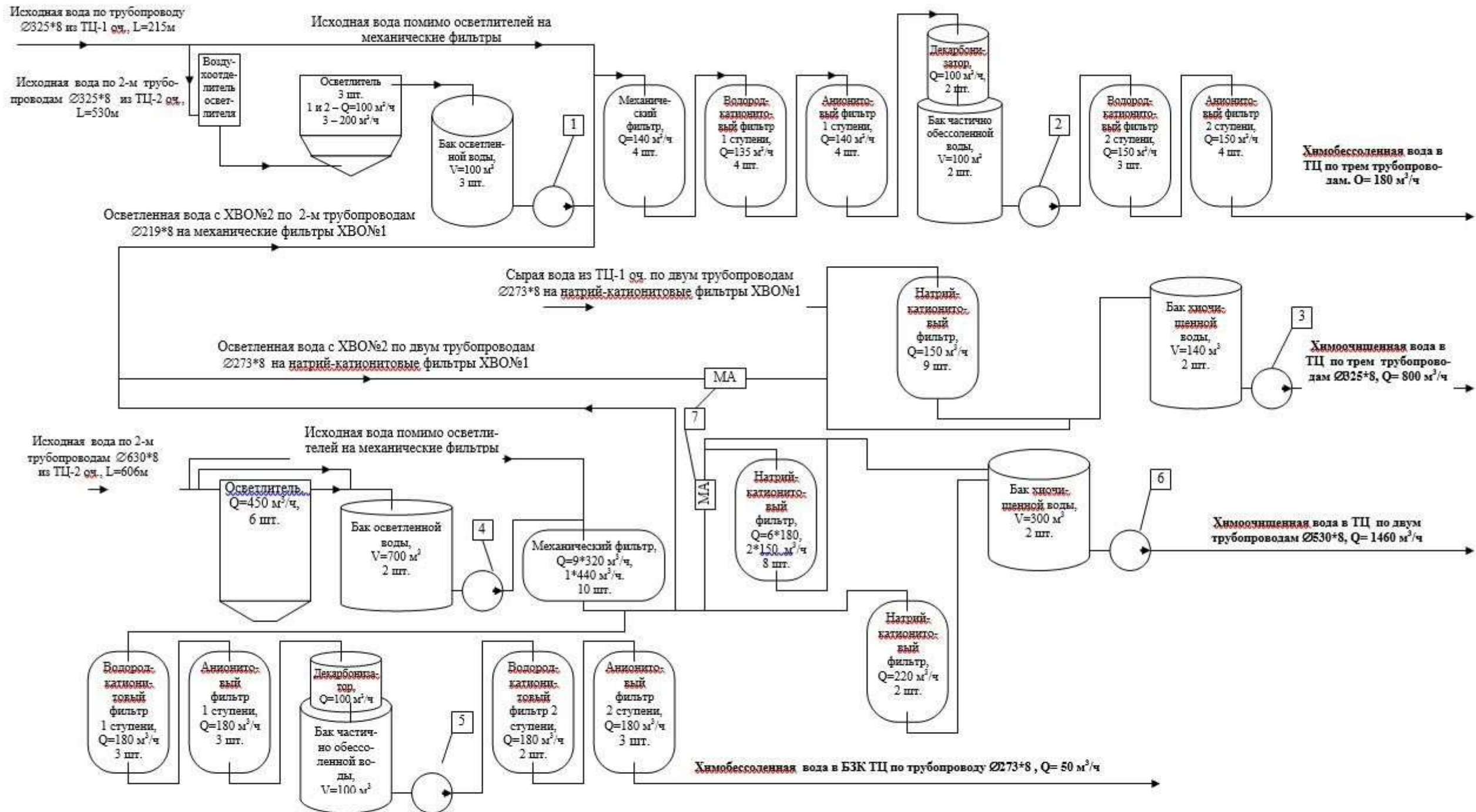
Дренажные воды с механических фильтров поступают в промливневую канализацию или через 2 бака сбора промывочных вод механических фильтров $V = 185 \text{ м}^3$ каждый в шламовый приямок, затем насосами шламовых вод подаются по двум трубопроводам в баки осветленной воды ГЗУ КЦ (в количестве 16,5 т/ч). Дренажные воды из баков сбора промывочных вод повторно не могут использоваться из-за низкого давления на насосах перекачки из баков в трубопроводы сырой воды на осветлители.

Кислые и щелочные воды обессоливающей установки, а также засоленные №1 и 2 $V = 400 \text{ м}^3$ каждый. После нейтрализации воды насосами перекачки воды с Na-катионитовых фильтров поступают в баки нейтрализации дренажных вод направляются в баки осветленной воды ГЗУ КЦ (в количестве 131,8 т/ч).

Технологическая схема водоподготовки приведена на рисунке ниже.

Питьевое водоснабжение комбината с субабонентами осуществляется водой из сетей ЗАО «Водоканал», подземной водой из собственных скважин и водой от ЗС ТЭЦ (горячее водоснабжение). Подача питьевой на ЗС ТЭЦ осуществляется от сетей комбината в количестве 100-130 тыс. $\text{м}^3/\text{год}$.

Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод ЗС ТЭЦ осуществляется в хоз. бытовую канализацию ЗСМК и далее на городские очистные сооружения, находящиеся в ведении ЗАО «Водоканал».



№ позиции	Наименование оборудования	Количество	Марка	Техническая характеристика					
1	Насос перекачки из промбачка ХВО№1	2	1 - 6НДВ 2 - 1ДЗ15-71УХЛ	1 - Q=315 м³/ч, Н=85 м.вд.ст. 2 - Q=315 м³/ч, Н=85 м.вд.ст.					
2	Насос частично-обессоленной воды ХВО№1	3	К100-65-250	Q=100 м³/ч, Н=80 м.вд.ст.		Подпись	Дата	Технологическая схема водоподготовки	
3	Насос химочищенной воды ХВО№1	3	10Д-6	Q=600 м³/ч, Н=78 м.вд.ст.	Выполнил				
4	Насос осветленной воды ХВО№2	3	300Д-90	Q=900 м³/ч, Н=70 м.вд.ст.	Начальник ХЦ				
5	Насос частично-обессоленной воды ХВО№2	2	К100-65-250	Q=100 м³/ч, Н=80 м.вд.ст.	Начальник ТС				
6	Насос химочищенной воды ХВО№2	3	200Д-60	Q=720 м³/ч, Н=80 м.вд.ст.	Глизиженер				
7	Магнитный аппарат	5		Q=380 м³/ч					

Рисунок 53 – Технологическая схема ХВО ЗС ТЭЦ

На тепловых сетях установлено 3 бака на ПНС-16 емкостью по 3000 м³.

Центральная ТЭЦ

Химводоочистка ЦТЭЦ размещается в 2-х зданиях: ХВО №1, ХВО №2 и ХВО №3, состоящая из главного корпуса и склада реагентов.

Водоснабжение объектов Центральной ТЭЦ (ООО «ЭнергоТранзит») осуществляется по двум системам водоснабжения:

- системе хозяйственно-питьевого водоснабжения;
- системе технического водоснабжения.

Обеспечение хозяйственно-питьевых нужд предприятия осуществляется от насоснофильтровой станции №1 АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Источником водоснабжения на технические нужды ЦТЭЦ является р. Томь

ХВО №1 введена в эксплуатацию в 1936 году. Назначение ХВО №1 – приготовление прозрачной, освобожденной от механических примесей и коллоидных веществ умягченной воды.

ХВО №1 работает по схеме: коагуляция – фильтрация через механические фильтры, двухступенчатое натрий-катионирование – последовательная фильтрация через катионитовые фильтры первой ступени, затем через катионитовые фильтры второй ступени (барьерные фильтры).

Химочищенная вода ХВО № 1 является добавочной водой к питательной воде для подпитки котлов ТЭЦ и восполнения потерь пара и конденсата в цикле станции. Установленная производительность 800 т/час.

ХВО №2 введена в эксплуатацию в 1961 году. Производит подготовку воды для подпитки теплосети, работающей по схеме открытого горячего водоразбора. ХВО №2 работает по схеме: прямоточная коагуляция, осветление на механических фильтрах, одноступенчатое натрий-катионирование (умягчение на катионитовых фильтрах), подогрев в теплообменниках, деаэрация (удаление агрессивных газов: кислорода и углекислоты), охлаждение в теплообменнике. Производительность – 900 т/ч, в паводковый период производительность снижается до 600 т/ч.

ХВО №3 введена в эксплуатацию в 1983 году. Назначение ХВО №3 – приготовление прозрачной, освобожденной от механических примесей и коллоидных веществ умягченной деаэрированной воды, предназначенной для восполнения потерь сетевой воды теплосети города, работающей по схеме открытого горячего водоснабжения.

ХВО №3 работает по схеме: коагуляция, осветление в осветлителях, подкисление, подогрев в теплообменнике, деаэрация, охлаждение в теплообменнике. Производительность 600 т/ч, в паводковый период 500 т/ч.

Суммарная производительность ХВО №№ 2 и 3, работающих на теплосеть, составляет 1500 т/ч, из них до 00 т/ч потребляет комбинат и до 1100 т/ч потребляет город.

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-5,4М3/4 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 201 – Характеристики водоподготовительных установок для подготовки химочищенной воды для подпитки теплосети по наиболее крупным муниципальным котельным

Наименование	Марка	Кол-во, шт.	Производительность, м ³ /ч		Кол-во анализов в сутки
			согласно паспорту	суммарная	
котельные Куйбышевского района					
Куйбышевская Центральная котельная					
деаэратор атмосферного давления	ДА-50/25	1	50	50	42
фильтр ионитный параллельно-точный	ФИПаI-2,0-0,6Na	3	80	240	
фильтр Na-катионитный параллельно-точный	ФИПаII -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	ФИПаI -1,0-0,6Na	2	20	40	
Котельная школы № 37					
Установка для умягчения воды	SSF 21160-2850	1	5,6	5,6	2
Всего по Куйбышевскому району		24		708	149
котельные Орджоникидзевского района					
Зырянская районная котельная					
фильтр ионитный параллельно-	ФИПаI-2,0-0,6Na	3	80	240	32

Наименование	Марка	Кол-во, шт.	Производительность, м ³ /ч		Кол-во анализов в сутки
			согласно паспорту	суммарная	
точный фильтр ионитный параллельно-точный	ФИПаI-2,6-0,6Na	4	130	520	
Абашевская районная котельная					
фильтр Na-катионитный параллельно-точный	ФИПаI -1,0-0,6Na	4	20	80	32
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	ФИПаI -1,4-0,6Na	2	46	92	38
Байдаевская Центральная котельная - 2					
фильтр ионитный параллельно-точный	ФИПаI-2,0-0,6Na	2	80	160	32
фильтр Na-катионитный параллельно-точный	ФИПаI-1,5-0,6Na	4	50	200	
Котельная Абазур Лесной №1					
фильтр Na-катионитный параллельно-точный	ФИПаI -1,0-0,6Na	2	20	40	12
Котельная Абазур Лесной №2					
фильтр Na-катионитный параллельно-точный	ФИПаI-1,5-0,6Na	3	50	150	12
Котельная ОРК "Таргай"					
фильтр Na-катионитный параллельно-точный	ФИПаI -1,0-0,6Na	2	20	40	12
Котельная "Голубь"					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-200 QDA	1	2,1	2,1	12
Всего по Орджоникидзевскому району		32		1564	182
котельные Новоильинского района					
Новоильинская газовая котельная					
Фильтр умягчения воды	HFS 3672/WC/2S5E/L W	2	2,3	4,6	2
Всего по Новоильинскому району		2		4,6	
И т о г о		58		2277	331

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 по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

Как видно из таблиц, существующих производительностей ВПУ вполне достаточно для поддержания нормативных режимов подпитки теплосети в эксплуатационном режиме теплоснабжения, а также подпитке в период повреждения участка.

Таблица 202 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
ЕТО №1						
КТЭЦ						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3 103,52	2 544,08	3 193,89	2 926,42	2 132,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	704,21	705,51	704,05	714,45	714,45
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2 399,31	1 838,57	2 489,84	2 211,98	1 417,57
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	4 473,82	4 951,93	4 717,50	4 787,53	4 770,79
Итого по ЕТО №01						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3 103,52	2 544,08	3 193,89	2 926,42	2 132,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	704,21	705,51	704,05	714,45	714,45
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2 399,31	1 838,57	2 489,84	2 211,98	1 417,57
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	4 473,82	4 951,93	4 717,50	4 787,53	4 770,79
ЕТО №2						
ЗСТЭЦ						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	965,37	965,37	965,37	1 069,16	1 077,85
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	676,99	678,35	676,80	676,80	656,77
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	288,38	287,02	288,57	392,36	421,07
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	3 265,00	3 265,00	3 265,00	3 161,21	3 553,01
Новоильинская газовая котельная						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3,95	4,58	4,58	4,58	4,58
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,95	4,58	4,58	4,58	4,58
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	18,29	21,23	21,23	21,23	21,23
Итого по ЕТО №02						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	969,32	969,95	969,95	1 073,74	1 082,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	680,94	682,94	681,38	681,38	661,36
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	288,38	287,02	288,57	392,36	421,07
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	3 283,29	3 286,23	3 286,23	3 182,44	3 574,24
ЕТО №3						

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
ЦТЭЦ						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3 332,19	3 433,58	3 474,55	3 070,58	2 874,08
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	285,18	209,42	209,42	215,94	199,35
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3 047,02	3 224,16	3 265,13	2 854,64	2 674,73
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	2 329,99	2 400,88	2 429,53	2 147,06	2 009,65
Итого по ЕТО №03						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3 332,19	3 433,58	3 474,55	3 070,58	2 874,08
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	285,18	209,42	209,42	215,94	199,35
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3 047,02	3 224,16	3 265,13	2 854,64	2 674,73
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	2 329,99	2 400,88	2 429,53	2 147,06	2 009,65
ЕТО №4						
Абашевская районная котельная						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	34,16	34,16	35,19	35,51	35,51
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	34,16	34,16	35,19	35,51	35,51
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
Байдаевская центральная котельная №2						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	68,66	78,76	99,07	89,32	112,33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	21,34	21,34	21,34	21,34	21,34
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	47,32	57,42	77,73	67,98	90,99
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	188,61	188,80	189,00	189,00	187,08
Зырянская районная котельная						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	233,07	292,15	318,62	327,06	200,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	31,90	32,79	32,79	32,79	32,79
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	201,17	259,36	285,82	294,27	167,24
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	420,74	419,24	417,74	416,24	407,45
Котельная пос. Притомский						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	169,43	153,29	175,66	58,37	53,73
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	154,74	138,60	160,96	43,68	39,04
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,10	0,09	0,09	0,08	80,17
Котельная №19						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,12	0,10	0,07	0,14	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,09	0,07	0,05	0,11	0,13
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №72						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,54	0,42	0,37	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,52	0,40	0,35	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,10	0,14	0,18	0,22	0,34
Котельная УПК						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,32	0,31	0,25	0,31	0,12

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
число:						
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,28	0,27	0,22	0,27	0,09
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОРК «Таргай»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,34	3,27	2,23	5,29	5,81
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,62	2,55	1,51	4,57	5,09
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	2,54	2,54	2,54	2,55	2,84
Котельная №1 п. Абагур-Лесной						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4,13	3,23	3,83	3,58	4,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2,15	1,24	1,84	1,60	2,83
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	1,76	1,67	1,59	1,51	0,66
Котельная №2 п. Абагур-Лесной						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3,81	4,25	6,14	5,50	4,50
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2,86	3,30	5,20	4,55	3,56
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №3 п. Абагур-Лесной						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,77	0,71	0,49	0,25	0,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,71	0,65	0,44	0,19	0,22
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Куйбышевская центральная котельная						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	388,29	396,80	405,05	407,27	381,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	39,44	40,31	41,14	41,37	41,37
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	348,85	356,49	363,91	365,90	340,50
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	47,25	61,06	55,09	46,40	9,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	41,17	54,98	49,01	40,32	3,34
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	17,76	20,41	23,07	25,72	31,01
Котельная №6						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4,08	5,98	4,44	7,92	4,73
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,92	5,81	4,27	7,76	4,57
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,65	0,70	0,75	0,80	0,40
Котельная Садопарковая						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,88	3,52	6,99	18,54	7,65
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,31	0,31	0,34	0,34	0,34

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,57	3,21	6,65	18,20	7,31
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	4,42	4,66	4,89	5,13	2,15
Котельная №32 (БПОУ)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	7,05	11,68	4,51	4,00	0,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	6,64	11,27	4,10	3,59	0,18
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	1,88	2,70	3,51	4,33	7,28
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3,34	3,34	3,34	3,34	1,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,08	3,08	3,08	3,08	1,27
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4,31	4,31	4,31	4,31	2,70
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,99	3,99	3,99	3,99	2,38
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная проф. «Бунгурский»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4,85	4,66	5,31	7,45	6,46
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	4,52	4,34	4,98	7,13	6,13
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «РТПС»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,40	0,24	1,53	1,32	1,35
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,37	0,21	1,50	1,28	1,32
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	1,12	1,12	1,11	1,10	0,88
Оздоровительного лагеря «Голубь»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3,49	2,13	2,96	2,46	1,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,43	2,07	2,90	2,40	1,72
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школа №1						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,92	0,51	0,87	0,98	0,67
Котельная школа №23						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,08	0,09	0,07	0,03	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,05	0,06	0,04	-0,01	-0,02
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школа №37						

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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 школа №43						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,09	0,20	0,13	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,08	0,18	0,11	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,06
Котельная интернат №66 (Монтажник)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,07	0,03	0,06	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,02	-0,02	0,01	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	1,73	0,75	1,44	1,21	1,21
Котельная школа №16						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,08	0,01	0,00	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,07	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
Котельная детского сада №123						
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	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
Полосухинская						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6,22	6,22	6,22	6,22	4,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	5,98	5,98	5,98	5,98	3,93
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кузнецкая крепость						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,01	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	0,01	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная НКХП						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
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 №04						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	987,85	1 070,92	1 141,95	1 034,71	839,67
нормативные утечки	тыс. м ³	153,66	155,41	157,31	157,88	157,88

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
теплоносителя в сетях						
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	834,19	915,51	984,63	876,83	681,79
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	642,36	643,37	646,81	648,90	722,20
ЕТО №05						
Котельная АО «Евразруда»						
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 №05						
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
ЕТО №06						
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный						
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
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
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. Абагур-Лесной						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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 ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно						
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 №06						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
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 №07						
Котельная ООО ТК «Садовая»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки	тыс. м ³	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
теплоносителя в сетях						
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						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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 №08						
Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02
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 №08						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02
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						
Ливинская, 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 ЕТО №09						
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 Новокузнецку						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	8 393,16	8 018,81	8 780,63	8 105,73	6 928,48
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1 824,26	1 753,56	1 752,45	1 769,93	1 733,31
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	6 568,90	6 265,25	7 028,18	6 335,81	5 195,17
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	10 729,46	11 282,40	11 080,07	10 765,93	11 076,88

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 ниже.

Таблица 203 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
ЕТО №01						
КТЭЦ						
Производительность ВПУ	т/ч	2500	2500	2500	2500	2500
Срок службы	лет	53	54	55	56	57
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	22000	22000	22000	22000	22000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1248,817	1035,781	1283,230	1181,378	878,870
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	365,019	299,220	375,648	344,189	250,756
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	82,826	82,978	82,806	84,029	84,029
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	282,193	216,242	292,841	260,160	166,727
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	816,798	669,561	840,582	770,188	561,114
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	925,023	928,211	929,467	933,305	936,964
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1251,183	1464,219	1216,770	1318,622	1621,130
Доля резерва	%	50,05%	58,57%	48,67%	52,74%	64,85%
Итого по ЕТО №01						
Производительность ВПУ	т/ч	2500	2500	2500	2500	2500
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22000	22000	22000	22000	22000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1248,817	1035,781	1283,230	1181,378	878,870
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	365,019	299,220	375,648	344,189	250,756
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	82,826	82,978	82,806	84,029	84,029
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	282,193	216,242	292,841	260,160	166,727
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	816,798	669,561	840,582	770,188	561,114
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	925,023	928,211	929,467	933,305	936,964
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1251,183	1464,219	1216,770	1318,622	1621,130
Доля резерва	%	50,05%	58,57%	48,67%	52,74%	64,85%
ЕТО №02						
ЗСТЭЦ						
Производительность ВПУ	т/ч	2300	2300	2300	2300	2300
Срок службы	лет	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	7800	7800	7800	7800	7800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	530,465	530,465	530,465	587,409	592,177
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	123,281	123,281	123,281	136,535	137,645
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	86,454	86,628	86,430	86,429	83,872
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	36,827	36,653	36,852	50,106	53,773
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	406,384	406,384	406,384	450,074	453,732
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	794,933	807,888	816,381	938,941	947,314
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1769,535	1769,535	1769,535	1712,591	1707,823
Доля резерва	%	76,94%	76,94%	76,94%	74,46%	74,25%
Новоильинская газовая котельная						
Производительность ВПУ	т/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	250,000	250,000	250,000	250,000	250,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,288	0,317	0,317	0,317	0,317
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,181	0,210	0,210	0,210	0,210
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,181	0,210	0,210	0,210	0,210
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,039	4,928	5,586	6,243	6,243
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,070	0,041	0,041	0,041	0,041
Доля резерва	%	19,65%	11,54%	11,54%	11,54%	11,54%
Итого по ЕТО №02						
Производительность ВПУ	т/ч	2300,358	2300,358	2300,358	2300,358	2300,358
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8050,000	8050,000	8050,000	8050,000	8050,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	530,752	530,781	530,781	587,726	592,494
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	123,462	123,491	123,491	136,745	137,855
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	86,635	86,838	86,639	86,639	84,082
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	36,827	36,653	36,852	50,106	53,773
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	406,474	406,474	406,474	450,164	453,822
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	798,972	812,816	821,967	945,184	953,557
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1769,606	1769,577	1769,577	1712,632	1707,864

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Доля резерва	%	76,93%	76,93%	76,93%	74,45%	74,24%
ЕТО №03						
ЦТЭЦ						
Производительность ВПУ	т/ч	1250	1250	1250	1250	1250
Срок службы	лет	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4000	4000	4000	4000	4000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1077,735	1096,711	1104,380	1028,770	991,991
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	367,033	378,200	382,713	338,216	316,572
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	31,412	23,067	23,067	23,785	21,957
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	335,621	355,133	359,646	314,432	294,615
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	256,642	264,450	267,606	236,493	221,358
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	300,419	303,818	303,468	308,516	321,133
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	172,265	153,289	145,620	221,230	258,009
Доля резерва	%	13,78%	12,26%	11,65%	17,70%	20,64%
Итого по ЕТО №01						
Производительность ВПУ	т/ч	1250	1250	1250	1250	1250
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4000	4000	4000	4000	4000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1077,735	1096,711	1104,380	1028,770	991,991
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	367,033	378,200	382,713	338,216	316,572
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	31,412	23,067	23,067	23,785	21,957
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	335,621	355,133	359,646	314,432	294,615
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	256,642	264,450	267,606	236,493	221,358
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	300,419	303,818	303,468	308,516	321,133
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	172,265	153,289	145,620	221,230	258,009
Доля резерва	%	13,78%	12,26%	11,65%	17,70%	20,64%
ЕТО №04						
Абашевская районная котельная						
Производительность ВПУ	т/ч	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
Срок службы	лет	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	203,000	203,000	203,000	203,000	203,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,237	4,237	4,274	4,285	4,285

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,212	1,212	1,249	1,260	1,260
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,212	1,212	1,249	1,260	1,260
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	38,645	38,327	38,756	38,636	35,007
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,263	1,263	1,226	1,215	1,215
Доля резерва	%	22,96%	22,96%	22,29%	22,08%	22,08%
Байдаевская центральная котельная №2						
Производительность ВПУ	т/ч	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
Срок службы	лет	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	21,289	24,230	30,145	27,306	34,009
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,502	8,606	10,825	9,760	12,274
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,171	6,274	8,493	7,428	9,943
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	12,495	14,333	18,029	16,254	20,443
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	32,388	32,401	32,414	32,426	29,327
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,711	20,770	14,855	17,694	10,991
Доля резерва	%	52,69%	46,15%	33,01%	39,32%	24,43%
Зыряновская районная котельная						
Производительность ВПУ	т/ч	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Срок службы	лет	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2400,000	2400,000	2400,000	2400,000	2400,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	33,111	41,224	44,857	46,017	28,576
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	10,537	13,208	14,405	14,787	9,044
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,442	1,483	1,483	1,483	1,483
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,095	11,726	12,922	13,304	7,561
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	21,463	26,904	29,341	30,119	18,421
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	50,480	51,236	51,165	51,094	46,271
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,889	38,776	35,143	33,983	51,424
Доля резерва	%	58,61%	48,47%	43,93%	42,48%	64,28%
Котельная пос. Притомский						

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Производительность ВПУ	т/ч	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
Срок службы	лет	20	21	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	65,937	59,735	68,327	23,272	21,490
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	26,118	23,629	27,077	8,998	8,283
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,265	2,265	2,265	2,265	2,265
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,853	21,365	24,812	6,733	6,018
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	38,970	35,257	40,401	13,425	12,358
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,317	18,038	17,760	17,482	17,288
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-35,937	-29,735	-38,327	6,728	8,510
Доля резерва	%	-119,79%	-99,12%	-127,76%	22,43%	28,37%
Котельная №19						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,029	0,025	0,018	0,033	0,037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,029	0,025	0,018	0,033	0,037
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,022	0,018	0,012	0,027	0,031
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,106
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная №72						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,053	0,041	0,037	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,002	0,002	0,000	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,002	0,002	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,050	0,039	0,035	0,002	0,002

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,021	0,028	0,035	0,041	0,024
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная УПК						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,027	0,026	0,022	0,026	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,027	0,026	0,022	0,026	0,010
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,023	0,019	0,023	0,007
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,164	0,154	0,143	0,133	0,137
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная ОРК «Таргай»						
Производительность ВПУ	т/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Срок службы	лет	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,938	1,074	0,922	1,370	1,446
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,231	0,322	0,219	0,520	0,571
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,159	0,250	0,148	0,449	0,500
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,113	0,157	0,107	0,255	0,280
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,020	1,020	1,020	1,021	1,055
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,062	6,926	7,078	6,630	6,554
Доля резерва	%	88,27%	86,58%	88,48%	82,87%	81,93%
Котельная №1 п. Абагур-Лесной						
Производительность ВПУ	т/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Срок службы	лет	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,408	1,182	1,333	1,270	1,578
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,911	0,712	0,845	0,789	1,061
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,473	0,274	0,406	0,351	0,623
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,124	0,097	0,115	0,108	0,145
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,937	2,885	2,833	2,781	2,644
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,592	6,818	6,667	6,730	6,422
Доля резерва	%	82,40%	85,22%	83,34%	84,13%	80,27%
Котельная №2 п. Абагур-Лесной						
Производительность ВПУ	т/ч	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
Срок службы	лет	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,913	2,924	2,975	2,958	2,931
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,102	0,113	0,164	0,147	0,120
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,076	0,088	0,139	0,121	0,095
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,022	2,025	2,027	2,030	2,030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,087	12,076	12,025	12,042	12,069
Доля резерва	%	80,58%	80,50%	80,17%	80,28%	80,46%
Котельная №3 п. Абагур-Лесной						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,275	0,254	0,176	0,089	0,096
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,275	0,254	0,176	0,089	0,096
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,256	0,235	0,157	0,070	0,077
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,156	0,139	0,121	0,103	0,065
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Куйбышевская центральная котельная						
Производительность ВПУ	т/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Срок службы	лет	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	3000,000	3000,000	3000,000	3000,000	3000,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,742	15,034	15,316	15,392	14,522
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	13,290	13,582	13,864	13,940	13,070
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,350	1,380	1,408	1,416	1,416
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,940	12,202	12,456	12,524	11,654
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	48,071	49,595	51,136	52,115	47,921
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,258	4,966	4,684	4,608	5,478
Доля резерва	%	26,29%	24,83%	23,42%	23,04%	27,39%
Котельная пос. Листвяги						
Производительность ВПУ	т/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Срок службы	лет	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,472	14,183	13,010	11,306	4,049
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,160	2,792	2,519	2,121	0,431
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,882	2,514	2,241	1,844	0,153
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	7,112	9,191	8,291	6,984	1,418
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,582	7,858	8,134	8,411	8,233
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	48,528	45,817	46,990	48,694	55,951
Доля резерва	%	80,88%	76,36%	78,32%	81,16%	93,25%
Котельная №6						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,197	0,289	0,215	0,383	0,229
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,182	0,266	0,198	0,353	0,211
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,175	0,259	0,191	0,346	0,204

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,015	0,023	0,017	0,030	0,018
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,471	0,496	0,520	0,544	0,340
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная Садопарковая						
Производительность ВПУ	т/ч	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400
Срок службы	лет	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,197	0,461	0,807	1,961	0,873
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,069	0,275	0,545	1,446	0,596
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,025	0,025	0,027	0,027	0,027
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,044	0,250	0,518	1,419	0,570
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,019	0,077	0,153	0,406	0,168
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,526	0,539	0,575	0,588	0,549
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,203	14,939	14,593	13,439	14,527
Доля резерва	%	98,72%	97,01%	94,76%	87,27%	94,33%
Котельная №32 (БПОУ)						
Производительность ВПУ	т/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Срок службы	лет	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,435	17,457	8,127	7,458	3,019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,684	1,133	0,438	0,388	0,057
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,645	1,093	0,398	0,348	0,017
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	8,495	14,068	5,433	4,815	0,706
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,764	0,885	1,006	1,127	0,874
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-1,435	-7,457	1,873	2,542	6,981
Доля резерва	%	-14,35%	-74,57%	18,73%	25,42%	69,81%
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский						
Производительность ВПУ	т/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Срок службы	лет	0	1	2	3	4
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,216	0,216	0,216	0,216	0,110
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,090
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,075
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,429	0,413	0,397	0,382	0,382
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,284	2,284	2,284	2,284	2,390
Доля резерва	%	91,34%	91,34%	91,34%	91,34%	95,60%
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский						
Производительность ВПУ	т/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,181
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,256	0,256	0,256	0,256	0,161
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,237	0,237	0,237	0,237	0,142
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,262	0,397	0,531	0,666	0,666
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,724	1,724	1,724	1,724	1,819
Доля резерва	%	86,19%	86,19%	86,19%	86,19%	90,96%
Котельная проф. «Бунгурский»						
Производительность ВПУ	т/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,220	1,175	1,335	1,866	1,620
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,200	1,155	1,315	1,846	1,600
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,120	1,075	1,234	1,765	1,519
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,429	0,421	0,413	0,405	0,402
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,880	0,925	0,765	0,234	0,480

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Доля резерва	%	41,88%	44,03%	36,45%	11,14%	22,86%
Котельная «РТРС»						
Производительность ВПУ	т/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,392	0,247	1,448	1,250	1,283
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,225	0,137	0,864	0,744	0,765
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,207	0,120	0,847	0,727	0,747
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,147	0,090	0,564	0,485	0,499
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,154	0,153	0,153	0,152	0,152
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,708	1,853	0,652	0,850	0,817
Доля резерва	%	81,35%	88,25%	31,06%	40,49%	38,89%
Оздоровительного лагеря «Голубь»						
Производительность ВПУ	т/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,067	0,048	0,059	0,053	0,044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,047	0,028	0,039	0,033	0,024
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,046	0,028	0,039	0,032	0,023
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,128	0,129	0,130	0,131	0,131
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,033	2,052	2,041	2,047	2,056
Доля резерва	%	96,83%	97,70%	97,17%	97,49%	97,92%
Котельная школа №1						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,106	0,059	0,100	0,113	0,113
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,002	0,003	0,003	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	-0,002	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,102	0,057	0,097	0,110	0,110
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,123	0,126	0,128	0,131	0,131
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная школа №23						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,120	0,138	0,102	0,040	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,120	0,138	0,102	0,040	0,024
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,073	0,091	0,055	-0,007	-0,024
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,133	0,129	0,126	0,122	0,136
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная школа №37						
Производительность ВПУ	т/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Срок службы	лет	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,152	0,152	0,152	0,152	0,160
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
Доля резерва	%	95,42%	95,42%	95,42%	95,42%	95,42%
Котельная школа №43						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,065	0,139	0,090	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,013	0,027	0,018	0,002	0,002
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,025	0,016	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,052	0,112	0,072	0,008	0,008
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,153
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная интернат №66 (Монтажник)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,165	0,071	0,137	0,115	0,115
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,006	0,003	0,005	0,004	0,004
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	-0,002	0,001	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,159	0,068	0,132	0,111	0,111
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,315	0,273	0,231	0,189	0,206
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная школа №16						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,304	0,949	0,542	1,085	1,085
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	10,304	0,949	0,542	1,085	1,085
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,948	-0,407	-0,813	-0,271	-0,271
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,117

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная детского сада №123						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,019	0,018	0,017	0,016	0,066
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Полосухинская						
Производительность ВПУ	т/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,734	0,734	0,734	0,734	0,491
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,734	0,734	0,734	0,734	0,491
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,706	0,706	0,706	0,706	0,464
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,066	0,806	0,547	0,287	1,026
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,266	2,266	2,266	2,266	2,509
Доля резерва	%	75,54%	75,54%	75,54%	75,54%	83,63%
Кузнецкая крепость						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,084	0,209	0,084	0,054
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,084	0,209	0,084	0,054

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,084	0,209	0,084	0,054
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,135	0,125	0,114	0,104	0,104
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная НКХП						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,334	0,334
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №04						
Производительность ВПУ	т/ч	312,700	312,700	312,700	312,700	312,700
Количество баков-аккумуляторов	ед.	24	24	24	24	24
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7664,000	7664,000	7664,000	7664,000	7664,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	182,019	186,605	195,901	149,064	122,379
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	76,519	69,949	76,930	59,769	51,509
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,169	11,239	11,307	11,328	11,328
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	65,350	58,710	65,624	48,441	40,181
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	89,317	100,473	102,788	73,112	54,687
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	207,445	209,304	211,121	212,138	196,037
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	130,681	126,095	116,799	163,636	190,321
Доля резерва	%	41,79%	40,32%	37,35%	52,33%	60,86%
ЕТО №05						
Котельная АО «Евразруда»						

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	16,277	16,277	16,277	16,277	79,375
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №05						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	16,277	16,277	16,277	16,277	79,375
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №06						
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	1,713
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная ст. Абагур-Лесной						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,897	0,897	0,897	0,897	4,373
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №06						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,808	5,808	5,808	5,808	10,646
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №07						
Котельная ООО ТК «Садовая»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №07						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №08						
Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,001	0,003	0,003	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,003	0,003	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,380	1,380	1,393	1,393	1,393
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №08						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,003	0,003	0,003

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,001	0,003	0,003	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,003	0,003	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,380	1,380	1,393	1,393	1,393
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №09						
Ливинская, ООО "Разрез Бунгурский Северный"						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №08						
Производительность ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Итого по Новокузнецку						
Производительность ВПУ	т/ч	6363	6363	6363	6363	6363
Количество баков-аккумуляторов	ед.	33	33	33	33	33
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	41714	41714	41714	41714	41714
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3039,374	2849,930	3114,345	2946,990	2585,787
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	932,084	870,911	958,835	878,973	756,745
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	212,092	204,173	203,872	205,834	201,450
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	719,991	666,738	754,963	673,138	555,295
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1569,230	1440,958	1617,449	1529,957	1290,981
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2257,321	2279,611	2291,498	2424,618	2501,102
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3323,684	3513,128	3248,713	3416,068	3777,271
Доля резерва	%	52,23%	55,21%	51,06%	53,69%	59,36%

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.

С года утверждения базовой версии изменений в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения объемных показателей потребления основного топлива в период 2015-2019 гг., 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, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Новокузнецка по состоянию на начало 2019 г. представлены в таблицах ниже.

Таблица 204 - 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	ЗС ТЭЦ	уголь	уголь
3	ЦТЭЦ	газ	уголь/мазут
4	Абашевская районная котельная	уголь	нет
5	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	нет
6	Зыряновская районная котельная	уголь	нет
7	Котельная пос. Притомский	уголь	нет
8	Котельная № 19	уголь	нет
9	Котельная № 72	уголь	нет
10	Котельная УПК	уголь	нет
11	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
12	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет
13	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет
14	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет
15	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет
16	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет
17	Котельная № 6	уголь	нет
18	Котельная Садопарковая	уголь	нет
19	Котельная №32	уголь	нет
20	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет
21	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет
22	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет
23	Котельная «РТРС»	уголь	нет
24	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	нет
25	Котельная школа № 1	уголь	нет
26	Котельная школа № 23	уголь	нет
27	Котельная школа № 37	уголь	нет
28	Котельная школа № 43	уголь	нет
29	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	уголь	нет
30	Котельная школа № 16	уголь	нет
31	Котельная детского сада № 123	уголь	нет
32	Полосухинская	уголь	нет
33	Кузнецкая крепость	электроэнергия	нет
34	Котельная НКХП	уголь	нет
35	Новоильинская газовая котельная	газ	дизельное топливо
36	Котельная АО «Евразруда»	уголь	нет
37	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	нет
38	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	уголь	нет
39	Котельная ст. Абагур-Лесной	уголь	нет
40	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	уголь	нет
41	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	нет
42	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	уголь	нет
43	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	уголь	нет

Таблица 205 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2019 год актуализации схемы 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.		
2019 год							
Уголь, в том числе	82109	714310	655 906	655 906	470 728	140513	5 024
- Кузнецкий	82109	714310	655 906	655 906	470 728	140513	5 024
Газ		379	379	379	453		8 374
Нефтетопливо, в том числе	783	713	716	716	1 009		9 865
- мазут	783	713	716	716	1 009		9 865
Итого					472 190		
2018 год							
Уголь, в том числе	91389	738662	747 943	747 943	522 253	82109	4 888
- Кузнецкий	91389	738662	747 943	747 943	522 253	82109	4 888
Газ		0	0	0	0		0
Нефтетопливо, в том числе	645	756	619	619	872	783	9 861
- мазут	645	756	619	619	872	783	9 861
Итого					523 125		
2017 год							
Уголь, в том числе	66295	777813	752 719	752 719	529 337	91389	4 923
- Кузнецкий	66295	777813	752 719	752 719	529 337	91389	4 923
Газ		0	0	0	0		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 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.		
Нефтетопливо, в том числе	641	828	824	824	1162	645	9872
- мазут	641	828	824	824	1162	645	9872
Итого					530499		
2016 год							
Уголь, в том числе	97615	728595	759 915	759 915	529 769	66295	4 880
- Кузнецкий	97615	728595	759 915	759 915	529 769	66295	4 880
Газ		675	675	675	803	0	8 336
Нефтетопливо, в том числе	507	686	822	822	1 163	371	9 902
- мазут	507	686	822	822	1 163	371	9 902
Итого					530932		
2015 год							
Уголь, в том числе	97481	705484	705 349	705 349	505 733	97615	5 019
- Кузнецкий	97481	705484	705 349	705 349	505 733	97615	5 019
Газ		0	0	0	0		0
Нефтетопливо, в том числе	389	743	626	626	884	507	9 887
- мазут	389	743	626	626	884	507	9 887
Итого					506 617		

Таблица 206 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2019 год							
Уголь, в том числе		1 676 560	1 676 560	1 676 560	1 179 139		4 923
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		1 477 197	1 477 197	1 477 197	996 897		4 724
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП		2 820	2 820	2 820	1 509		3 745
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)		196 543	196 543	196 543	180 733		6 437
Газ, в том числе		2 216 163	2 216 163	2 216 163	369 020		1 166
- природный газ		5 415	5 415	5 415	6 469		8 363
- доменный газ		2 101 710	2 101 710	2 101 710	300 244		1 000
- коксовый газ		109 038	109 038	109 038	62 307		4 000
Нефтетопливо, в том числе		147	147	147	209		9 952
- мазут		147	147	147	209		9 952
Итого					1 548 368		
2018 год							
Уголь, в том числе		1 751 468	1 751 468	1 751 468	1 238 745		4 951
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		1 751 468	1 751 468	1 751 468	1 238 745		4 951
Газ, в том числе		1 988 221	1 988 221	1 988 221	363 631		1 280

ГЛАВА I. 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. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		
- природный газ		6 192	6 192	6 192	7 395	8 360
- доменный газ		1 811 484	1 811 484	1 811 484	258 783	1 000
- коксовый газ		170 545	170 545	170 545	97 453	4 000
Нефтетопливо, в том числе		466	466	466	663	9 959
- мазут		466	466	466	663	9 959
Итого					1 603 039	
2017 год						
Уголь, в том числе		1 751 468	1 751 468	1 751 468	1 238 745	4 951
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		1 751 468	1 751 468	1 751 468	1 238 745	4 951
Газ, в том числе		1 988 221	1 988 221	1 988 221	363 631	1 280
- природный газ		6 192	6 192	6 192	7 395	8 360
- доменный газ		1 811 484	1 811 484	1 811 484	258 783	1 000
- коксовый газ		170 545	170 545	170 545	97 453	4 000
Нефтетопливо, в том числе		466	466	466	663	9 959
- мазут		466	466	466	663	9 959
Итого					1 603 039	
2016 год						
Уголь, в том числе		1 629 552	1 629 552	1 629 552	1 139 087	4 893
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		1 629 552	1 629 552	1 629 552	1 139 087	4 893

ГЛАВА I. 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. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
Газ, в том числе		1 359 599	1 359 599	1 359 599	254 804		1 312
- природный газ		526	526	526	630		8 384
- доменный газ		1 219 024	1 219 024	1 219 024	174 145		1 000
- коксовый газ		140 049	140 049	140 049	80 029		4 000
Нефтетопливо, в том числе		1 657	1 657	1 657	2 348		9 919
- мазут		1 657	1 657	1 657	2 348		9 919
Итого					1 396 239		
2015 год							
Уголь, в том числе		1 629 552	1 629 552	1 629 552	1 139 087		4 893
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		1 629 552	1 629 552	1 629 552	1 139 087		4 893
Газ, в том числе		1 359 599	1 359 599	1 359 599	254 804		1 312
- природный газ		526	526	526	630		8 384
- доменный газ		1 219 024	1 219 024	1 219 024	174 145		1 000
- коксовый газ		140 049	140 049	140 049	80 029		4 000
Нефтетопливо, в том числе		1 657	1 657	1 657	2 348		9 919
- мазут		1 657	1 657	1 657	2 348		9 919
Итого					1 396 239		

Таблица 207 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2019 год							
Уголь, в том числе		0	0	0	0		0
- Кузнецкий Т		0	0	0	0		0
Газ		223 196	223 196	223 196	266 958		8 372
Нефтетопливо, в том числе		0	0	0	0		0
- мазут		0	0	0	0		0
Итого					266 958		
2018 год							
Уголь, в том числе		1 304	1 304	1 304	1 188		6 377
- Кузнецкий Т		1 304	1 304	1 304	1 188		6 377
Газ		261 967	261 967	261 967	313 095		8 366
Нефтетопливо, в том числе		680	680	680	947		9 749
- мазут		680	680	680	947		9 749
Итого					315 230		
2017 год							
Уголь, в том числе		2 165	2 165	2 165	1 860		6 014
- Кузнецкий Т		2 165	2 165	2 165	1 860		6 014
Газ		265 566	265 566	265 566	317 822		8 377

ГЛАВА I. 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. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		
Нефтетопливо, в том числе		591	591	591	821	9 724
- мазут		591	591	591	821	9 724
Итого					320 503	
2016 год						
Уголь, в том числе		1 364	1 364	1 364	1 263	6 482
- Кузнецкий Т		1 364	1 364	1 364	1 263	6 482
Газ		297 536	297 536	297 536	355 174	8 356
Нефтетопливо, в том числе		502	502	502	699	9 747
- мазут		502	502	502	699	9 747
Итого					357 136	
2015 год						
Уголь, в том числе		17 354	17 354	17 354	14 916	6 017
- Кузнецкий Т		17 354	17 354	17 354	14 916	6 017
Газ		300 236	300 236	300 236	359 051	8 371
Нефтетопливо, в том числе		489	489	489	681	9 748
- мазут		489	489	489	681	9 748
Итого					374 648	

Таблица 208 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Новоильинской газовой котельной в зоне деятельности ЕТО 02 – ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		0	0	0		
- природный газ		4951,82	4951,82	5942,18		8400,0
Итого		4951,82	4951,82	5942,18		8400,0
2018						
Уголь, в том числе		0	0	0		
- природный газ		2071,7	2071,7	2486,04		8400,0
Итого		2071,7	2071,7	2486,04		8400,0
2017						
Уголь, в том числе		-	-	-	-	-
- природный газ		-	-	-	-	-
Итого		-	-	-	-	-
2016						
Уголь, в том числе		-	-	-	-	-
- природный газ		-	-	-	-	-
Итого		-	-	-	-	-
2015						
Уголь, в том числе		-	-	-	-	-
- природный газ		-	-	-	-	-
Итого		-	-	-	-	-

Таблица 209 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Абашевской районной котельной ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		22 501	22 501	15 953		4 963

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
- Кузнецкий СС		22 501	22 501	15 953		4 963
Итого				15 953		
2018						
Уголь, в том числе		25 920	25 920	18 820		5 083
- Кузнецкий СС		25 920	25 920	18 820		5 083
Итого				18 820		
2017						
Уголь, в том числе		22 750	22 750	16 676		5 131
- Кузнецкий СС		22 750	22 750	16 676		5 131
Итого				16 676		
2016						
Уголь, в том числе		27 980	27 980	16 676		4 172
- Кузнецкий СС		27 980	27 980	16 676		4 172
Итого				16 676		
2015						
Уголь, в том числе		22 910	22 910	16 676		5 095
- Кузнецкий СС		22 910	22 910	16 676		5 095
Итого				16 676		

Таблица 210 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Бадаевской центральной котельной №2 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		24 831	24 831	17 605		4 963
- Кузнецкий СС		24 831	24 831	17 605		4 963
Итого				17 605		
2018						
Уголь, в том числе		24 250	24 250	17 610		5 083

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
- Кузнецкий СС		24 250	24 250	17 610		5 083
Итого				17 610		
2017						
Уголь, в том числе		22 680	22 680	16 624		5 131
- Кузнецкий СС		22 680	22 680	16 624		5 131
Итого				16 624		
2016						
Уголь, в том числе		25 150	25 150	16 624		4 627
- Кузнецкий СС		25 150	25 150	16 624		4 627
Итого				16 624		
2015						
Уголь, в том числе		22 270	22 270	16 624		5 225
- Кузнецкий СС		22 270	22 270	16 624		5 225
Итого				16 624		

Таблица 211 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Зырянской районной котельной ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		40 884	40 884	28 987		4 963
- Кузнецкий СС		40 884	40 884	28 987		4 963
Итого				28 987		
2018						
Уголь, в том числе		45 270	45 270	32 870		5 083
- Кузнецкий СС		45 270	45 270	32 870		5 083
Итого				32 870		
2017						
Уголь, в том числе		45 960	45 960	33 689		5 131

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
- Кузнецкий СС		45 960	45 960	33 689		5 131
Итого				33 689		
2016						
Уголь, в том числе		49 330	49 330	33 689		4 780
- Кузнецкий СС		49 330	49 330	33 689		4 780
Итого				33 689		
2015						
Уголь, в том числе		41 070	41 070	33 689		5 742
- Кузнецкий СС		41 070	41 070	33 689		5 742
Итого				33 689		

Таблица 212 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной пос. Притомский ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		12 317	12 317	8 733		4 963
- Кузнецкий СС		12 317	12 317	8 733		4 963
Итого				8 733		
2018						
Уголь, в том числе		12 590	12 590	9 140		5 082
- Кузнецкий СС		12 590	12 590	9 140		5 082
Итого				9 140		
2017						
Уголь, в том числе		11 200	11 200	8 210		5 131
- Кузнецкий СС		11 200	11 200	8 210		5 131
Итого				8 210		
2016						
Уголь, в том числе		13 770	13 770	8 210		4 173

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
- Кузнецкий СС		13 770	13 770	8 210		4 173
Итого				8 210		
2015						
Уголь, в том числе		12 000	12 000	8 210		4 789
- Кузнецкий СС		12 000	12 000	8 210		4 789
Итого				8 210		

Таблица 213 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной № 19 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		156	156	110		4 963
- Кузнецкий СС		156	156	110		4 963
Итого				110		
2018						
Уголь, в том числе		128	128	94		5 141
- Кузнецкий СС		128	128	94		5 141
Итого				94		
2017						
Уголь, в том числе		250	250	183		5 131
- Кузнецкий СС		250	250	183		5 131
Итого				183		
2016						
Уголь, в том числе		290	290	183		4 423
- Кузнецкий СС		290	290	183		4 423
Итого				183		
2015						
Уголь, в том числе		260	260	183		4 934

- Кузнецкий СС		260	260	183		4 934
Итого				183		

Таблица 214 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной № 72 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		134	134	95		4 963
- Кузнецкий СС		134	134	95		4 963
Итого				95		
2018						
Уголь, в том числе		119	119	87		5 118
- Кузнецкий СС		119	119	87		5 118
Итого				87		
2017						
Уголь, в том числе		130	130	95		5 131
- Кузнецкий СС		130	130	95		5 131
Итого				95		
2016						
Уголь, в том числе		140	140	95		4 765
- Кузнецкий СС		140	140	95		4 765
Итого				95		
2015						
Уголь, в том числе		110	110	95		6 064
- Кузнецкий СС		110	110	95		6 064
Итого				95		

Таблица 215 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной УПК ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		

	м3	м3	м3		
2019					
Уголь, в том числе		389	389	276	4 963
- Кузнецкий СС		389	389	276	4 963
Итого				276	
2018					
Уголь, в том числе		386	386	281	5 103
- Кузнецкий СС		386	386	281	5 103
Итого				281	
2017					
Уголь, в том числе		380	380	279	5 131
- Кузнецкий СС		380	380	279	5 131
Итого				279	
2016					
Уголь, в том числе		360	360	279	5 416
- Кузнецкий СС		360	360	279	5 416
Итого				279	
2015					
Уголь, в том числе		311	311	279	6 269
- Кузнецкий СС		311	311	279	6 269
Итого				279	

Таблица 216 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ОРК «Таргай» ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		1 183	1 183	839		4 963
- Кузнецкий СС		1 183	1 183	839		4 963
Итого				839		
2018						
Уголь, в том числе		1 173	1 173	855		5 103
- Кузнецкий СС		1 173	1 173	855		5 103
Итого				855		

2017						
Уголь, в том числе		1 000	1 000	733		5 131
- Кузнецкий СС		1 000	1 000	733		5 131
Итого				733		
2016						
Уголь, в том числе		1 160	1 160	733		4 423
- Кузнецкий СС		1 160	1 160	733		4 423
Итого				733		
2015						
Уголь, в том числе		980	980	733		5 236
- Кузнецкий СС		980	980	733		5 236
Итого				733		

Таблица 217 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №1 п. Абагур-Лесной ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		2 124	2 124	1 506		4 963
- Кузнецкий СС		2 124	2 124	1 506		4 963
Итого				1 506		
2018						
Уголь, в том числе		2 278	2 278	1 670		5 132
- Кузнецкий СС		2 278	2 278	1 670		5 132
Итого				1 670		
2017						
Уголь, в том числе		2 070	2 070	1 517		5 131
- Кузнецкий СС		2 070	2 070	1 517		5 131
Итого				1 517		
2016						
Уголь, в том числе		2 400	2 400	1 517		4 425
- Кузнецкий СС		2 400	2 400	1 517		4 425
Итого				1 517		
2015						

Уголь, в том числе		1 900	1 900	1 517		5 590
- Кузнецкий СС		1 900	1 900	1 517		5 590
Итого				1 517		

Таблица 218 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №2 п. Абагур-Лесной ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		1 857	1 857	1 317		4 963
- Кузнецкий СС		1 857	1 857	1 317		4 963
Итого				1 317		
2018						
Уголь, в том числе		2 170	2 170	1 575		5 081
- Кузнецкий СС		2 170	2 170	1 575		5 081
Итого				1 575		
2017						
Уголь, в том числе		1 990	1 990	1 459		5 131
- Кузнецкий СС		1 990	1 990	1 459		5 131
Итого				1 459		
2016						
Уголь, в том числе		2 130	2 130	1 459		4 794
- Кузнецкий СС		2 130	2 130	1 459		4 794
Итого				1 459		
2015						
Уголь, в том числе		1 720	1 720	1 459		5 936
- Кузнецкий СС		1 720	1 720	1 459		5 936
Итого				1 459		

Таблица 219 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №3 п. Абагур-Лесной ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива	Приход топлива за год, т. натурального топлива	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
			Всего, т. натурального топлива	Всего, в т. условного топлива		

	топлива, тыс. м3	топлива, тыс. м3	топлива, тыс. м3	топлива	м3	(ккал/нм3)
2019						
Уголь, в том числе		237	237	168		4 963
- Кузнецкий СС		237	237	168		4 963
Итого				168		
2018						
Уголь, в том числе		231	231	168		5 103
- Кузнецкий СС		231	231	168		5 103
Итого				168		
2017						
Уголь, в том числе		200	200	147		5 131
- Кузнецкий СС		200	200	147		5 131
Итого				147		
2016						
Уголь, в том числе		200	200	147		5 131
- Кузнецкий СС		200	200	147		5 131
Итого				147		
2015						
Уголь, в том числе		230	230	147		4 462
- Кузнецкий СС		230	230	147		4 462
Итого				147		

Таблица 220 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Куйбышевской центральной котельной ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		37 527	37 527	26 607		4 963
- Кузнецкий СС		37 527	37 527	26 607		4 963
Итого				26 607		
2018						
Уголь, в том числе		37 813	37 813	27 566		5 103
- Кузнецкий СС		37 813	37 813	27 566		5 103

Итого				27 566		
2017						
Уголь, в том числе		34 920	34 920	25 596		5 131
- Кузнецкий СС		34 920	34 920	25 596		5 131
Итого				25 596		
2016						
Уголь, в том числе		38 750	38 750	25 596		4 624
- Кузнецкий СС		38 750	38 750	25 596		4 624
Итого				25 596		
2015						
Уголь, в том числе		33 380	33 380	25 596		5 368
- Кузнецкий СС		33 380	33 380	25 596		5 368
Итого				25 596		

Таблица 221 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной пос. Листвяги ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		5 474	5 474	3 881		4 963
- Кузнецкий СС		5 474	5 474	3 881		4 963
Итого				3 881		
2018						
Уголь, в том числе		5 575	5 575	4 064		5 103
- Кузнецкий СС		5 575	5 575	4 064		5 103
Итого				4 064		
2017						
Уголь, в том числе		5 230	5 230	3 834		5 131
- Кузнецкий СС		5 230	5 230	3 834		5 131
Итого				3 834		
2016						
Уголь, в том числе		6 040	6 040	3 834		4 443
- Кузнецкий СС		6 040	6 040	3 834		4 443
Итого				3 834		

2015						
Уголь, в том числе		6 200	6 200	3 834		4 328
- Кузнецкий СС		6 200	6 200	3 834		4 328
Итого				3 834		

Таблица 222 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №6 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		730	730	518		4 963
- Кузнецкий СС		730	730	518		4 963
Итого				518		
2018						
Уголь, в том числе		936	936	682		5 103
- Кузнецкий СС		936	936	682		5 103
Итого				682		
2017						
Уголь, в том числе		970	970	711		5 131
- Кузнецкий СС		970	970	711		5 131
Итого				711		
2016						
Уголь, в том числе		1 170	1 170	711		4 254
- Кузнецкий СС		1 170	1 170	711		4 254
Итого				711		
2015						
Уголь, в том числе		960	960	711		5 184
- Кузнецкий СС		960	960	711		5 184
Итого				711		

Таблица 223 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной Садопарковая ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на	Приход топлива за	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т.	Низшая теплота
			Всего, т.	Всего, в т.		

	начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	год, т. натурального топлива, тыс. м3	натурального топлива, тыс. м3	условного топлива	натурального топлива, тыс. м3	сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
2019						
Уголь, в том числе		850	850	603		4 963
- Кузнецкий СС		850	850	603		4 963
Итого				603		
2018						
Уголь, в том числе		863	863	629		5 102
- Кузнецкий СС		863	863	629		5 102
Итого				629		
2017						
Уголь, в том числе		990	990	726		5 131
- Кузнецкий СС		990	990	726		5 131
Итого				726		
2016						
Уголь, в том числе		1 130	1 130	726		4 495
- Кузнецкий СС		1 130	1 130	726		4 495
Итого				726		
2015						
Уголь, в том числе		950	950	726		5 347
- Кузнецкий СС		950	950	726		5 347
Итого				726		

Таблица 224 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №32 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		1 112	1 112	788		4 963
- Кузнецкий СС		1 112	1 112	788		4 963
Итого				788		
2018						
Уголь, в том числе		1 110	1 110	809		5 103

- Кузнецкий СС		1 110	1 110	809		5 103
Итого				809		
2017						
Уголь, в том числе		1 020	1 020	748		5 131
- Кузнецкий СС		1 020	1 020	748		5 131
Итого				748		
2016						
Уголь, в том числе		1 270	1 270	748		4 121
- Кузнецкий СС		1 270	1 270	748		4 121
Итого				748		
2015						
Уголь, в том числе		1 120	1 120	748		4 673
- Кузнецкий СС		1 120	1 120	748		4 673
Итого				748		

Таблица 225 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №1 п. Разъезд - Абагуровский ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		857	857	608		4 963
- Кузнецкий СС		857	857	608		4 963
Итого				608		
2018						
Уголь, в том числе		934	934	681		5 103
- Кузнецкий СС		934	934	681		5 103
Итого				681		
2017						
Уголь, в том числе		760	760	557		5 131
- Кузнецкий СС		760	760	557		5 131
Итого				557		
2016						
Уголь, в том числе		911	911	557		4 281
- Кузнецкий СС		911	911	557		4 281

Итого				557		
2015						
Уголь, в том числе		820	820	557		4 756
- Кузнецкий СС		820	820	557		4 756
Итого				557		

Таблица 226 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №2 п. Разъезд - Абагуровский ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		1 062	1 062	753		4 963
- Кузнецкий СС		1 062	1 062	753		4 963
Итого				753		
2018						
Уголь, в том числе		1 229	1 229	896		5 103
- Кузнецкий СС		1 229	1 229	896		5 103
Итого				896		
2017						
Уголь, в том числе		1 140	1 140	836		5 131
- Кузнецкий СС		1 140	1 140	836		5 131
Итого				836		
2016						
Уголь, в том числе		1 230	1 230	836		4 756
- Кузнецкий СС		1 230	1 230	836		4 756
Итого				836		
2015						
Уголь, в том числе		1 140	1 140	836		5 131
- Кузнецкий СС		1 140	1 140	836		5 131
Итого				836		

Таблица 227 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной проф. «Бунгурский» ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		698	698	495		4 963
- Кузнецкий СС		698	698	495		4 963
Итого				495		
2018						
Уголь, в том числе		693	693	505		5 103
- Кузнецкий СС		693	693	505		5 103
Итого				505		
2017						
Уголь, в том числе		611	611	448		5 131
- Кузнецкий СС		611	611	448		5 131
Итого				448		
2016						
Уголь, в том числе		650	650	448		4 823
- Кузнецкий СС		650	650	448		4 823
Итого				448		
2015						
Уголь, в том числе		660	660	448		4 750
- Кузнецкий СС		660	660	448		4 750
Итого				448		

Таблица 228 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной «РТРС» ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		273	273	194		4 963

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

- Кузнецкий СС		273	273	194		4 963
Итого				194		
2018						
Уголь, в том числе		313	313	228		5 099
- Кузнецкий СС		313	313	228		5 099
Итого				228		
2017						
Уголь, в том числе		270	270	198		5 131
- Кузнецкий СС		270	270	198		5 131
Итого				198		
2016						
Уголь, в том числе		290	290	198		4 777
- Кузнецкий СС		290	290	198		4 777
Итого				198		
2015						
Уголь, в том числе		240	240	198		5 772
- Кузнецкий СС		240	240	198		5 772
Итого				198		

Таблица 229 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной оздоровительного лагеря «Голубь» ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		261	261	185		4 963
- Кузнецкий СС		261	261	185		4 963
Итого				185		
2018						
Уголь, в том числе		271	271	198		5 114
- Кузнецкий СС		271	271	198		5 114
Итого				198		
2017						
Уголь, в том числе		240	240	176		5 131

- Кузнецкий СС		240	240	176		5 131
Итого				176		
2016						
Уголь, в том числе		280	280	176		4 398
- Кузнецкий СС		280	280	176		4 398
Итого				176		
2015						
Уголь, в том числе		250	250	176		4 926
- Кузнецкий СС		250	250	176		4 926
Итого				176		

Таблица 230 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной школы №1 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		315	315	223		4 963
- Кузнецкий СС		315	315	223		4 963
Итого				223		
2018						
Уголь, в том числе		317	317	231		5 103
- Кузнецкий СС		317	317	231		5 103
Итого				231		
2017						
Уголь, в том числе		290	290	213		5 131
- Кузнецкий СС		290	290	213		5 131
Итого				213		
2016						
Уголь, в том числе		340	340	213		4 376
- Кузнецкий СС		340	340	213		4 376
Итого				213		
2015						
Уголь, в том числе		300	300	213		4 960
- Кузнецкий СС		300	300	213		4 960

Итого				213		
-------	--	--	--	-----	--	--

Таблица 231 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной школы №23 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		224	224	159		4 963
- Кузнецкий СС		224	224	159		4 963
Итого				159		
2018						
Уголь, в том числе		227	227	165		5 088
- Кузнецкий СС		227	227	165		5 088
Итого				165		
2017						
Уголь, в том числе		230	230	169		5 131
- Кузнецкий СС		230	230	169		5 131
Итого				169		
2016						
Уголь, в том числе		250	250	169		4 721
- Кузнецкий СС		250	250	169		4 721
Итого				169		
2015						
Уголь, в том числе		230	230	169		5 131
- Кузнецкий СС		230	230	169		5 131
Итого				169		

Таблица 232 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной школы №37 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		

2019						
Уголь, в том числе		108	108	77		4 963
- Кузнецкий СС		108	108	77		4 963
Итого				77		
2018						
Уголь, в том числе		136	136	99		5 101
- Кузнецкий СС		136	136	99		5 101
Итого				99		
2017						
Уголь, в том числе		270	270	198		5 131
- Кузнецкий СС		270	270	198		5 131
Итого				198		
2016						
Уголь, в том числе		310	310	198		4 469
- Кузнецкий СС		310	310	198		4 469
Итого				198		
2015						
Уголь, в том числе		270	270	198		5 131
- Кузнецкий СС		270	270	198		5 131
Итого				198		

Таблица 233 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной школы №43 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		134	134	95		4 963
- Кузнецкий СС		134	134	95		4 963
Итого				95		
2018						
Уголь, в том числе		157	157	115		5 105
- Кузнецкий СС		157	157	115		5 105
Итого				115		
2017						

Уголь, в том числе		320	320	235		5 131
- Кузнецкий СС		320	320	235		5 131
Итого				235		
2016						
Уголь, в том числе		330	330	235		4 976
- Кузнецкий СС		330	330	235		4 976
Итого				235		
2015						
Уголь, в том числе		260	260	235		6 315
- Кузнецкий СС		260	260	235		6 315
Итого				235		

Таблица 234 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной интернат №66 (Монтажник) ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		87	87	62		4 963
- Кузнецкий СС		87	87	62		4 963
Итого				62		
2018						
Уголь, в том числе		0	0	0		#ДЕЛ/0!
- Кузнецкий СС		0	0	0		#ДЕЛ/0!
Итого				0		
2017						
Уголь, в том числе		60	60	44		5 131
- Кузнецкий СС		60	60	44		5 131
Итого				44		
2016						
Уголь, в том числе		83	83	44		3 709
- Кузнецкий СС		83	83	44		3 709
Итого				44		
2015						
Уголь, в том числе		73	73	44		4 217

- Кузнецкий СС		73	73	44		4 217
Итого				44		

Таблица 235 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной школы №16 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		107	107	76		4 963
- Кузнецкий СС		107	107	76		4 963
Итого				76		
2018						
Уголь, в том числе		134	134	98		5 104
- Кузнецкий СС		134	134	98		5 104
Итого				98		
2017						
Уголь, в том числе		200	200	147		5 131
- Кузнецкий СС		200	200	147		5 131
Итого				147		
2016						
Уголь, в том числе		220	220	147		4 665
- Кузнецкий СС		220	220	147		4 665
Итого				147		
2015						
Уголь, в том числе		140	140	147		7 330
- Кузнецкий СС		140	140	147		7 330
Итого				147		

Таблица 236 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной детского сада №123 ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		

	м3	м3	м3			
2019						
Уголь, в том числе		31	31	22		4 963
- Кузнецкий СС		31	31	22		4 963
Итого				22		
2018						
Уголь, в том числе		37	37	27		5 108
- Кузнецкий СС		37	37	27		5 108
Итого				27		
2017						
Уголь, в том числе		40	40	29		5 131
- Кузнецкий СС		40	40	29		5 131
Итого				29		
2016						
Уголь, в том числе		40	40	29		5 131
- Кузнецкий СС		40	40	29		5 131
Итого				29		
2015						
Уголь, в том числе		40	40	29		5 131
- Кузнецкий СС		40	40	29		5 131
Итого				29		

Таблица 237 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной Полосухинская ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		572	572	406		4 963
- Кузнецкий СС		572	572	406		4 963
Итого				406		
2018						
Уголь, в том числе		629	629	458		5 102
- Кузнецкий СС		629	629	458		5 102
Итого				458		

2017						
Уголь, в том числе		740	740	542		5 131
- Кузнецкий СС		740	740	542		5 131
Итого				542		
2016						
Уголь, в том числе		870	870	542		4 364
- Кузнецкий СС		870	870	542		4 364
Итого				542		
2015						
Уголь, в том числе		71	71	542		53 478
- Кузнецкий СС		71	71	542		53 478
Итого				542		

Таблица 238 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 – ООО «СибЭнерго» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		157 036	157 036	111 338		4 963
- Кузнецкий СС		157 036	157 036	111 338		4 963
Итого				111 338		
2018						
Уголь, в том числе		165 889	165 889	120 622		5 090
- Кузнецкий СС		165 889	165 889	120 622		5 090
Итого				120 622		
2017						
Уголь, в том числе		156 911	156 911	115 016		5 131
- Кузнецкий СС		156 911	156 911	115 016		5 131
Итого				115 016		
2016						
Уголь, в том числе		177 074	177 074	115 016		4 547
- Кузнецкий СС		177 074	177 074	115 016		4 547
Итого				115 016		
2015						

Уголь, в том числе		150 865	150 865	115 016		5 337
- Кузнецкий СС		150 865	150 865	115 016		5 337
Итого				115 016		

Таблица 239 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной АО «Евразруда» в зоне деятельности ЕТО 05 – АО «Евразруда» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		33 959	33 959	24 790		5 110
- Кузнецкий СС		33 959	33 959	24 790		5 110
Итого				24 790		
2018						
Уголь, в том числе		33 959	33 959	24 790		5 110
- Кузнецкий СС		33 959	33 959	24 790		5 110
Итого				24 790		
2017						
Уголь, в том числе		33 959	33 959	24 790		5 110
- Кузнецкий СС		33 959	33 959	24 790		5 110
Итого				24 790		
2016						
Уголь, в том числе		33 959	33 959	24 790		5 110
- Кузнецкий СС		33 959	33 959	24 790		5 110
Итого				24 790		
2015						
Уголь, в том числе		33 959	33 959	24 790		5 110
- Кузнецкий СС		33 959	33 959	24 790		5 110
Итого				24 790		

Таблица 240 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ст. Новокузнецк - Восточный в зоне деятельности ЕТО 06 – ОАО «РЖД» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		704	704	514		5 110
- Кузнецкий СС		704	704	514		5 110
Итого				514		
2018						
Уголь, в том числе		704	704	514		5 110
- Кузнецкий СС		704	704	514		5 110
Итого				514		
2017						
Уголь, в том числе		704	704	514		5 110
- Кузнецкий СС		704	704	514		5 110
Итого				514		
2016						
Уголь, в том числе		704	704	514		5 110
- Кузнецкий СС		704	704	514		5 110
Итого				514		
2015						
Уголь, в том числе		704	704	514		5 110
- Кузнецкий СС		704	704	514		5 110
Итого				514		

Таблица 241 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной Локомотивное депо ст. Новокузнецк - Сортировочный в зоне деятельности ЕТО 06 – ОАО «РЖД» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		6 430	6 430	4 694		5 110

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

- Кузнецкий СС		6 430	6 430	4 694		5 110
Итого				4 694		
2018						
Уголь, в том числе		6 430	6 430	4 694		5 110
- Кузнецкий СС		6 430	6 430	4 694		5 110
Итого				4 694		
2017						
Уголь, в том числе		6 430	6 430	4 694		5 110
- Кузнецкий СС		6 430	6 430	4 694		5 110
Итого				4 694		
2016						
Уголь, в том числе		6 430	6 430	4 694		5 110
- Кузнецкий СС		6 430	6 430	4 694		5 110
Итого				4 694		
2015						
Уголь, в том числе		6 430	6 430	4 694		5 110
- Кузнецкий СС		6 430	6 430	4 694		5 110
Итого				4 694		

Таблица 242 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ст. Абагур - Лесной в зоне деятельности ЕТО 06 – ОАО «РЖД» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		320	320	234		5 110
- Кузнецкий СС		320	320	234		5 110
Итого				234		
2018						
Уголь, в том числе		320	320	234		5 110
- Кузнецкий СС		320	320	234		5 110
Итого				234		
2017						
Уголь, в том числе		320	320	234		5 110
- Кузнецкий СС		320	320	234		5 110
Итого				234		
2016						
Уголь, в том числе		320	320	234		5 110
- Кузнецкий СС		320	320	234		5 110
Итого				234		
2015						
Уголь, в том числе		320	320	234		5 110
- Кузнецкий СС		320	320	234		5 110
Итого				234		

Таблица 243 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино в зоне деятельности ЕТО 06 – ОАО «РЖД» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		1 820	1 820	1 328		5 110
- Кузнецкий СС		1 820	1 820	1 328		5 110
Итого				1 328		
2018						
Уголь, в том числе		1 820	1 820	1 328		5 110
- Кузнецкий СС		1 820	1 820	1 328		5 110
Итого				1 328		
2017						
Уголь, в том числе		1 820	1 820	1 328		5 110
- Кузнецкий СС		1 820	1 820	1 328		5 110
Итого				1 328		
2016						
Уголь, в том числе		1 820	1 820	1 328		5 110
- Кузнецкий СС		1 820	1 820	1 328		5 110
Итого				1 328		
2015						
Уголь, в том числе		1 820	1 820	1 328		5 110
- Кузнецкий СС		1 820	1 820	1 328		5 110
Итого				1 328		

Таблица 244 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ООО «ТК Садовая» в зоне деятельности ЕТО 07 – ООО «ТК Садовая» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		8 092	8 092	5 907		5 110
- Кузнецкий СС		8 092	8 092	5 907		5 110
Итого				5 907		
2018						
Уголь, в том числе		8 092	8 092	5 907		5 110
- Кузнецкий СС		8 092	8 092	5 907		5 110
Итого				5 907		
2017						
Уголь, в том числе		8 092	8 092	5 907		5 110
- Кузнецкий СС		8 092	8 092	5 907		5 110
Итого				5 907		
2016						
Уголь, в том числе		8 092	8 092	5 907		5 110
- Кузнецкий СС		8 092	8 092	5 907		5 110
Итого				5 907		
2015						
Уголь, в том числе		8 092	8 092	5 907		5 110
- Кузнецкий СС		8 092	8 092	5 907		5 110
Итого				5 907		

Таблица 245 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» в зоне деятельности ЕТО 08 – ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Уголь, в том числе		1 245	1 245	909		5 110
- Кузнецкий СС		1 245	1 245	909		5 110
Итого				909		
2018						
Уголь, в том числе		1 245	1 245	909		5 110
- Кузнецкий СС		1 245	1 245	909		5 110
Итого				909		
2017						
Уголь, в том числе		1 245	1 245	909		5 110
- Кузнецкий СС		1 245	1 245	909		5 110
Итого				909		
2016						
Уголь, в том числе		1 245	1 245	909		5 110
- Кузнецкий СС		1 245	1 245	909		5 110
Итого				909		
2015						
Уголь, в том числе		1 245	1 245	909		5 110
- Кузнецкий СС		1 245	1 245	909		5 110
Итого				909		

Таблица 246 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2019 год актуализации схемы 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 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		
2019 год							
Уголь, в том числе	82109	714310		333 206	137 523	140513	5 024
- Кузнецкий Д	82109	714310		333 206	137 523	140513	5 024
Газ природный		379		453			8 374
Сжиженный углеводородный газ							
Сжиженный природный газ							
Нефтепродукты, в том числе	783	713		752	257	780	9 865
- мазут	783	716		752	257	780	9 865
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							

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		
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого				334 411	137 780		
2018 год							
Уголь, в том числе	91389	738662		371 061	151 193	82109	4 888
- Кузнецкий Д	91389	738662		371 061	151 193	82109	4 888
Газ природный		0		0	0		
Сжиженный углеводородный газ							
Сжиженный природный газ							
Нефтетопливо, в том числе	645	757		655	217	783	9 861
- мазут	645	757		655	217	783	9 861
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							

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		
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого			0	371 716	151 410		
2017 год							
Уголь, в том числе	66295	777813	0	366 084	163 253	91389	4 923
- Кузнецкий Д	66295	777813		366 084	163 253	91389	4 923
Газ природный		0					
Сжиженный углеводородный газ							
Сжиженный природный газ							
Нефтетопливо, в том числе		824	0	830	332		9 871
- мазут		824		830	332		9 871

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		
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого			0	366914	163 585		
2016 год							
Уголь, в том числе	97615	728595		380853	148916	66295	4 880
- Кузнецкий Д	97615	728595		380853	148916	66295	4 880
Газ природный		675		803	-		8 336
Сжиженный углеводородный газ							
Сжиженный природный газ							

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		
Нефтетопливо, в том числе	507	686		914	249	371	9 902
- мазут	507	686		914	249	371	9 902
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого			0	382 570	149 165		
2015 год							
Уголь, в том числе	97481	705 484		355 773	149 960	97615	5 019
- Кузнецкий Д	97481	705 484		355 773	149 960	97615	5 019
Газ природный							
Сжиженный							

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		
углеводородный газ							
Сжиженный природный газ							
Нефтетопливо, в том числе	389	744		679	205	507	9 887
- мазут	389	744		679	205	507	9 887
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого			0	356 452	150 165		

Таблица 247 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «Кузнецктепλοςбыт» за 2019 год актуализации схемы 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 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		
2019 год							
Уголь, в том числе		1 676 560	0	428 953	750 186	0	4 923
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		1 477 197		362 656	634 241		4 724
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП		2 820		549	960		3 745
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)		196 543		65 748	114 985		6 437
Газ, в том числе		2 222 628	7 758	134 244	234 776		1 187
- природный газ		11 880	7 758	2 353	4 116		8 383
- доменный газ		2 101 710		109 224	191 020		1 000
- коксовый газ		109 038		22 666	39 641		4 000
Нефтетопливо, в том числе		147		76	133	0	9 952
- мазут		147		76	133		9 952
- дизельное топливо							

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		
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого				563 273	985 095		
2018 год							
Уголь, в том числе		1 751 468	0	435 268	803 477	0	4 951
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		1 751 468		435 268	803 477		4 951
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП							
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)							
Газ, в том числе		1 988 221	0	127 772	235 859		1 280
- природный газ		6 192	0	2 598	4 797		8 360

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- доменный газ		1 811 484		90 931	167 852		1 000
- коксовый газ		170 545		34 243	63 210		4 000
Нефтетопливо, в том числе		466		233	430	0	9 959
- мазут		466		233	430		9 959
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого				563 273	1 039 766		
2017 год							
Уголь, в том числе		1 751 468	0	193	470	0	3
- Кузнецкий (ДР, Гжок,		1 751 468		193	470		3

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		
ДОМСШ, Дгрок-1)							
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП							
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)							
Газ, в том числе		1 988 221	0	105 903	257 728		1 280
- природный газ		6 192	0	2 154	5 241		8 360
- доменный газ		1 811 484		75 368	183 415		1 000
- коксовый газ		170 545		28 382	69 071		4 000
Нефтетопливо, в том числе		466		193	470	0	9 959
- мазут		466		193	470		9 959
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							

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		
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого				106 290	258 667		
2016 год							
Уголь, в том числе		1 629 552	0	328 677	810 410	0	4 893
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		1 629 552		328 677	810 410		4 893
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП							
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)							
Газ, в том числе		1 359 599	0	73 522	181 282		1 312
- природный газ		526	0	182	448		8 384
- доменный газ		1 219 024		50 249	123 896		1 000
- коксовый газ		140 049		23 092	56 937		4 000
Нефтетопливо, в том числе		1 657		678	1 670	0	9 919
- мазут		1 657		678	1 670		9 919

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		
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого				402 876	993 363		
2015 год							
Уголь, в том числе		1 629 552	0	314 090	824 997	0	4 893
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		1 629 552		314 090	824 997		4 893
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП							
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)							
Газ, в том числе		1 359 599	0	70 259	184 545		1 312

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		
- природный газ		526	0	174	456		8 384
- доменный газ		1 219 024		48 018	126 127		1 000
- коксовый газ		140 049		22 067	57 962		4 000
Нефтепродукты, в том числе		1 657		647	1701	0	9 919
- мазут		1 657		647	1 701		9 919
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого				384 997	1 011 242		

Таблица 248 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит» за 2019 год актуализации схемы 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 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		
2019 год							
Уголь, в том числе							
- Кузнецкий Т							
Газ природный		223 196		233 658	33 300		8 372
Сжиженный углеводородный газ							
Сжиженный природный газ							
Нефтетопливо, в том числе							
- мазут							
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							

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		
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого				233 691	33 267		
2018 год							
Уголь, в том числе		1 304		991	197	0	6 377
- Кузнецкий Т		1 304		991	197		6 377
Газ природный		261 275		261 275	51 820		8 366
Сжиженный углеводородный газ							
Сжиженный природный газ							
Нефтетопливо, в том числе		680		790	157		9 749
- мазут		680		790	157		9 749
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							

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		
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого			0	263 056	52 174		
2017 год							
Уголь, в том числе		2 165	0	1 466	394	0	6 014
- Кузнецкий Т		2 165		1 466	394		6 014
Газ природный		265 566		250 515	67 307		8 377
Сжиженный углеводородный газ							
Сжиженный природный газ							
Нефтетопливо, в том числе		591	0	647	174		9 724
- мазут		591		647	174		9 724

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		
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого			0	252 628	67 875		
2016 год							
Уголь, в том числе		1 364		962	301	0	6 482
- Кузнецкий Т		1 364		962	301		6 482
Газ природный		297 536		270 630	84 544		8 356
Сжиженный углеводородный газ							
Сжиженный природный газ							

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		
Нефтетопливо, в том числе		502		533	166		9 747
- мазут		502		533	166		9 747
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого			0	272 125	85 011		
2015 год							
Уголь, в том числе		17 354		11 664	3 252	0	6 017
- Кузнецкий Т		17 354		11 664	3 252		6 017
Газ природный		300 236		280 761	78 290		8 371
Сжиженный							

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		
углеводородный газ							
Сжиженный природный газ							
Нефтепродукты, в том числе		489		533	148		9 748
- мазут		489		533	148		9 748
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
торф							
щепа, пеллеты							
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							

Таблица 249 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Новокузнецк за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива,	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива,	Низшая теплота сгорания,
	тыс. м ³	тыс. м ³	На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ		тыс. м ³	ккал/кг (ккал/м ³)
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2019 год							
Уголь, в том числе		2 594 778	34 217	762 159	887 709		4 543
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		2 395 415	34 217	695 862	771 764		4 389
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП		2 820		549	960		3 745
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)		196 543		65 748	114 985		6 437
Газ, в том числе		2 444 690	5 942	368 388	268 043		1 839
- природный газ		233 942	5 942	236 498	37 382		8 373
- доменный газ		2 101 710		109 224	191 020		1 000
- коксовый газ		109 038		22 666	39 641		4 000
Нефтетопливо, в том числе		863		828	390		9 879
- мазут		863		828	390		9 879
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
- торф							

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива,	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива,	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
	тыс. м ³	тыс. м ³	На	На ТЭЦ	тыс. м ³	
щепа, пеллеты						
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:						
Итого			40 159	1 131 376	1 156 141	
2018 год						
Уголь, в том числе		2 657 323	120 622	807 321	954 866	4 960
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		2 657 323	120 622	807 321	954 866	4 960
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП						
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)						
Газ, в том числе		2 250 188	0	389 077	287 649	2 105
- природный газ		268 159	0	263 903	56 587	8 366
- доменный газ		1 811 484		90 931	167 852	1 000
- коксовый газ		170 545		34 243	63 210	4 000
Нефтетопливо, в том числе		1 903		1 678	804	9 130
- мазут		1 903		1 678	804	9 130
- дизельное топливо						
Электрическая энергия						
Местные энергоресурсы, в том числе						
- торф						
щепа, пеллеты						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива,	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива,	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
	тыс. м ³	тыс. м ³	На	На ТЭЦ		тыс. м ³	
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого			120 622	1 198 075	1 243 320		
2017 год							
Уголь, в том числе		2 735 788	149 640	728 321	1 041 621		4 912
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		2 735 788	149 640	728 321	1 041 621		4 912
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП							
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)							
Газ, в том числе		2 253 787	0	356 456	324 997		2 117
- природный газ		271 758	0	252 706	72 511		8 377
- доменный газ		1 811 484		75 368	183 415		1 000
- коксовый газ		170 545		28 382	69 071		4 000
Нефтетопливо, в том числе		1 881		1 670	976		9 847
- мазут		1 881		1 670	976		9 847
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
- торф							
щепа, пеллеты							

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива,	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива,	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
	тыс. м ³	тыс. м ³	На	На ТЭЦ		тыс. м ³	
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:							
Итого			149 640	1 086 447	1 367 594		
2016 год							
Уголь, в том числе		2 536 585	149 640	710 501	959 618		5 022
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		2 536 585	149 640	710 501	959 618		5 022
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП							
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)							
Газ, в том числе		1 657 810	0	347 442	263 339		2 579
- природный газ		298 737	0	274 101	82 506		8 356
- доменный газ		1 219 024		50 249	123 896		1 000
- коксовый газ		140 049		23 092	56 937		4 000
Нефтетопливо, в том числе		2 845		2 129	2 081		10 359
- мазут		2 845		2 129	2 081		10 359
- дизельное топливо							
Электрическая энергия							
Местные энергоресурсы, в том числе							
- торф							
щепа, пеллеты							

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива,	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива,	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
	тыс. м ³	тыс. м ³	На	На ТЭЦ	тыс. м ³	
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:						
Итого				804598	484284	
2015 год						
Уголь, в том числе		2 503 255	149 640	681 527	978 209	5 060
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)		2 503 255	149 640	681 527	978 209	5 060
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП						
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)						
Газ, в том числе		1 659 835	0	351 020	262 835	2 589
- природный газ		300 762	0	280 934	78 747	8 371
- доменный газ		1 219 024		48 018	126 127	1 000
- коксовый газ		140 049		22 067	57 962	4 000
Нефтетопливо, в том числе		2 890		1 859	2 054	9 478
- мазут		2 890		1 859	2 054	9 478
- дизельное топливо						
Электрическая энергия						
Местные энергоресурсы, в том числе						
- торф						
щепа, пеллеты						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива,	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива,	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
	тыс. м ³	тыс. м ³	На	На ТЭЦ	тыс. м ³	
Возобновляемые энергоресурсы, в том числе:						
Итого				804598	484284	

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.

Доля расхода топлива (в условном эквиваленте) на производство тепловой энергии в общем балансе Кузнецкой ТЭЦ составляет от 69,1% до 72,0%. Общий коэффициент использования тепла топлива на станции находится в пределах 0,68 – 0,72 о.е.

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 76,2% - 85,3% и имеет тенденцию к снижению в результате замещения коксовым и доменным газом, которые являются побочным продуктом коксохимического производства на площадке ЗСМК.

Доля расхода топлива (в условном эквиваленте) на производство тепловой энергии в общем балансе Западно-Сибирской ТЭЦ не превышает 37,0%. В связи с тем, что существенная доля (более 55%) электрической энергии на ТЭЦ вырабатывается в конденсационном режиме, общий коэффициент использования тепла топлива на станции находится в пределах 0,49–0,53 о.е.

До 2014 года на Центральной ТЭЦ использовался коксовый газ, который являлся продукцией коксохимического производства площадки железнодорожного проката ЕВРАЗ ЗСМК (бывший КМК). ЦТЭЦ являлась буферным потребителем коксового газа, основным потребителем были прокатные цеха ПЖДП. После закрытия листопркатного цеха в 2013 году и закрытия КХП ПЖДП, поставка коксового газа на ТЭЦ прекращена.

В настоящее время основным видом топлива для энергетических котлов Центральной ТЭЦ служит природный газ, доля которого в топливном балансе превышает 99%. Мазут и уголь используется на станции в качестве резервного топлива в период ограничения подачи природного газа.

Доля расхода топлива (в условном эквиваленте) на производство тепловой энергии в общем балансе ЦТЭЦ составляет 76,2% - 87,5% и имеет тенденцию к увеличению в связи со снижением объема отпуска электрической энергии с шин. Учитывая, что Центральная ТЭЦ использует в качестве основного топлива природный газ, она имеет лучший показатель использования тепла топлива, который находится в пределах 0,70 – 0,74 о.е.

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.

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 актуализации Схемы теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Таблица 250 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по Кузнецкой ТЭЦ

Показатель		2015	2016	2017	2018	2019
ННЗТ	уголь	21,189	20,079	20,079	20,909	20,909
	мазут	0,027	0,074	0,073	0,116	0,116
НЗВТ	уголь	-	0	0	0	0
	мазут	-	0,2915	0,287	0,224	0,087
НЭЗТ	уголь	44,4627	45,5284	39,925	30,453	2,005
	мазут	0	0	0	0	0
ОНЗТ	уголь	64,9646	65,6076	60,004	51,361	22,914
	мазут	0,374	0,3652	0,36	0,340	0,204

Таблица 251 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ Западно-Сибирской ТЭЦ

Показатель		2015	2016	2017	2018	2019
ННЗТ	уголь				53,391	53,391
	мазут				0,143	0,143
НЗВТ	уголь					
	мазут					0,519
НЭЗТ	уголь				139,289	146,845
	мазут				0,659	
ОНЗТ	уголь				192,680	200,236
	мазут				0,802	0,662

Таблица 252 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ Центральной ТЭЦ

Показатель		2015	2016	2017	2018	2019
ННЗТ	уголь	2,744	3,741	2,744	2,744	2,744
	мазут	1,121	1,265	1,125	1,125	1,125
НЗВТ	уголь					
	мазут					
НЭЗТ	уголь	25,063	1,451	1,451	1,451	1,451
	мазут	3,595	0,394	0,487	0,487	0,681
ОНЗТ	уголь	27,807	5,192	4,195	4,195	4,195
	мазут	4,725	1,659	1,612	1,612	1,806

Таблица 253 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «Сибэнерго»

Показатель		2015	2016	2017	2018	2019
ННЗТ	уголь				19,430	6,586
	мазут					
НЗВТ	уголь					
	мазут					
НЭЗТ	уголь				60,270	41,165
	мазут					
ОНЗТ	уголь				79,700	47,751
	мазут					

Таблица 254 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ Новоильинской газовой котельной

Показатель		2015	2016	2017	2018	2019
ННЗТ	уголь					
	ДТ				0,126	0,126
НЗВТ	уголь					
	ДТ					
НЭЗТ	уголь					
	ДТ					
ОНЗТ	уголь					
	ДТ				0,126	0,126

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

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

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

Таблица 255 – 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, а также водогрейных котлах Кузнецкой ТЭЦ в качестве основного топлива используется природный газ с низкой теплотой сгорания $Q_{г}^i$ –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 – Кузнецкая ТЭЦ, промышленные предприятия и прочие потребители 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

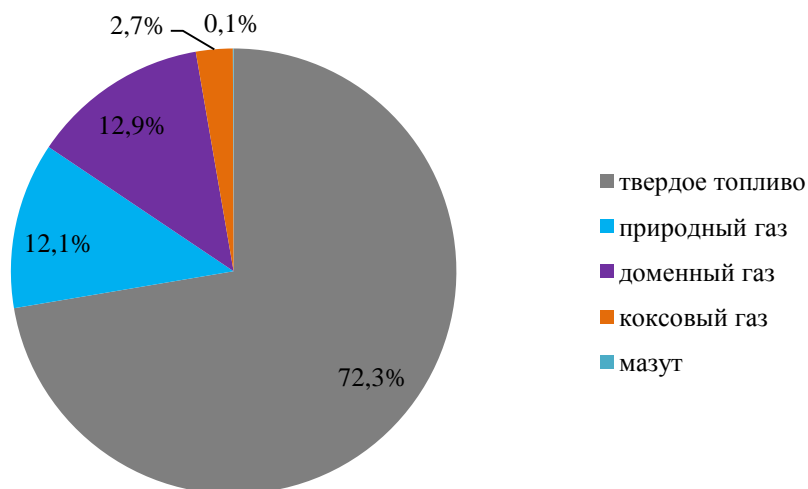


Рисунок 54 – Структура топливного баланса г. Новокузнецк

В топливном балансе г. Новокузнецка преобладающим видом топлива является уголь различных марок и промпродукт обогатительных фабрик. На долю твердого топлива приходится более 72% от общего топливного баланса источников. Доля природного газа составляет порядка 12,1%. Основным потребителем природного газа является Центральная ТЭЦ. Сжигание газа также осуществляется на Кузнецкой и Западно-Сибирской ТЭЦ, но его доля в топливном балансе этих станций не превышает долей процентов. На долю доменного и коксового газа, сжигаемого на Западно-Сибирской ТЭЦ приходится 12,9% и 2,7% соответственно.

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 схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2021 год уточнена статистика отказов на тепловых сетях. Формы предоставления результатов приведены в соответствии МУ.

Необходимо отметить отсутствие статистического учета времени восстановления работоспособности тепловых сетей ООО «Сибэнерго», в связи с чем невозможно провести комплексную оценку всех показателей надежности теплоснабжения. Теплосетевой организации предлагается пересмотреть стандарты учета отказов на тепловых сетях, с целью фиксации фактического времени восстановления и исходных данных для расчета недоотпуска тепловой энергии, в связи с наличием инцидентов на тепловых сетях.

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. Необходимо отметить следующее:

Сведения о числе инцидентов от КТЭЦ достоверны только за 2018-2019 год. АО «Кузбассэнерго» приняло в эксплуатацию сети МП «ССК» 08.08.2017 г., с этой даты ведется статистический учет потока отказов (соответственно сведения за 2017 г. не обладают достаточной полнотой). Сведения об отказах на тепловых сетях МП «ССК» в период 01.01.2014-07.08.2017 г. отсутствуют. При последующих актуализациях необходимо отследить динамику инцидентов в сетях от КТЭЦ.

В тепловых сетях от ЗСТЭЦ наблюдается стабильно низкая интенсивность отказов, которая находится в диапазоне 0,34÷0,67 шт./км·год). При этом минимум зафиксирован за базовый период.

Динамика отказов в сетях от ЦТЭЦ нестабильна. Максимум зафиксирован в 2018 г. – 1,76 шт./км·год). За 2019 зафиксирован минимум - 1,14 шт./км·год).

По зоне действия котельных ООО «Сибэнерго» в целом прослеживается положительная динамика сокращения числа инцидентов с 1,44 до 0,82 шт./(\text{км}\cdot\text{год}). Исключение составляет 2017 г. – по-видимому, статистика является неполной, поскольку этот год являлся переходным, в связи со сменой поставщика энергоресурсов (МП «ССК» на ООО «Сибэнерго»).

На рисунке ниже представлена статистика отказов по городу (за исключением системы от КТЭЦ).

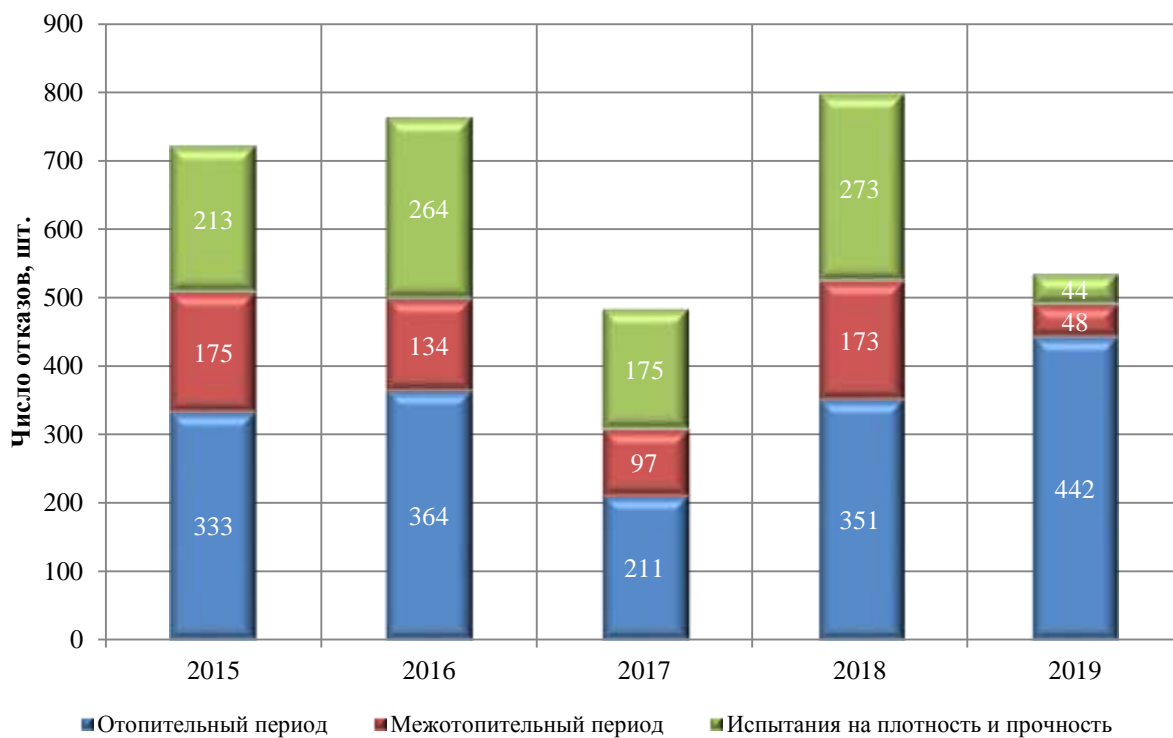


Рисунок 55 – Соотношение числа отказов по городу (за вычетом отказов по системе от КТЭЦ)

Таблица 256 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный период, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./км·год					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./км·год				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																															
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	138	154	495	810	659	0	0	266	290	260	64	60	99	223	188	74	94	130	297	211	0,35	0,40	1,27	2,08	1,69	0,00	0,00	0,68	0,75	0,67
ЕТО №02																															
2	ЗСТЭЦ	190	170	194	198	116	51	50	48	59	46	76	75	106	90	31	63	45	40	49	39	0,55	0,49	0,56	0,58	0,34	0,15	0,15	0,14	0,17	0,13
3	Новоильинская газовая котельная	0	1	8	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0,00	0,30	2,38	0,00	0,00	0,00	0,30	1,78	0,00	0,00
ИТОГО по ЕТО №02		190	171	202	198	116	51	51	54	59	46	76	75	106	90	31	63	45	42	49	39	0,55	0,49	0,58	0,57	0,33	0,15	0,15	0,16	0,17	0,13
4	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	244	321	248	358	231	144	165	141	182	209	42	98	62	99	13	58	58	45	77	9	1,20	1,58	1,22	1,76	1,14	0,71	0,81	0,69	0,89	1,03
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		572	646	945	1366	1006	195	216	461	531	515	182	233	267	412	232	195	197	217	423	259	0,61	0,69	1,01	1,45	1,07	0,21	0,23	0,49	0,56	0,55
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)																															
5	Абашевская районная котельная	62	67	3	51	37	31	34	2	24	37	25	26	0	17	0	6	7	1	10	0	1,31	1,42	0,06	1,08	0,78	0,66	0,72	0,04	0,51	0,78
6	Байдаевская центральная котельная №2	35	29	1	27	23	20	17	1	6	23	7	6	0	14	0	8	6	0	7	0	1,56	1,30	0,04	1,21	1,03	0,89	0,76	0,04	0,27	1,03
7	Зыряновская районная котельная	57	39	0	44	21	19	9	0	14	21	23	25	0	19	0	15	5	0	11	0	1,39	0,95	0,00	1,08	0,51	0,46	0,22	0,00	0,34	0,51
8	Котельная пос. Притомский	20	8	18	13	16	7	5	6	4	16	8	1	4	5	0	5	2	8	4	0	1,16	0,46	1,04	0,75	0,93	0,40	0,29	0,35	0,23	0,93
9	Котельная №19	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	4,03	0,00	0,00	0,00	0,00	4,03	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №72	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
11	Котельная УПК	1	0	0	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	4,55	0,00	0,00	9,09	0,00	4,55	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная ОРК «Таргай»	2	5	0	2	5	2	2	0	0	5	0	0	0	1	0	0	3	0	1	0	0,60	1,50	0,00	0,60	1,50	0,60	0,60	0,00	0,00	1,50
13	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	15	20	0	11	0	12	17	0	6	0	2	3	0	4	0	1	0	0	1	0	2,09	2,79	0,00	1,53	0,00	1,67	2,37	0,00	0,84	0,00
14	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	12	18	0	13	20	6	14	0	8	20	5	3	0	5	0	1	1	0	0	0	1,89	2,83	0,00	2,05	3,15	0,94	2,20	0,00	1,26	3,15
15	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0	0	1	0	2	0	0	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,61	0,00	3,22	0,00	0,00	1,61	0,00	3,22
16	Куйбышевская центральная котельная	55	60	2	51	40	24	28	2	29	40	19	25	0	10	0	12	7	0	12	0	1,05	1,14	0,04	0,97	0,76	0,46	0,53	0,04	0,55	0,76
17	Котельная пос. Листвяги	12	13	0	12	12	7	11	0	11	12	5	2	0	1	0	0	0	0	0	0	1,11	1,21	0,00	1,11	1,11	0,65	1,02	0,00	1,02	1,11
18	Котельная №6	0	3	0	1	0	0	3	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	3,95	0,00	1,32	0,00	0,00	3,95	0,00	1,32	0,00
19	Котельная Садопарковая	1	2	0	0	2	1	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,92	1,84	0,00	0,00	1,84	0,92	1,84	0,00	0,00	1,84
20	Котельная №32 (БПОУ)	5	1	2	1	1	2	1	1	1	1	0	0	1	0	0	3	0	0	0	0	1,90	0,38	0,76	0,38	0,38	0,76	0,38	0,38	0,38	0,38
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	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
23	Котельная проф. «Бунгурский»	1	0	0	1	2	1	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0,51	0,00	0,00	0,51	1,02	0,51	0,00	0,00	0,00	1,02

№ п/п	Наименование теплоисточника	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный период, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./км·год					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./км·год						
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019		
24	Котельная «РTRC»	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	13,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1,74	0,00	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00	0,00	
26	Котельная школа №1	2	0	0	0	1	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,67	0,00	0,00	0,00	8,33	16,67	0,00	0,00	0,00	8,33		
27	Котельная школа №23	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	4,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,36	0,00	0,00	
28	Котельная школа №37	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	
29	Котельная школа №43	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	
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	1	1	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	1	0	0	0,98	0,98	2,93	0,00	0,00	0,98	0,98	0,00	0,00	0,00		
31	Котельная школа №16	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,94	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00	0,00		
32	Котельная детского сада №123	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	
33	Полосухинская	2	1	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1,40	0,70	0,00	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,70	
34	Кузнецкая крепость	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	
35	Котельная НКХП	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	
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		285	268	33	232	185	136	146	16	104	185	95	91	7	81	0	54	31	10	47	0	1,27	1,19	0,15	1,03	0,82	0,60	0,65	0,07	0,46	0,82		
Прочие котельные (прочие ЕТО)																																	
36	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №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	
ЕТО №06																																	
37	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	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	
38	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	0	2	0	7	1	0	2	0	5	1	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0,00	1,72	0,00	6,00	0,86	0,00	1,72	0,00	4,29	0,86		
39	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0	0	0	2	1	0	0	0	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	23,26	11,63	0,00	0,00	0,00	11,63	11,63		
40	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	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	
ИТОГО по ЕТО №06		0	2	0	9	2	0	2	0	6	2	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0,00	1,60	0,00	7,19	1,60	0,00	1,60	0,00	4,79	1,60		
41	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	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	
42	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08)	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	
43	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09)	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,87	0,00	0,00	0,00	0,00	15,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по прочим		2	2	0	9	2	2	2	0	6	2	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0,70	0,70	0,00	3,17	0,70	0,70	0,00	2,11	0,70			

№ п/п	Наименование теплоисточника	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный период, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./(км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./(км·год)				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
	котельным																														
	ИТОГО по муниципальному образованию	859	916	978	1607	1193	333	364	477	641	702	277	324	274	496	232	249	228	227	470	259	0,74	0,78	0,84	1,38	1,02	0,29	0,31	0,41	0,55	0,60

Более подробно статистика отказов представлена в таблицах ниже.

Таблица 257 – Динамика теплоснабжения котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям), за последние 5 лет (таблица П10.6 МУ)

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
ЕТО №01			
2015	138	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг времени восстановления работоспособности тепловых сетей.	
2016	154		
2017	495		
2018	810		
2019	659		
		1,03	1,093
ЕТО №02			
2015	190	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	
2016	171		
2017	202		
2018	198		
2019	116		
ЕТО №03			
2015	244	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	
2016	321		
2017	248		
2018	358		
2019	231		
ЕТО №04			
2015	285	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	
2016	268		
2017	33		
2018	232		
2019	185		
ЕТО №05			
2015	0	Инцидентов в ретроспективном периоде не возникало.	
2016	0		
2017	0		
2018	0		
2019	0		
ЕТО №06			
2015	0	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	
2016	2		
2017	0		
2018	9		
2019	2		
ЕТО №07			
2015	0	Инцидентов в ретроспективном периоде не возникало.	
2016	0		
2017	0		
2018	0		
2019	0		
ЕТО №08			
2015	0	Инцидентов в ретроспективном периоде не возникало.	
2016	0		
2017	0		
2018	0		
2019	0		
ЕТО №09			
2015	2	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	
2016	0		
2017	0		
2018	0		

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2019	0		

Таблица 258 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.6 МУ)

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
КТЭЦ (ЕТО №01), эксплуатирующая организация - АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №01				
2015	0,00	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг времени восстановления работоспособности тепловых сетей.	0,00	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг времени восстановления работоспособности тепловых сетей.
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00	0,00	0,00	1,093
ЗСТЭЦ, эксплуатирующая организация - АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ЕТО №02				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,04	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,01		0,02	
2017	0,00		0,11	
2018	0,01		0,02	
2019	0,00		0,33	
Новоильинская газовая котельная, эксплуатирующая организация - МП «ГУЖКХ», ЕТО №02				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
ЦТЭЦ (ЕТО №03), эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №03				
2015	0,49	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности	0,26	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности
2016	0,74		1,17	
2017	1,07		0,81	
2018	1,55		1,52	
2019	1,78		0,10	

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации		тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
Абашевская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,14	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,71	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,57	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,14	
2019	0,28		0,00	
Байдаевская центральная котельная №2, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,21	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,21	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,21		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Зыряновская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,20		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,20	
2019	0,20		0,00	
Котельная пос. Притомский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,27	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации		ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
Котельная №19, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная №72, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная УПК, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная ОРК «Таргай», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом	0,00	Статистика восстановлений с
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,00	времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2019	0,00		0,00	
Котельная №1 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная №2 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная №3 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Куйбышевская центральная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом	0,55	Статистика восстановлений с отметками о фактическом
2016	0,00		0,14	
2017	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	1,10	времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,41	времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2019	1,38		0,00	
Котельная пос. Листвяги, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная №6, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная Садопарковая, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная №32 (БПОУ), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом	0,00	Статистика восстановлений с
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,00	времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2019	0,00		0,00	
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная проф. «Бунгурский», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная «РГРС», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,00	времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2019	0,00		0,00	
Оздоровительного лагеря «Голубь», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная школа №1, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная школа №23, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная школа №37, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная школа №43, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная интернат №66 (Монтажник), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная школа №16, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		информации		информации
Котельная детского сада №123, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Полосухинская, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Кузнецкая крепость, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная НКХП, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		разработчику информации		разработчику информации
Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05), эксплуатирующая организация - АО «Евразруда», ЕТО №05				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3), эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		разработчику информации		разработчику информации
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07), эксплуатирующая организация - ООО ТК «Садовая», ЕТО №07				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08), эксплуатирующая организация - ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», ЕТО №08				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09), эксплуатирующая организация - ООО «Разрез Бунгурский-Северный», ЕТО №09				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации		необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации

Таблица 259 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.7 МУ)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №01				
2015	0,00	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг времени восстановления работоспособности тепловых сетей.	0,00	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг времени восстановления работоспособности тепловых сетей.
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00	0,0	0,00	0,000
ЕТО №02				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,04	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,01		0,02	
2017	0,00		0,11	
2018	0,01		0,02	
2019	0,00		0,33	
ЕТО №03				
2015	0,49	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности	0,26	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности
2016	0,74		1,17	
2017	1,07		0,81	
2018	1,55		1,52	
2019	1,78		0,10	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации		тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
ЕТО №04				
2015	0,11	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,43	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,14		0,18	
2017	0,00		0,00	
2018	0,40		0,29	
2019	0,58		0,00	
ЕТО №05				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
ЕТО №06				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №07				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
ЕТО №08				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
ЕТО №09				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	

Таблица 260 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.8 МУ)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
КТЭЦ (ЕТО №01), эксплуатирующая организация - АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №01				
2015	0,00	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг времени восстановления работоспособности тепловых сетей.	0,20	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг времени восстановления работоспособности тепловых сетей.
2016	0,00		0,19	
2017	0,84		0,31	
2018	0,92		0,71	
2019	0,83	2,56	0,60	1,093
ЗСТЭЦ, эксплуатирующая организация - АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ЕТО №02				
2015	0,23	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,33	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,22		0,33	
2017	0,22		0,43	
2018	0,26		0,40	
2019	0,18		0,00	
Новоильинская газовая котельная, эксплуатирующая организация - МП «ГУЖКХ», ЕТО №02				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,30		0,00	
2017	1,78		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
ЦТЭЦ (ЕТО №03), эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №03				
2015	0,80	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности	0,21	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности
2016	0,88		0,39	
2017	0,67		0,23	
2018	0,83		0,32	
2019	0,90		0,06	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации		тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
Абашевская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	1,59	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	1,06	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	1,81		1,17	
2017	0,11		0,00	
2018	1,28		0,85	
2019	0,96		0,00	
Байдаевская центральная котельная №2, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	1,10	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,35	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,93		0,35	
2017	0,06		0,00	
2018	0,35		0,81	
2019	1,28		0,00	
Зыряновская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,54	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,65	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,23		0,71	
2017	0,00		0,00	
2018	0,40		0,51	
2019	0,57		0,00	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
Котельная пос. Притомский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,84	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	1,12	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,70		0,14	
2017	0,84		0,56	
2018	0,56		0,70	
2019	1,40		0,00	
Котельная №19, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	4,03		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная №72, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная УПК, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	4,55	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		9,09	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2019	0,00	восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
Котельная ОРК «Таргай», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,60	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,30		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,30	
2019	1,50	восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
Котельная №1 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	1,67	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,28	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	2,37		0,42	
2017	0,00		0,00	
2018	0,84		0,56	
2019	0,00	восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
Котельная №2 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,94	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой	0,47	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой
2016	2,20		0,47	
2017	0,00		0,00	
2018	1,26		0,63	
2019	3,15	восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой	0,00	восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		разработчику информации		разработчику информации
Котельная №3 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	1,61		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	3,22		0,00	
Куйбышевская центральная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,77	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,48	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,90		0,77	
2017	0,06		0,00	
2018	0,67		0,22	
2019	0,96		0,00	
Котельная пос. Листвяги, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,65	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,46	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,93		0,19	
2017	0,00		0,00	
2018	0,84		0,09	
2019	0,93		0,00	
Котельная №6, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени
2016	3,95		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2019	0,00	восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
Котельная Садопарковая, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,92	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	1,84		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	1,84		0,00	
Котельная №32 (БПОУ), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,76	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,38		0,00	
2017	0,38		0,38	
2018	0,38		0,00	
2019	0,38		0,00	
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	1,37		0,00	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		разработчику информации		разработчику информации
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная проф. «Бунгурский», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	1,02	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	1,02		0,00	
Котельная «РГРС», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		4,39	
2019	0,00		0,00	
Оздоровительного лагеря «Голубь», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о	0,00	Статистика восстановлений с отметками о
2016	0,00		0,00	
2017	1,74		0,00	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,00	фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2019	0,00		0,00	
Котельная школа №1, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	16,67	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	8,33		0,00	
Котельная школа №23, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	4,36		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная школа №37, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации		формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
Котельная школа №43, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная интернат №66 (Монтажник), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,98	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,98		0,00	
2017	0,00		1,95	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная школа №16, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	6,94	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	6,94		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		информации		информации
Котельная детского сада №123, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Полосухинская, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,95		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,95		0,00	
Кузнецкая крепость, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная НКХП, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о	0,00	Статистика восстановлений с отметками о
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,00	фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2019	0,00		0,00	
Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05), эксплуатирующая организация - АО «Евразруда» , ЕТО №05				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3), эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	3,01		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	7,53		3,01	
2019	1,51		0,00	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		пересмотр форм передаваемой разработчику информации		пересмотр форм передаваемой разработчику информации
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	11,63		11,63	
2019	11,63		0,00	
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07), эксплуатирующая организация - ООО ТК «Садовая», ЕТО №07				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08), эксплуатирующая организация - ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», ЕТО №08				
2015	0,00	Статистика	0,00	Статистика

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2016	0,00	восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09), эксплуатирующая организация - ООО «Разрез Бунгурский-Северный», ЕТО №09				
2015	23,81	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	

Таблица 261 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.9 МУ)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №01				
2015	0,00	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг	0,20	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг
2016	0,00		0,19	
2017	0,84		0,31	
2018	0,92		0,71	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
		времени восстановления работоспособности тепловых сетей.		времени восстановления работоспособности тепловых сетей.
2019	0,83	2,56	0,60	1,093
ЕТО №02				
2015	0,23	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,32	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,22		0,33	
2017	0,24		0,43	
2018	0,26		0,39	
2019	0,18		0,00	
ЕТО №03				
2015	0,80	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,21	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,88		0,39	
2017	0,67		0,23	
2018	0,83		0,32	
2019	0,90		0,06	
ЕТО №04				
2015	0,88	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,55	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,94		0,57	
2017	0,11		0,05	
2018	0,62		0,48	
2019	0,96		0,00	
ЕТО №05				
2015	0,00	Инцидентов в ретроспективном	0,00	Инцидентов в ретроспективном
2016	0,00		0,00	

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2017	0,00	периоде не возникало.	0,00	периоде не возникало.
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
ЕТО №06				
2015	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	2,67		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	8,00		4,00	
2019	2,67		0,00	
ЕТО №07				
2015	0,00	Инцидентов в ретроспективном периоде не возникало.	0,00	Инцидентов в ретроспективном периоде не возникало.
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
ЕТО №08				
2015	0,00	Инцидентов в ретроспективном периоде не возникало.	0,00	Инцидентов в ретроспективном периоде не возникало.
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	
ЕТО №09				
2015	23,81	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации	0,00	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации
2016	0,00		0,00	
2017	0,00		0,00	
2018	0,00		0,00	
2019	0,00		0,00	

Таблица 262 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
КТЭЦ (ЕТО №01), эксплуатирующая организация - АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №01					
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:	0,44	0,49	1,57	2,57	2,09
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,84	0,92	0,83
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,20	0,19	0,31	0,71	0,60
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	0,35	0,40	1,27	2,08	1,69
ЗСТЭЦ, эксплуатирующая организация - АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ЕТО №02					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,07	0,03	0,12	0,04	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,02	0,11	0,02	0,33
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	0,76	0,83	0,88	0,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,23	0,22	0,22	0,26	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,33	0,33	0,43	0,40	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,55	0,49	0,56	0,58	0,34
Новоильинская газовая котельная, эксплуатирующая организация - МП «ГУЖКХ», ЕТО №02					
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	0,30	2,38	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,30	1,78	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	0,30	2,38	0,00	0,00
ЦТЭЦ (ЕТО №03), эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №03					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,91	2,33	2,43	4,34	1,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,49	0,74	1,07	1,55	1,78
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,26	1,17	0,81	1,52	0,10
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,34	1,55	1,08	1,39	1,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,80	0,88	0,67	0,83	0,90

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,39	0,23	0,32	0,06
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,20	1,58	1,22	1,76	1,14
Абашевская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,85	0,57	0,00	0,28	0,28
в отопительный период, 1/км/оп	0,14	0,00	0,00	0,00	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,71	0,57	0,00	0,14	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,98	3,35	0,16	2,60	0,96
в отопительный период, 1/км/оп	1,59	1,81	0,11	1,28	0,96
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,06	1,17	0,00	0,85	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,31	1,42	0,06	1,08	0,78
Байдаевская центральная котельная №2, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,42	0,21	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,91	1,62	0,06	1,57	1,28
в отопительный период, 1/км/оп	1,10	0,93	0,06	0,35	1,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,35	0,35	0,00	0,81	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	2,78
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,56	1,30	0,04	1,21	1,03
Зырянская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,20	0,00	0,40	0,20
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,20	0,00	0,00	0,20
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,61	1,08	0,00	1,19	0,57
в отопительный период, 1/км/оп	0,54	0,23	0,00	0,40	0,57
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,65	0,71	0,00	0,51	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	1,39	0,95	0,00	1,08	0,51
Котельная пос. Притомский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,27	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,	2,66	1,12	2,38	1,82	1,40

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,84	0,70	0,84	0,56	1,40
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,12	0,14	0,56	0,70	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,16	0,46	1,04	0,75	0,93
Котельная №19, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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	4,03	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	4,03	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	4,03	0,00	0,00	0,00
Котельная №72, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная УПК, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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:	4,55	0,00	0,00	9,09	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	4,55	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	9,09	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	4,55	0,00	0,00	9,09	0,00
Котельная ОРК «Таргай», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,60	1,20	0,00	0,30	1,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,60	0,30	0,00	0,00	1,50
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,30	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	0,60	1,50	0,00	0,60	1,50
Котельная №1 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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:	2,09	2,79	0,00	1,53	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	1,67	2,37	0,00	0,84	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,28	0,42	0,00	0,56	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	2,09	2,79	0,00	1,53	0,00
Котельная №2 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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:	1,57	2,83	0,00	1,89	3,15
в отопительный период, 1/км/оп	0,94	2,20	0,00	1,26	3,15
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,47	0,47	0,00	0,63	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	1,89	2,83	0,00	2,05	3,15
Котельная №3 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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	1,61	0,00	3,22
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,61	0,00	3,22
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

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	1,61	0,00	3,22
Куйбышевская центральная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,83	0,14	0,00	2,07	1,38
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	1,10	1,38
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,55	0,14	0,00	0,41	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,57	1,89	0,06	1,15	0,96
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,90	0,06	0,67	0,96
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,48	0,77	0,00	0,22	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	1,05	1,14	0,04	0,97	0,76
Котельная пос. Листвяги, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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:	1,11	1,11	0,00	0,93	0,93
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,93	0,00	0,84	0,93
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,46	0,19	0,00	0,09	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	1,11	1,21	0,00	1,11	1,11
Котельная №6, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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	3,95	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	3,95	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	3,95	0,00	1,32	0,00
Котельная Садопарковая, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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:	0,92	1,84	0,00	0,00	1,84
в отопительный период, 1/км/оп	0,92	1,84	0,00	0,00	1,84
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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	0,92	1,84	0,00	0,00	1,84
Котельная №32 (БПОУ), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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:	1,90	0,38	0,76	0,38	0,38
в отопительный период, 1/км/оп	0,76	0,38	0,38	0,38	0,38
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,90	0,38	0,76	0,38	0,38
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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	1,37
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,37
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	0,72
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная проф. «Бунгурский», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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:	1,02	0,00	0,00	1,02	1,02

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	1,02	0,00	0,00	0,00	1,02
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	0,51	0,00	0,00	0,51	1,02
Котельная «РГРС», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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	4,39	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	4,39	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	13,16	0,00
Оздоровительного лагеря «Голубь», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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:	1,74	0,00	1,74	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,74	0,00	1,74	0,00	0,00
Котельная школа №1, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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:	16,67	0,00	0,00	0,00	8,33
в отопительный период, 1/км/оп	16,67	0,00	0,00	0,00	8,33
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	16,67	0,00	0,00	0,00	8,33
Котельная школа №23, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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	4,36	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	4,36	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	4,36	0,00	0,00
Котельная школа №37, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школа №43, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная интернат №66 (Монтажник), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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:	0,98	0,98	2,93	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,98	0,98	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	1,95	0,00	0,00

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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	0,98	0,98	2,93	0,00	0,00
Котельная школа №16, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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:	6,94	0,00	6,94	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	6,94	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	6,94	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	6,94	0,00	6,94	0,00	0,00
Котельная детского сада №123, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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
Полосухинская, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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:	1,89	0,95	0,00	0,00	0,95
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,95	0,00	0,00	0,95
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,40	0,70	0,00	0,00	0,70
Кузнецкая крепость, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная НКХП, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05), эксплуатирующая организация - АО «Евразруда», ЕТО №05					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3), эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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	3,01	0,00	10,54	1,51
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	3,01	0,00	7,53	1,51
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	3,01	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	1,72	0,00	6,00	0,86
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
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	23,26	11,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	11,63	11,63
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	11,63	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	23,26	11,63
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07), эксплуатирующая организация - ООО ТК «Садовая», ЕТО №07					
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

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
1/км/год					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08), эксплуатирующая организация - ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», ЕТО №08					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09), эксплуатирующая организация - ООО «Разрез Бунгурский-Северный», ЕТО №09					
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:	23,81	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	23,81	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	15,87	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 263 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ЕТО №01					
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:	0,44	0,49	1,57	2,57	2,09
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,84	0,92	0,83
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,20	0,19	0,31	0,71	0,60
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	0,35	0,40	1,27	2,08	1,69
ЕТО №02					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,07	0,03	0,12	0,04	0,75

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,02	0,11	0,02	0,33
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,82	0,75	0,85	0,87	0,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,23	0,22	0,24	0,26	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,32	0,33	0,43	0,39	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,55	0,49	0,58	0,57	0,33
ЕТО №03					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,91	2,33	2,43	4,34	1,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,49	0,74	1,07	1,55	1,78
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,26	1,17	0,81	1,52	0,10
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,34	1,55	1,08	1,39	1,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,80	0,88	0,67	0,83	0,90
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,39	0,23	0,32	0,06
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,20	1,58	1,22	1,76	1,14
ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,61	0,32	0,04	0,94	0,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,11	0,14	0,00	0,40	0,58
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,18	0,00	0,29	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,78	1,72	0,21	1,37	0,96
в отопительный период, 1/км/оп	0,88	0,94	0,11	0,62	0,96
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,55	0,57	0,05	0,48	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,27	1,19	0,15	1,03	0,82
ЕТО №05					
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					
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	2015	2016	2017	2018	2019
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	2,67	0,00	12,00	2,67
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	2,67	0,00	8,00	2,67
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	4,00	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	1,60	0,00	7,19	1,60
ЕТО №07					
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 №08					
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 №09					
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:	23,81	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	23,81	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	15,87	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 264 – 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	2015	2016	2017	2018	2019
КТЭЦ (ЕТО №01), эксплуатирующая организация - АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг времени восстановления работоспособности тепловых сетей.				1,093
ЗСТЭЦ, эксплуатирующая организация - АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ЕТО №02					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Новоильинская газовая котельная, эксплуатирующая организация - МП «ГУЖКХ», ЕТО №02					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
ЦТЭЦ (ЕТО №03), эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Абашевская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Байдаевская центральная котельная №2, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Зыряновская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная пос. Притомский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная №19, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная №72, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная УПК, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики				

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
энергии на отопление в системе теплоснабжения	работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная «РПС», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Оздоровительного лагеря «Голубь», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная школа №1, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная школа №23, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная школа №37, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная школа №43, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная интернат №66 (Монтажник), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная школа №16, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная детского сада №123, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Полосухинская, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Кузнецкая крепость, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная НКХП, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05), эксплуатирующая организация - АО «Евразруда» , ЕТО №05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3), эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07), эксплуатирующая организация - ООО ТК «Садовая», ЕТО №07					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08), эксплуатирующая организация - ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», ЕТО №08					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09), эксплуатирующая организация - ООО «Разрез Бунгурский-Северный», ЕТО №09					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				

Таблица 265 – 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	2015	2016	2017	2018	2019
ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг времени восстановления работоспособности тепловых сетей.				1,093
ЕТО №02					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
ЕТО №05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
ЕТО №06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
ЕТО №07					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
ЕТО №08					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
ЕТО №09					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				

Таблица 266 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
КТЭЦ (ЕТО №01), эксплуатирующая организация - АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №01					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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:	0,44	0,49	1,57	2,57	2,09
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,84	0,92	0,83
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,20	0,19	0,31	0,71	0,60
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	0,35	0,40	1,27	2,08	1,69
ЗСТЭЦ, эксплуатирующая организация - АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ЕТО №02					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,07	0,03	0,12	0,04	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,02	0,11	0,02	0,33
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	0,76	0,83	0,88	0,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,23	0,22	0,22	0,26	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,33	0,33	0,43	0,40	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,55	0,49	0,56	0,58	0,34
Новоильинская газовая котельная, эксплуатирующая организация - МП «ГУЖКХ», ЕТО №02					
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	0,30	2,38	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,30	1,78	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	0,30	2,38	0,00	0,00
ЦТЭЦ (ЕТО №03), эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №03					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,91	2,33	2,43	4,34	1,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,49	0,74	1,07	1,55	1,78
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,26	1,17	0,81	1,52	0,10
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,34	1,55	1,08	1,39	1,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,80	0,88	0,67	0,83	0,90
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,39	0,23	0,32	0,06
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,20	1,58	1,22	1,76	1,14
Абашевская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,85	0,57	0,00	0,28	0,28
в отопительный период, 1/км/оп	0,14	0,00	0,00	0,00	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,71	0,57	0,00	0,14	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,98	3,35	0,16	2,60	0,96
в отопительный период, 1/км/оп	1,59	1,81	0,11	1,28	0,96
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,06	1,17	0,00	0,85	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,31	1,42	0,06	1,08	0,78
Байдаевская центральная котельная №2, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,42	0,21	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,91	1,62	0,06	1,57	1,28
в отопительный период, 1/км/оп	1,10	0,93	0,06	0,35	1,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,35	0,35	0,00	0,81	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	2,78
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,56	1,30	0,04	1,21	1,03
Зыряновская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,20	0,00	0,40	0,20
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,20	0,00	0,00	0,20
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,61	1,08	0,00	1,19	0,57
в отопительный период, 1/км/оп	0,54	0,23	0,00	0,40	0,57
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,65	0,71	0,00	0,51	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	1,39	0,95	0,00	1,08	0,51
Котельная пос. Притомский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,27	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:	2,66	1,12	2,38	1,82	1,40
в отопительный период, 1/км/оп	0,84	0,70	0,84	0,56	1,40
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,12	0,14	0,56	0,70	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,16	0,46	1,04	0,75	0,93
Котельная №19, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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	4,03	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	4,03	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	4,03	0,00	0,00	0,00
Котельная №72, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная УПК, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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:	4,55	0,00	0,00	9,09	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	4,55	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	9,09	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	4,55	0,00	0,00	9,09	0,00
Котельная ОРК «Таргай», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,60	1,20	0,00	0,30	1,50

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
в отопительный период, 1/км/оп	0,60	0,30	0,00	0,00	1,50
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,30	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	0,60	1,50	0,00	0,60	1,50
Котельная №1 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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:	2,09	2,79	0,00	1,53	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	1,67	2,37	0,00	0,84	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,28	0,42	0,00	0,56	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	2,09	2,79	0,00	1,53	0,00
Котельная №2 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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:	1,57	2,83	0,00	1,89	3,15
в отопительный период, 1/км/оп	0,94	2,20	0,00	1,26	3,15
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,47	0,47	0,00	0,63	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	1,89	2,83	0,00	2,05	3,15
Котельная №3 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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	1,61	0,00	3,22
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,61	0,00	3,22
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	1,61	0,00	3,22
Куйбышевская центральная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,83	0,14	0,00	2,07	1,38
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	1,10	1,38
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,55	0,14	0,00	0,41	0,00

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,57	1,89	0,06	1,15	0,96
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,90	0,06	0,67	0,96
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,48	0,77	0,00	0,22	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	1,05	1,14	0,04	0,97	0,76
Котельная пос. Листвяги, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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:	1,11	1,11	0,00	0,93	0,93
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,93	0,00	0,84	0,93
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,46	0,19	0,00	0,09	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	1,11	1,21	0,00	1,11	1,11
Котельная №6, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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	3,95	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	3,95	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	3,95	0,00	1,32	0,00
Котельная Садопарковая, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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:	0,92	1,84	0,00	0,00	1,84
в отопительный период, 1/км/оп	0,92	1,84	0,00	0,00	1,84
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	0,92	1,84	0,00	0,00	1,84
Котельная №32 (БПОУ), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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:	1,90	0,38	0,76	0,38	0,38
в отопительный период, 1/км/оп	0,76	0,38	0,38	0,38	0,38
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,90	0,38	0,76	0,38	0,38
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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	1,37
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,37
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	0,72
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная проф. «Бунгурский», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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:	1,02	0,00	0,00	1,02	1,02
в отопительный период, 1/км/оп	1,02	0,00	0,00	0,00	1,02
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

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,51	0,00	0,00	0,51	1,02
Котельная «РГРС», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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	4,39	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	4,39	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	13,16	0,00
Оздоровительного лагеря «Голубь», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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:	1,74	0,00	1,74	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,74	0,00	1,74	0,00	0,00
Котельная школа №1, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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:	16,67	0,00	0,00	0,00	8,33
в отопительный период, 1/км/оп	16,67	0,00	0,00	0,00	8,33
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	16,67	0,00	0,00	0,00	8,33
Котельная школа №23, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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	4,36	0,00	0,00

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	4,36	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	4,36	0,00	0,00
Котельная школа №37, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школа №43, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная интернат №66 (Монтажник), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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:	0,98	0,98	2,93	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,98	0,98	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	1,95	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	0,98	0,98	2,93	0,00	0,00
Котельная школа №16, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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:	6,94	0,00	6,94	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	6,94	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	6,94	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	6,94	0,00	6,94	0,00	0,00
Котельная детского сада №123, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
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
Полосухинская, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
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:	1,89	0,95	0,00	0,00	0,95
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,95	0,00	0,00	0,95
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,40	0,70	0,00	0,00	0,70
Кузнецкая крепость, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная НКХП, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05), эксплуатирующая организация - АО «Евразруда», ЕТО №05					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3), эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
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,	0,00	3,01	0,00	10,54	1,51

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	3,01	0,00	7,53	1,51
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	3,01	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	1,72	0,00	6,00	0,86
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
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	23,26	11,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	11,63	11,63
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	11,63	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	23,26	11,63
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07), эксплуатирующая организация - ООО ТК «Садовая», ЕТО №07					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08), эксплуатирующая организация - ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», ЕТО №08					

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09), эксплуатирующая организация - ООО «Разрез Бунгурский-Северный», ЕТО №09					
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:	23,81	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	23,81	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	15,87	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 267 – 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	2015	2016	2017	2018	2019
КТЭЦ (ЕТО №01), эксплуатирующая организация - АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг времени восстановления работоспособности тепловых сетей.				1,093
ЗСТЭЦ, эксплуатирующая организация - АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ЕТО №02					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Новоильинская газовая котельная, эксплуатирующая организация - МП «ГУЖКХ», ЕТО №02					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
ЦТЭЦ (ЕТО №03), эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Абашевская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
системе теплоснабжения	необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная пос. Листвяги, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная №6, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная Садопарковая, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная №32 (БПОУ), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная проф. «Бунгурский», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная «РТРС», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Оздоровительного лагеря «Голубь», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная школа №1, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная школа №23, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики				

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
системе теплоснабжения	необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная школа №37, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная школа №43, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная интернат №66 (Монтажник), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная школа №16, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная детского сада №123, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Полосухинская, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Кузнецкая крепость, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»), ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная НКХП, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05), эксплуатирующая организация - АО «Евразруда», ЕТО №05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3), эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07), эксплуатирующая организация - ООО ТК «Садовая», ЕТО №07					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08), эксплуатирующая организация - ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», ЕТО №08					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09), эксплуатирующая организация - ООО «Разрез Бунгурский-Северный», ЕТО №09					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	Статистика восстановлений с отметками о фактическом времени восстановления работоспособности тепловой сети (ч) не ведется. Для формирования статистики необходим пересмотр форм передаваемой разработчику информации				

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 268 – Характеристики установленных на котельных резервных источников энергоснабжения

№ п/п	Наименование котельной	Мощность, кВт (кВА)	Тип, марка	Заводской номер	Емкость бака, литров	Расход топлива, л/ч	Примечания
-------	------------------------	---------------------	------------	-----------------	----------------------	---------------------	------------

№ п/п	Наименование котельной	Мощность, кВт (кВА)	Тип, марка	Заводской номер	Емкость бака, литров	Расход топлива, л/ч	Примечания
1	Котельная ОРК "Таргай"	100	ДЭАС-1	3122239712К86380	200	32	
2	Котельная ОРК "Голубь"	50	Percins 1104A-44T	TYPE: 2516/1500 RS51521 SERIAL: 546553V	200	20	Работоспособен, необходим ремонт ТНВД
3	Котельная Абагур Лесной №2	60	АМ-01	578561970	120	26	
4	Куйбышевский угольный склад	50	Азимут Ад-5°С-Т400-2Р	101160500111 4R020101	250	13	неисправен
5	Котельная №72	16 (кВА)	АДП16-Т400ВЛЕС	16120737	20	5	
6	Котельная НКХП	50	ЭДБ-64-1	26А97290	250	16,7	
7	Школа № 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. Связи ТЭЦ-ТЭЦ, как и связи ТЭЦ-котельная практически отсутствуют, а по имеющимся переключкам невозможно передать большой объем тепловой энергии в случае отключения.

Существующая статистика учета отказов теплосетевыми организациями не позволяет проанализировать долю отказов тепловых сетей, которые приводили к отключению потребителей. 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.

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 2014-2018 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 ниже.

Таблица 269 – 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

Существующая статистика учета отказов теплосетевыми организациями (за исключением АО «Кузбассэнерго» не позволяет проанализировать поток (частоту) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений, т.к. в базах данных не указывается начало и окончание времени аварийно-восстановительных работ. Согласно сведениям теплосетевых и теплоснабжающих организаций за 2015-2019 гг. фактическое время восстановления работоспособности тепловых сетей в целом соответствует нормативам, представленным выше.

Таблица 270 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
КТЭЦ (ЕТО №01), эксплуатирующая организация - АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №01					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг времени восстановления работоспособности тепловых сетей.				0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:					2,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час					0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час					2,6

Таблица 271 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
КТЭЦ (ЕТО №01), эксплуатирующая организация - АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №01					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	Статистика восстановлений за 2015-2018 гг. не сводилась. При последующих актуализациях необходимо проводить ежегодный мониторинг времени восстановления работоспособности тепловых сетей.				0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:					2,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час					0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час					2,6

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 от 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (<http://docs.cntd.ru/document/499038726>) и Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 г. №452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения...».

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 оснащённости 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 ($K_{ист}$).

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

Интегральными показателями оценки надёжности 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 надёжности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Результаты расчета показателей надёжности системы теплоснабжения муниципального образования

Результаты расчёта показателей надёжности систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

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

Таблица 272 - Показатели надежности и готовности энергосистем г. Новокузнецка к безаварийному теплоснабжению

№ п/п	Наименование теплонсточника	K_v	K_{ϕ}	K_m	K_b	K_p	K_c	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.лит}$	$K_{нед}$	K_n	K_m	$K_{пр}$	$K_{ист}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплонсточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_{н}$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																					
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,33	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,67	малонадежная	194,23	малонадежная
ЕТО №02																					
2	ЗСТЭЦ	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,31	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,72	малонадежная	237,39	малонадежная
3	Новоильинская газовая котельная	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,69	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,95	высоконадежная	3,97	малонадежная
ИТОГО по ЕТО №02		0,99	0,99	0,99	1,00	0,21	0,31	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,72	малонадежная	241,36	надежная
4	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,72	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,74	малонадежная	112,43	малонадежная
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		1,00	1,00	1,00	1,00	0,21	0,40	0,63	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,71	малонадежная	548,0	надежная
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)																					
5	Абашевская районная котельная	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,44	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,71	малонадежная	7,66	малонадежная
6	Байдаевская центральная котельная №2	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,61	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,72	малонадежная	7,53	малонадежная
7	Зырянская районная котельная	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,52	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,72	малонадежная	13,71	малонадежная
8	Котельная пос. Притомский	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,26	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,68	малонадежная	3,27	малонадежная
9	Котельная №19	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,08	малонадежная
10	Котельная №72	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,87	надежная	0,03	надежная
11	Котельная УПК	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,62	малонадежная	0,12	малонадежная
12	Котельная ОРК «Таргай»	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	0,61	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,77	надежная	0,18	надежная
13	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,98	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	0,76	малонадежная
14	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	0,62	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,72	малонадежная	1,14	малонадежная
15	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,06	малонадежная
16	Куйбышевская центральная котельная	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,68	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,75	малонадежная	11,53	малонадежная
17	Котельная пос. Листвяги	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,38	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	1,74	малонадежная
18	Котельная №6	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,75	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,74	малонадежная	0,18	малонадежная
19	Котельная Садопарковая	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,33	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,76	надежная	0,28	малонадежная
20	Котельная №32 (БПОУ)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,64	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,77	надежная	0,28	малонадежная
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,61	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,80	надежная	0,28	малонадежная
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,64	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,81	надежная	0,39	малонадежная
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,67	малонадежная	0,17	малонадежная
24	Котельная «РТРС»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	0,11	малонадежная
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,87	надежная	0,07	надежная
26	Котельная школа №1	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	0,07	малонадежная
27	Котельная школа №23	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	0,06	малонадежная
28	Котельная школа №37	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,87	надежная	0,08	надежная
29	Котельная школа №43	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,07	малонадежная
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	0,01	малонадежная
31	Котельная школа №16	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	0,06	малонадежная
32	Котельная детского сада №123	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,01	малонадежная

№ п/п	Наименование теплонсточника	K_v	K_6	K_m	K_6	K_p	K_c	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	K_n	K_m	K_{mp}	$K_{ист}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплонсточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
33	Полосухинская	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	0,15	малонадежная
34	Кузнецкая крепость	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,02	малонадежная
35	Котельная НКХП	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	0,65	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,81	надежная	0,00	малонадежная
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		0,61	0,60	0,50	1,00	0,20	0,55	0,60	0,81	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	малонадежная	0,72	малонадежная	50,1	малонадежная
Прочие котельные (прочие ЕТО)																					
36	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	14,29	малонадежная
ЕТО №06																					
37	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,27	малонадежная
38	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,17	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,65	малонадежная	3,06	малонадежная
39	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	0,14	малонадежная
40	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,69	малонадежная
ИТОГО по ЕТО №06		0,60	0,60	0,50	1,00	0,20	0,39	0,62	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	4,16	малонадежная
41	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	3,08	малонадежная
42	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,50	малонадежная
ИТОГО по прочим котельным		0,60	0,60	0,50	1,00	0,20	0,74	0,93	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	малонадежная	0,81	надежная	22,03	малонадежная
ИТОГО по муниципальному образованию		0,95	0,95	0,94	1,00	0,21	0,43	0,64	0,98	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,71	малонадежная	620,2	малонадежная

Зоны ненадежного теплоснабжения сформированы с учетом:

- анализа показателей надежности, представленных в таблице выше;
- анализа вероятности безотказной работы и коэффициента готовности, рассчитанных в электронной модели ZuluThermo.

Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения представлены на рисунке ниже.

Обозначения:

- Красный цвет – зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения;
- Зеленый цвет – зоны нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

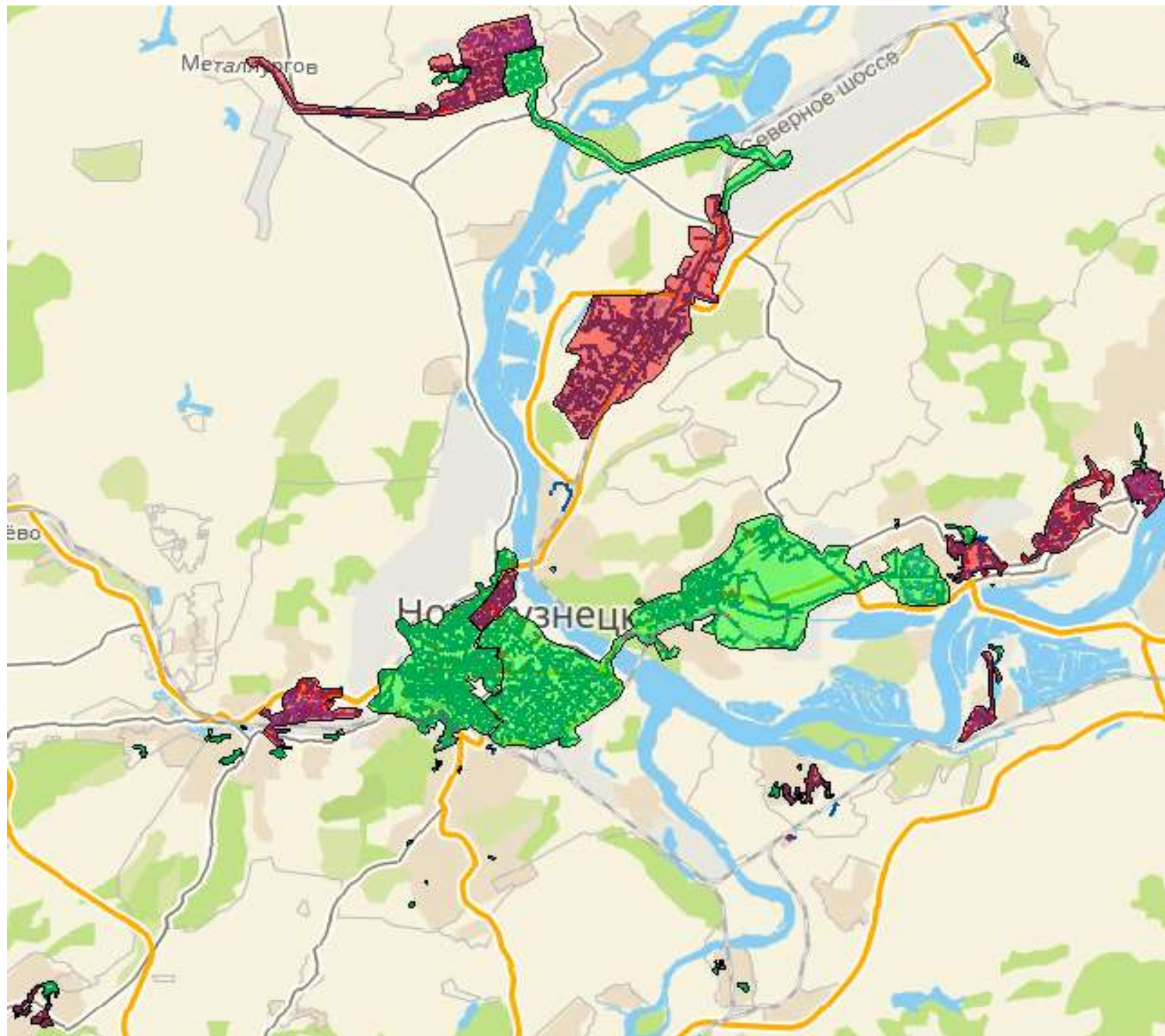


Рисунок 56 – Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения

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 17 октября 2015 г. №1114 «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 17 октября 2015 г. №1114 «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

Технико-экономические показатели работы основных организаций по основным видам деятельности (по объему выручки) изменились в 2019 г. по сравнению с 2018 г. следующим образом:

- АО "Кузнецкая ТЭЦ":

- в 2019 г. по сравнению с 2018 г. выручка от продажи тепловой энергии практически не изменилась (выросла на 0,1% до 2 491 млн. руб.), себестоимость также практически не изменилась (выросла на 0,4% до 2 467 млн. руб.), валовая прибыль снизилась на 21% до 25 млн. руб., установленная тепловая мощность источников и тепловая нагрузка по договорам не изменились, объем выработки тепла снизился на 8%, объем отпуска тепла потребителям вырос на 13%;

- ООО "КузнецкТеплоСбыт":

- в 2019г. по сравнению с 2018 г. выручка от продажи тепловой энергии увеличилась на 3% (до 1 269 млн. руб.), себестоимость выросла на 3% (в основном за счет роста затрат на оплату услуг по передаче тепловой энергии и прочих расходов), валовый убыток увеличился на 6% (до - 219 млн. руб.), тепловая нагрузка по договорам выросла на 3%, объем отпуска тепла потребителям снизился на 11%;

- ООО "ЭнергоТранзит":

- в 2019 г. по сравнению с 2018 г. выручка от продажи тепловой энергии выросла в 2,7 раза (до 1 882 млн. руб.), себестоимость выросла в 2,2 раза (в основном за счет роста расходов на топливо, на теплоэнергию и расходов на услуги по передаче тепла). В результате этого ТСО получена прибыль (5,4 млн. руб. после убытка в 2018 г. в -164 млн. руб.), тепловая нагрузка по договорам не изменилась, объем потерь тепла вырос на 87%, объем отпуска тепла потребителям сократился на 17%;

- ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (передача тепловой энергии):

- в 2019 г. по сравнению с 2018 г. выручка от продажи услуг снизилась на 1% (до 619 млн. руб.), себестоимость сократилась на 28% (до 574 млн. руб.) (в основном за счет расходов на покупку тепловой энергии), в результате ТСО получена валовая прибыль в 46 млн. руб. (после убытка в 2018 г. -180 млн. руб.), тепловая нагрузка по договорам выросла на 3%, объем потерь тепла сократился на 51%, объем отпуска тепла потребителям снизился на 11%.

- АО "ЕВРАЗ ЗСМК", Западно-сибирская ТЭЦ:

- в части отчетности по деятельности по производству тепловой энергии ТСО за 2018 и 2019 предоставила несопоставимые данные (в 2018 г. по деятельности «Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ менее 25 МВт», за 2019 г. по деятельности «Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более».
- в части отчетности по производству теплоносителя:
 - по хим.обессоленной воде отчетность за 2019 г. не опубликована.
 - по хим.очищенной воде в 2019 г. по сравнению с 2018 г. выручка от продажи теплоносителя выросла на 3% до 45 млн. руб., себестоимость выросла на 12% до 74 млн. руб. (в основном за счет роста прочих расходов и цены на покупаемую электроэнергию), валовый убыток вырос на 30% до -29 млн. руб., установленная мощность источников не изменились, объем выработки снизился на 7%, объем отпуска потребителям снизился на 12%;
- -- ООО "Центральная ТЭЦ" с 2020 г. не имеет действующих тарифов в сфере теплоснабжения, отчетность за 2019 не опубликовано.

- ОАО "Межрегиональная теплосетевая компания" (передача тепловой энергии) в 2019 г. осуществляла деятельность не до конца года (до 19 декабря):

- в 2019 г. по сравнению с 2018 г. выручка от продажи услуг сократилась на 5% (до 331 млн. руб.), себестоимость снизилась на 13% (в основном за счет сокращения расходов на покупку тепла, общехозяйственных и общепроизводственных расходов, расходов на амортизацию). При этом ТСО заявлен валовый убыток в размене 26 млн. руб. Тепловая нагрузка по договорам не изменилась, объем отпуска тепла потребителям снизился на 11%.

В рассматриваемый период 2018-2019 гг. 6 ТСО имеют действующие инвестиционные программы:

- "Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК";
- ОАО "Кузнецкая ТЭЦ";
- ОАО "Межрегиональная теплосетевая компания";
- ООО "КузнецкТеплоСбыт";
- ООО "Тепловые сети Новокузнецка";
- ООО "Центральная ТЭЦ" (МКП "Центральная ТЭЦ").

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

В следующей таблице приведены основные показатели инвестиционных программ, достигнутые организациями г. Новокузнецка, реализующими указанные инвестиционные программы за 2018-2019 гг., а также справочно приведены данные прошлой актуализации схемы теплоснабжения по выполнению инвестиционных программ за 2016-2017 гг.

Таблица 273 – Данные ТСО о результатах реализации утвержденных инвестиционных программ, отраженные в стандартах раскрытия информации, в 2016-2019 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)
2016-2017								
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 КЦ 2-ой очереди)	Инвестиционная программа замена аккумуляторного бака №1 ХВО №3, система общеобменной вентиляции склада хим. реагентов ХВО №3)
Дата утверждения ИП	-	30.10.2015	30.10.2015	30.10.2015	30.10.2015	05.04.2016	08.11.2015	08.11.2015
Период действия ИП	-	2016-2018	2016-2018	2016-2018	2016-2018	2018	2016-2018	2017-2018
Цели	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); снижение аварийности	прочее	снижение аварийности	прочее	-	прочее	прочее
2016								
Капитальные вложения	-							
- план	тыс. руб.	46 490	н/д	н/д	1 627	-	60 980	0
- факт	тыс. руб.	59 901	н/д	н/д	н/д	-	3 825	0
Постановка на баланс в 2016 г.	-	Постановка не отражена	н/д	н/д	н/д	-	Постановка 1 995 т.р.	Постановка не отражена
Целевые показатели ИП:			в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	в стандартах раскрытия не отражены	
Расход топлива на 1 Гкал								
Факт	тут/Гкал	162,3	-	-	-	-	-	0
План	тут/Гкал	156,5	-	-	-	-	-	0
2017								
Капитальные вложения	-							
- план	тыс. руб.	46 204	н/д	н/д	1 553	-	60 980	0
- факт	тыс. руб.	331 837	н/д	н/д	н/д	-	0	0
Постановка на баланс в 2017	-	Постановка не	н/д	н/д	н/д	-	Постановка не	Постановка не

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)
г.		отражена					отражена	отражена
Целевые показатели ИП за 2017 г.		в стандартах раскрытия не отражены				-	в стандартах раскрытия не отражены	
2018								
Капитальные вложения								
- план	тыс. руб.	149 872	11 700	3 000	1 564	3 805	н/д	н/д
- факт	тыс. руб.	149 872	489	0	1 724	0	н/д	н/д
Постановка на баланс в 2018 г.		Постановка не отражена	Постановка 4 154 т.р.	Постановка не отражена	Постановка 41 289 т.р.	-	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	-	-	2019	2019	-	-
Цели	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); снижение аварийности	-	-	Прочее	Прочее	-	-
Капитальные вложения								
- план	тыс. руб.	99 430	-	-	1 472	12 091		
- факт	тыс. руб.	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		

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 2019 г. актуализации схемы теплоснабжения.

Таблица 274 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии в системе теплоснабжение Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №02 (ООО «Кузнецктеплосбыт») за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал			1434,231	1585,90	1448,912
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал			1434,231	1585,90	1448,912
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
то же в %	%			17,14	15,34	17,68
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал			1188,353	1342,629	1192,757
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.					
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.					
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.			700580,92	802928,44	805432,2
Прибыль	тыс. руб.			6297	25804	3959
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.					
<i>валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг</i>	<i>тыс. руб.</i>			<i>-208349,06</i>	<i>-207428,76</i>	<i>-219329,00</i>

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 Портале публикации сведений, подлежащих свободному доступу.

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.

Предыдущая актуализация схемы теплоснабжения была выполнена в 2018 г. и содержала данные только за 2015-2017 г. поэтому в настоящем разделе приведены значения показателей за период, предшествующий настоящей актуализации схемы теплоснабжения (2019 г.) и предыдущий период (2018 г.).

В следующей таблице приведены основные технико-экономические показатели деятельности за 2018-2019 г. организаций г. Новокузнецка (по всем видам деятельности).

Таблица 275 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций, в г. Новокузнецке в 2018-2019 гг.

№	Наименование	Ед. изм.	1		1		1				1					
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	
			2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019
						абсолютные значения		%				абсолютные значения		%		
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ менее 25 МВт		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более		Передача. Тепловая энергия				Производство. Теплоноситель. (хим.очищенная вода)				Производство. Теплоноситель. (хим.обессоленная вода)	
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	32 895	-	-	455 397	8 989	0	-8 989	-100%	43 773	44 967	1 194	3%	3 495	-
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	44 912	-	-	832 336	20 878	18 336	-2 542	-12%	66 066	74 001	7 935	12%	6 200	-
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	33 463	-	-	445 645	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене															
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	1 567	-	-	1 200	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	4,71	-	-	4,82	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.		-	-		0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-			-	-			-	-
2.2.3.	мазут															
2.2.3.1.	Объем	тонна	0	0	0	44,4	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0
2.2.3.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	0	14,75	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0
2.2.3.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0		0	0	-	-	0	0	-	-	0	0
2.2.3.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-			-	-			-	-
2.2.4.	уголь каменный															
2.2.4.1.	Объем	тонна	915	-	-	283 774	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	1,00	-	-	0,95	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.		0	0	65 887	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-			-	-			-	-
2.2.4.	Прочее															
2.2.4.1.	Объем	тонна	58 612	-	-	323 443	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0,43	-	-	0,32	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0		0	0	-	-	0	0	-	-	0	0
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-			-	-			-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	4 080	-	-	14 808	132	105	-27	-20%	17 666	20 117	2 451	14%	1 155	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2,0	0,0	0,0	2,3	2,1	2,1	0	3%	2,6	3,8	1	43%	1,9	0,0
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	2 020	-	-	6 500	64	50	-14	-22%	6 694	5 330	-1 364	-20%	604	-
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2 883	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	-	-	1 698	0	0	-	-	11 351	11 712	361	3%	0	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	671	-	-	44 767	1 083	1 030	-53	-5%	10 242	11 327	1 085	11%	519	-
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	229	-	-	14 619	347	331	-16	-5%	3 258	3 699	441	14%	165	-
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	75	-	-	29 760	461	212	-250	-54%	1 863	2 008	145	8%	234	-
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	-	-	382	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-

№	Наименование	Ед. изм.	1		1		1				1					
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"					
			2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019
						абсолютные значения	%			абсолютные значения	%					
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	1 650	-	-	146 775	2 236	2 178	-59	-3%	9 009	8 213	-796	-9%	720	-
2.14.1.	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	тыс.руб.	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	1 860	-	-	133 882	16 617	14 480	-2 137	-13%	12 677	16 924	4 247	34%	3 406	-
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-12 017	-	-	-376 940	-11 889	-18 336	-6 447	54%	-22 293	-29 034	-6 741	30%	-2 705	-
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		-	-	-	-	-	-			-	-			-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	369,80	-	-	1 307,50	0,00	0,00	-	-	1 307,50	1 307,50	0	0%	369,80	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	369,80	-	-	1 307,50	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	-
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	2 267,17	-	-	3 259,99	0,00	0,00	-	-	9 482,24	8 847,90	-634	-7%	1 683,34	-
9.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	72,92	-	-	1 608,05	0,00	0,00	-	-	6 034,58	5 800,03	-235	-4%	115,73	-
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	72,92	-	-	1 608,05	0,00	0,00	-	-	6 034,58	5 800,03	-235	-4%	115,73	-
10.1.1	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	-	-	0	0,00	0,00	-	-	0,00	0	-	-	0,00	-
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	-	-	0	0,00	0,00	-	-	0,00	0	-	-	0,00	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	0,00	-	-	0	100,91	93,69	-7	-7%	0,00	0	-	-	0,00	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	-	-	0	161,26	140,02	-21	-13%	0,00	0	-	-	0,00	-
12.1	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	39,0	-	-	189,7	15,0	8,8	-6	-41%	28,0	27,0	-1	-4%	15,0	-
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,0	-	-	0,0	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	0,0	-

№	Наименование	Ед. изм.	1		1		1				1					
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"					
			2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019
								абсолютные значения	%							
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	178,20	-	-	156,46	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	-
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,0	-	-	-	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	0,0	-
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	184,21	-	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	-
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	-	-	0,05	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	-
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	-
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	3				4				6			
			АО "Кузнецкая ТЭЦ"				АО "Межрегиональная теплосетевая компания"				ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)			
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%					
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство. Теплоноситель; Сбыв. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка (территория оказания услуг не ууказана, в то время как ТСО осуществляет деятельность в шести городах/ поселениях/ поселках)			
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	2 488 013	2 491 327	3 314	0,1%	348 172	331 134	-17 038	-5%	33 565	13 004	-20 561	-61%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2 456 973	2 466 686	9 713	0,4%	410 916	356 920	-53 996	-13%	96 002	75 375	-20 627	-21%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	0	0	-	-	76 253	62 680	-13 573	-18%	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	725 884	700 351	-25 533	-4%	0	0	-	-	26 032	20 490	-5 541	-21%
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене													
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	379	379	100%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	8,32	8	100%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.3.	мазут													
2.2.3.1.	Объем	тонна	465	534	69	15%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.3.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	12,54	15,05	3	20%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.3.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.3.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.4.	уголь каменный													
2.2.4.1.	Объем	тонна	531 685	464 361	-67 324	-13%	0	0	-	-	11 002	8 091	-2 911	-26%
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	1,35	1,48	0	10%	0	0	-	-	1,41	1,82	0	29%
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	10 506	4 448,95	-6 057	-58%
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	Тори/аукционы	Тори/аукционы	-	-
2.2.1.	уголь бурый													
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	-	-	0	0	-	-	0	476	476	100%
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	2,11	2	100%
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	287	287	100%
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Тори/аукционы	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	35 633	30 941	-4 692	-13%	5 724	3 767	-1 957	-34%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	0,00	0,00	-	-	3,39	0,00	-3	-100%	3,17	3,34	0	6%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	0	0	-	-	10 523	0	-10 523	-100%	1 806	1 127	-680	-38%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	1 996	2 698	701	35%
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	20 577	17 579	-2 998	-15%	0	0	-	-	0	60	60	100%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	194 006	200 560	6 554	3%	51 635	45 629	-6 006	-12%	18 841	16 499	-2 343	-12%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	60 307	63 226	2 919	5%	14 749	13 086	-1 663	-11%	3 728	5 035	1 308	35%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	7 805	5 458	-2 348	-30%
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	2 373	1 666	-707	-30%
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	110 888	106 462	-4 426	-4%	75 859	68 283	-7 576	-10%	7 554	4 817	-2 737	-36%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	117	0	-117	-100%	744	8	-736	-99%	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	8 065	0	-8 065	-100%	4 712	0	-4 712	-100%

№	Наименование	Ед. изм.	3				4				6					
			АО "Кузнецкая ТЭЦ"				АО "Межрегиональная теплосетевая компания"				ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)					
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018			
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%							
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	4 712	0	-4 712	-100%		
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	55 403	0	-55 403	-100%	0	0	-	-		
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-100%		
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-100%		
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	277 453	237 878	-39 575	-14%	71 415	63 438	-7 977	-11%	0	1 337	1 337	100%		
2.14.1.	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	тыс.руб.	есть	есть			отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует				
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	1 067 741	1 140 630	72 889	7%	21 160	72 855	51 695	244%	17 237	13 548	-3 689	-21%		
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	31 040	24 641	-6 399	-21%	26 369	-25 786	-52 155	-198%	-62 437	-62 371	66	0%		
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	-104 355	-11 174	93 181	-89%	82 534	11 638	-70 896	-86%	-62 437	-62 371	66	0%		
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	61 275	0	-61 275	-100%	-63 317	0	63 317	-100%	27 420	0	-27 420	-100%		
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	65 427	33 837	-31 590	-48%	0	0	-	-	13 710	0	-13 710	-100%		
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	4 154	36 887	32 733	788%	0	0	-	-	13 710	0	-13 710	-100%		
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	-3 049	-3 049	100%	0	0	-	-	0	0	-	-		
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	-63 317	0	63 317	-100%	0	0	-	-		
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0a7d4683-183c-48d3-9737-22eae5f08ef4	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=edb97fe2-7faa-4c82-aabe-b3d50886847e			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=b7596881-8bfa-4de7-a3cb-bd8ebbeb00da	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dbf1034f-51cf-4e2c-86f4-01a780d19198			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=31f24b8c-bf03-40a9-b166-be307d8e3820					
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	890	890	0	0%	0,00	0,00	-	-	19,19	17,46	-2	-9%		
7.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Артышта	-	кот. ШЧ ст.Артышта-2	1,38	1	100%
7.2		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Абагур-Лесной	-	кот. ПМС-2 ст. Абагур-Лесной	1,38	1	100%
7.3		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Новокузнецк	-	кот. ТЧ-15 ст.Новокузнецк	10,92	11	100%
7.4		Гкал/ч	-	-	-	-	100%	-	-	-	кот. Промышленная	-	кот. ЭЧ-17 ст.Промышленная	1,04	1	100%
7.5		Гкал/ч	-	-	-	-	100%	-	-	100%	кот. Бирюлинская	-	кот. МППВ ст.Бирюлинская	1,74	2	100%
7.6		Гкал/ч	-	-	-	-	100%	-	-	100%	кот. Трудармейская	-	-	-	-	100%
7.7		Гкал/ч	-	-	-	-	100%	-	-	100%	кот. Юрга	-	кот. базы НГЧ ст.Юрга-1	1,00	1	100%
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	947,03	947,84	1	0%	562,35	562,35	0	0%	9,25	2,37	-7	-74%		
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	2 274,90	2 101,73	-173	-8%	0,00	0,00	-	-	44,62	34,40	-10	-23%		

№	Наименование	Ед. изм.	3				4				6					
			АО "Кузнецкая ТЭЦ"				АО "Межрегиональная теплосетевая компания"				ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)					
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018			
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%							
9.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	15,00	0,00	-15	-100%	0	0	-	-	0	0	-	-		
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	2 255,47	2 537,49	282	13%	1 266	1 123	-142	-11%	41,05	9,22	-32	-78%		
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 033,71	1 090,80	57	6%	0,00	0,00	-	-	18,47	2,58	-16	-86%		
10.1.1	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	451,08	452,59	2	0%	0	0	-	-	0	0,02	0	100%		
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	1 221,76	994,09	-228	-19%	0,00	0,00	-	-	22,58	6,61	-16	-71%		
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	0	0	-	-	131 051	127	-130 924	-100%	829	162 929	162 100	19561%		
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	-	-	143,66	111,05	-33	-23%	828,70	2,49	-826	-100%		
12.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	2,23	2	100%		
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	0,0	0,0	-	-	118,00	0,00	-118	-100%	59,00	44,70	-14	-24%		
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,0	0,0	-	-	0,00	0,00	-	-	12,00	8,64	-3	-28%		
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	164,20	164,20	0	0%	0,00	0,00	-	-	211,92	181,50	-30	-14%		
15.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Артышта	216,90	кот. ШЧ ст.Артышта-2	219,50	3	1%
15.2		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Абагур-Лесной	206,99	кот. ПМС-2 ст. Абагур-Лесной	238,00	31	15%
15.3		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Новокузнецк	181,90	кот. ТЧ-15 ст.Новокузнецк -Сортировочная	174,90	-7	-4%
15.4		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Промышленная	223,10	кот. ЭЧ-17 ст.Промышленная	217,50	-6	-3%
15.5		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Бирилинская	220,50	кот. МППВ ст.Бирилинская	222,50	2	1%
15.6		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Трудармейская	209,10	-	-	-209	-100%
15.7		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Юрга	225,00	кот. базы НГЧ ст.Юрга-1	224,10	-1	0%
16.		Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,4	164,86	1	1%	0,0	0,0	-	-	211,92	199,40	-13	-6%	
16.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Артышта	216,90	кот. ШЧ ст.Артышта-2	-	-217	-100%
16.2		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Абагур-Лесной	206,99	кот. ПМС-2 ст. Абагур-Лесной	-	-207	-100%
16.3		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Новокузнецк	181,90	кот. ТЧ-15 ст.Новокузнецк -Сортировочная	-	-182	-100%
16.4		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Промышленная	223,10	кот. ЭЧ-17 ст.Промышленная	-	-223	-100%
16.5		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Бирилинская	220,50	кот. МППВ ст.Бирилинская	-	-221	-100%
16.6		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Трудармейская	209,10	-	-	-209	-100%
16.7		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Юрга	225,00	кот. базы НГЧ	-	-225	-100%

№	Наименование	Ед. изм.	3				4				6									
			АО "Кузнецкая ТЭЦ"				АО "Межрегиональная теплосетевая компания"				ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)									
			2 018		2 019		Изменения в 2019 относительно 2018		2 018		2 019		Изменения в 2019 относительно 2018		2 018		2 019		Изменения в 2019 относительно 2018	
							абсолютные значения	%					абсолютные значения	%					абсолютные значения	%
																ст.Юрга-1				
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,37		159,11		-3	-2%	0,00		0,00		-	-	220,77		199,40		-21	-10%
17.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Артышта	230,60	кот. ШЧ ст.Артышта-2	220,13	-10	-5%	
17.2		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Абагур-Лесной	207,03	кот. ПМС-2 ст. Абагур-Лесной	246,37	39	19%	
17.3		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Новокузнецк	202,60	кот. ТЧ-15 ст.Новокузнецк -Сортировочная	178,40	-24	-12%	
17.4		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Промышленная	218,65	кот. ЭЧ-17 ст.Промышленная	219,85	1	1%	
17.5		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Бирюлинская	222,00	кот. МППВ ст.Бирюлинская	225,96	4	2%	
17.6		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Трудармейская	232,46	-	-	-232	-100%	
17.7		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Юрга	232,10	кот. базы НГЧ ст.Юрга-1	228,71	-3	-1%	
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,05		0,05		0	0%	0,01		0,00		0	-100%	0,04		0,03		0	-25%
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	4,57		4,62		0	1%	0,00		0,00		-	-	2,91		2,91		0	0%
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-		-		-	-	-		-		-	-	-		-		-	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	8				10				10				10			
			ООО "КузнецкТеплоСбыт"				ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"				ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"				ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"			
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Вид деятельности		Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия (контур теплоснабжения МКП "Центральная ТЭЦ")				Передача. Тепловая энергия (контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит")				Передача. Тепловая энергия (контур теплоснабжения МКП "Кузнецкая ТЭЦ")			
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	1 236 524	1 269 319	32 795	3%	61 217	42 386	-18 831	-31%	32 456	32 332	-125	0%	21 022	21 247	225	1%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	1 492 060	1 534 033	41 973	3%	64 890	46 533	-18 357	-28%	27 508	34 827	7 319	27%	21 050	32 743	11 693	56%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	802 928	764 867	-38 061	-5%	3 619	171	-3 448	-95%	382	372	-9	-2%	170	189	19	11%
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	8 356	8 918	561	7%	3 545	3 132	-414	-12%	7 044	6 356	-688	-10%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	0,00	0,00	-	-	5,34	6,00	1	12%	5,80	5,94	0	2%	5,01	5,96	1	19%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	0	0,00	-	-	1 566	1 486	-80	-5%	611	527	-84	-14%	1 405	1 066	-339	-24%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	10	0	-10	-100%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	2 795	8 498	5 703	204%	4 590	7 782	3 192	70%	2 591	4 658	2 067	80%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	843	2 566	1 724	204%	1 380	2 350	970	70%	776	1 407	631	81%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	20 156	20 748	592	3%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	5 794	6 048	254	4%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	204	528	324	159%	0	195	195	100%	171	1 500	1 329	777%	1	210	209	39519%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2 463	3 017	554	23%	5 012	5 167	155	3%	2 802	2 060	-742	-26%	1 091	1 091	0	0%
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	2 830	0	-2 830	-100%	1 517	0	-1 517	-100%	1 076	0	-1 076	-100%
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	144	0	-144	-100%	104	0	-104	-100%	58	0	-58	-100%
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	15 463	18 067	2 604	17%	12 977	14 361	1 384	11%	9 613	7 662	-1 951	-20%	6 409	5 109	-1 300	-20%
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	133	133	100%	33	33	0	-1%	24	18	-7	-28%	16	12	-5	-28%
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-100%	773	0	-773	-100%	573	0	-573	-100%	382	0	-382	-100%

№	Наименование	Ед. изм.	8				10				10				10			
			ООО "КузнецкТеплоСбыт"				ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"				ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"				ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"			
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%					
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	0	0	-	-	26 355	1 355	-25 000	-95%	1 872	6 845	4 973	266%	812	11 661	10 849	1336%
2.14.1.	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	тыс.руб.	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует	есть			отсутствует	есть		
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	645 052	720 758	75 706	12%	2 093	5 303	3 209	153%	1 636	3 125	1 488	91%	1 080	2 063	983	91%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-207 428	-219 329	-11 901	6%	11 281	9 832	-1 450	-13%	16 029	8 862	-7 167	-45%	7 360	9 352	1 992	27%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	25 804	3 959	-21 845	-85%	-6 219	-3 430	2 789	-45%	-3 298	-3 092	206	-6%	-2 136	-3 263	-1 127	53%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	1 116	314	-802	-72%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	1 289	842	-447	-35%	-50	45	95	-190%	-168	0	168	-100%	2	157	155	7677%
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	1 289	842	-447	-35%	20	45	25	121%	15	0	-15	-100%	10	157	147	1465%
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	1 289	842	-447	-35%	20	45	25	121%	15	0	-15	-100%	10	157	147	1465%
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3cead8a1-9123-4d54-9763-50347e6ea74d	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=4045218f-f0f5-4939-a3c6-200cd167013d			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=ca30235a-a3b3-4668-bd61-7e83e5d54710	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=12c15854-4-2857-4840-b958-1ad3f40a60c4			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=ca30235a-a3b3-4668-bd61-7e83e5d54710	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=12c15854-4-2857-4840-b958-1ad3f40a60c4			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=ca30235a-a3b3-4668-bd61-7e83e5d54710	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=12c15854-4-2857-4840-b958-1ad3f40a60c4		
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	566,46	582,67	16	3%	0,00	23,83	24	100%	0,00	66,77	67	100%	0,00	52,33	52	100%
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1 585,90	1 448,91	-137	-9%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 342,63	1 198,13	-144	-11%	60,68	39,20	-21	-35%	182,49	174,31	-8	-4%	143,65	139,24	-4	-3%
10.1.	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	567,55	465,36	-102	-18%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.1.1.	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2	тыс. Гкал	568,55	465,36	-103	-18%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-

№	Наименование	Ед. изм.	8				10				10				10			
			ООО "КузнецкТеплоСбыт"				ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"				ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"				ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"			
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%					
	Гкал																	
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	775,08	732,77	-42	-5%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	0	0	-	-	0	0,15	0	100%	0	0	-	-	0		-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0	250,78	251	100%	0,15	0,15	0	0%	0,54	0,54	0	0%	0,35	0,35	0	0%
12.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	243	0	-243	-100%	0	0,15	0	0%	0,50	0,54	0	8%	0,35	0,35	0	0%
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	0,0	0,0	-	-	16,4	16,4	0	0%	47,3	0,54	-47	-99%	39,5	0,35	-39	-99%
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	34,5	34,5	0	0%	0	0	-	-	0	47,3	47	100%	0	39,5	39	100%
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
18.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	-	-	25,74	37,90	12	47%	3,34	3,03	0	-9%	9,76	7,65	-2	-22%
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0	0	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,80	1	100%
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	12				12				12			
			ООО "Сибэнерго"				ООО "Сибэнерго"				ООО "Сибэнерго"			
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Вид деятельности		Передача. Тепловая энергия (контур теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ)				Передача. Тепловая энергия (контур теплоснабжения МКП "Центральная ТЭЦ")				Сбыт. Тепловая энергия			
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	247 160	267 565	20 405	8%	158 308	386 507	228 199	144%	833 241	974 650	141 409	17%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	204 172	235 476	31 305	15%	251 314	427 041	175 727	70%	746 975	1 011 710	264 735	35%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	76 782	66 857	-9 925	-13%	136 449	117 191	-19 257	-14%	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	224 534	247 236	22 702	10%
2.2.4.	уголь каменный													
2.2.4.1.	Объем	тонна	0	0	-	-	0	0	-	-	163 303	157 996	-5 308	-3%
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0,99	1,52	1	54%
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	62 891	6 852	-56 039	-89%
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-			Прочее	-		
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0	1 991	1 991	100%	0	6 481	6 481	100%	1 416	7 406	5 990	423%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	0,00	4,20	4	100%	0,00	6,69	7	100%	3,44	2,54	-1	-26%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	0	474	474	100%	0	968	968	100%	411	2 913	2 502	608%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	32 430	62 556	30 126	93%
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	704	1 241	537	76%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	80 839	146 563	65 724	81%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	27 159	47 837	20 678	76%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	6 663	6 663	100%
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	1 965	1 965	100%
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	12	1 410	1 398	11508%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	13 627	18 689	5 062	37%	6 512	11 361	4 848	74%	7 243	25 315	18 072	250%
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-

№	Наименование	Ед. изм.	12						12						12					
			ООО "Сибэнерго"						ООО "Сибэнерго"						ООО "Сибэнерго"					
			2 018		2 019		Изменения в 2019 относительно 2018		2 018		2 019		Изменения в 2019 относительно 2018		2 018		2 019		Изменения в 2019 относительно 2018	
							абсолютные значения	%					абсолютные значения	%					абсолютные значения	%
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	49 263	40 695	-8 569	-17%	9 815	47 312	37 496	382%	72 602	75 855	3 253	4%						
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-						
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-						
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	24 714	46 308	21 593	87%	43 573	50 280	6 707	15%	43 060	75 506	32 446	75%						
2.14.1.	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	тыс.руб.	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует								
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	39 785	60 937	21 152	53%	54 964	194 415	139 452	254%	256 975	312 157	55 182	21%						
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	42 989	32 088	-10 900	-25%	-93 006	-40 534	52 472	-56%	86 266	-37 060	-123 326	-143%						
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	8 598	-3 361	-11 959	-139%	-93 006	-4 855	88 151	-95%	17 253	-12 243	-29 496	-171%						
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-						
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-						
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-						
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-						
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-						
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-						
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=892e9d5b-1811-4382-b3f6-1c372856cf86	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9b262705-3657-469c-8f5b-b6e2ebb6395a			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=892e9d5b-1811-4382-b3f6-1c372856cf86	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9b262705-3657-469c-8f5b-b6e2ebb6395a			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=892e9d5b-1811-4382-b3f6-1c372856cf86	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9b262705-3657-469c-8f5b-b6e2ebb6395a								
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00		0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	437,60	437,60	0	0%					
7.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Абашевская районная кот.	60,00	Абашевская районная кот.	60,00	0	0%			
7.2		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Зыряновская районная кот.	120,00	Зыряновская районная кот.	120,00	0	0%			
7.3		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Байдаевская центральная кот. №2	68,00	Байдаевская центральная кот. №2	68,00	0	0%			
7.4		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. пос. Притомский	31,75	кот. пос. Притомский	31,75	0	0%			

№	Наименование	Ед. изм.	12						12						12					
			ООО "Сибэнерго"						ООО "Сибэнерго"						ООО "Сибэнерго"					
			2 018		2 019		Изменения в 2019 относительно 2018		2 018		2 019		Изменения в 2019 относительно 2018		2 018		2 019		Изменения в 2019 относительно 2018	
							абсолютные значения	%					абсолютные значения	%					абсолютные значения	%
7.5		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Куйбышевская центральная кот.	104,80	Куйбышевская центральная кот.	104,80	0	0%	
7.6		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. №1 пос. Абагур-Лесной	5,60	кот. №1 пос. Абагур-Лесной	5,60	0	0%	
7.7		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. №2 пос. Абагур-Лесной	6,95	кот. №2 пос. Абагур-Лесной	6,95	0	0%	
7.8		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. №3 пос. Абагур-Лесной	0,70	кот. №3 пос. Абагур-Лесной	0,70	0	0%	
7.9		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. №1 разъезд-Абагуровский	2,04	кот. №1 разъезд-Абагуровский	2,04	0	0%	
7.10		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. №2 разъезд-Абагуровский	1,89	кот. №2 разъезд-Абагуровский	1,89	0	0%	
7.11		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. пос. Листвяги	22,00	кот. пос. Листвяги	22,00	0	0%	
7.12		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. №6	3,00	кот. №6	3,00	0	0%	
7.13		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. №32	3,20	кот. №32	3,20	0	0%	
7.14		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. по ул. Садопарковая	2,53	кот. по ул. Садопарковая	2,53	0	0%	
7.15		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ОРК "Таргай"	1,78	ОРК "Таргай"	1,78	0	0%	
7.16		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. "РПС"	1,38	кот. "РПС"	1,38	0	0%	
7.17		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. ст. Полосухинская	1,98	кот. ст. Полосухинская	1,98	0	0%	
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	545,78		545,78		0	0%	519,45		519,45		0	0%	210,29		210,29		0	0%
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00		0,00		-	-	0,00		0,00		-	-	0,00		0,00		-	-
9.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0		0		-	-	0		0		-	-	0		0		-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 180,26		1 154,63		-26	-2%	885,36		984,92		100	11%	423,32		554,63		131	31%
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00		0,00		-	-	0,00		0,00		-	-	0,00		0,00		-	-
10.1.1	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0		0		-	-	0		0		-	-	0		0		-	-
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00		0,00		-	-	0,00		0,00		-	-	0,00		0,00		-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.ме с	105,74		0		-106	-100%	106,66		0		-107	-100%	105,22		105,01		0	0%
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	105,74		122,73		17	16%	106,66		198,36		92	86%	105,22		122,51		17	16%
12.1	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00		122,73		123	100%	0,00		199,35		199	100%	0,00		105,01		105	100%

№	Наименование	Ед. изм.	12				12				12			
			ООО "Сибэнерго"				ООО "Сибэнерго"				ООО "Сибэнерго"			
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%					
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	404,88	536,0	131	32%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	0,0	38,0	38	100%
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	198,30	198,30	0	0%
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	201,02	198,30	-3	-1%
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	201,02	202,70	2	1%
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,41	0	100%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,07	0	100%
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	3,23	3,38	0	5%
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	13				14		15		15		15		16					
			ООО "Тепловые сети Новокузнецка"				ООО "Теплоснаб"		МКП "Центральная ТЭЦ"		МКП "Центральная ТЭЦ"		МКП "Центральная ТЭЦ"		ООО "Шахта "Юбилейная"					
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018	
					абсолютные значения	%													абсолютные значения	%
	Вид деятельности		Передача. Тепловая энергия; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	Передача. Тепловая энергия	-	-	Передача. Тепловая энергия	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Производство. Теплоноситель	Производство. Теплоноситель; Сбыт. Теплоноситель.	Передача. Тепловая энергия	-	-							
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	623 038	619 476	-3 562	-1%	-	19 952	668 853	-	34 709	-	481	-	16 944	16 695	-249	-1%		
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	802 649	573 902	-228 747	-28%	-	19 583	622 208	-	30 780	-	848	-	23 596	24 303	707	3%		
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	417 276	206 516	-210 760	-51%	-	3 077	0	-	0	-	0	-	2 659	2 461	-198	-7%		
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	0	0	-	-	-	0	463 384	-	0	-	0	-	0	0	-	-		
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																			
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	-	-	0	0	94 887	0	0	0	0	0	0	0	-	-		
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	4,80	0	0	0	0	0	0	0	-	-		
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0		0	0	0	0	0	0	0	-	-		
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-	Прямые договоры без торгов	-	-	-	-	-	-	-				
2.2.3.	мазут																			
2.2.3.1.	Объем	тонна	0	0	-	-	0	0	486	0	0	0	0	0	0	0	-	-		
2.2.3.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	10,16	0	0	0	0	0	0	0	-	-		
2.2.3.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-		
2.2.3.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-	Тори/аукционы	-	-	-	-	-	-	-				
2.2.4.	уголь каменный																			
2.2.4.1.	Объем	тонна	0	0	-	-	0	0	931	0	0	0	0	0	0	0	-	-		
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	3,51	0	0	0	0	0	0	0	-	-		
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-		
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-	Тори/аукционы	-	-	-	-	-	-	-				
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	85 821	71 670	-14 151	-16%	-	1 330	4 254	-	544	-	0	-	6 463	7 931	1 468	23%		

№	Наименование	Ед. изм.	13				14		15		15		15		16					
			ООО "Тепловые сети Новокузнецка"				ООО "Теплоснаб"		МКП "Центральная ТЭЦ"		МКП "Центральная ТЭЦ"		МКП "Центральная ТЭЦ"		ООО "Шахта "Юбилейная"					
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018	
					абсолютные значения	%													абсолютные значения	%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	3,26	0,00	-3	-100%	0,0	5,06	1,45	0,0	1,45	0,0	0,00	0,0	3,05	3,25	0	6%		
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	26 342	0	-26 342	-100%	-	263	2 925	-	374	-	0	-	2 116	2 440	324	15%		
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	-	10	8 527	-	5 142	-	61	-	0	0	-	-		
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	-	0	1 261	-	1 791	-	16	-	0	0	-	-		
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2 534	2 216	-318	-13%	-	1 300	63 421	-	11 083	-	335	-	2 597	3 061	464	18%		
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	720	656	-64	-9%	-	393	19 178	-	3 187	-	100	-	1 016	1 203	187	18%		
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	-	2 242	13 072	-	2 366	-	71	-	0	0	-	-		
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	-	677	3 484	-	631	-	19	-	0	0	-	-		
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	48 882	44 903	-3 979	-8%	-	649	0	-	0	-	0	-	391	478	86	22%		
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	26 868	24 629	-2 239	-8%	-	27	30 360	-	2 688	-	188	-	1 054	685	-369	-35%		
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	133 776	0	-133 776	-100%	-	0	8 740	-	2 143	-	38	-	0	0	-	-		
2.12.1	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	-	0	0	-	0	-	0	-	0	0	-	-		
2.12.2	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	-	0	0	-	0	-	0	-	0	0	-	-		
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	-	0	2 898	-	529	-	14	-	0	0	-	-		
2.13.1	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	-	0	0	-	0	-	0	-	0	0	-	-		
2.13.2	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	-	0	0	-	0	-	0	-	0	0	-	-		
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	68 199	79 241	11 042	16%	-	1 368	3 629	-	676	-	6	-	7 647	7 824	177	2%		
2.14.1	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	тыс.руб.	есть	отсутствует			-	отсутствует	отсутствует	-	отсутствует	-	отсутствует	-	есть	есть				
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	18 573	144 071	125 498	676%	-	8 512	0	-	0	-	0	-	1 768	659	-1 109	-63%		
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-179 611	45 574	225 185	-125%	-	326	41 409	-	3 929	-	-367	-	-6 652	-7 610	-958	14%		
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	-161 850	12 021	173 871	-107%	-	326	33 127	-	3 143	-	-293	-	0	0	-	-		
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	-	0	0	-	0	-	0	-	0	0	-	-		
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	49 099	0	-49 099	-100%	-	0	0	-	0	-	0	-	0	0	-	-		
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0	0	-	-	-	0	0	-	0	-	0	-	0	0	-	-		
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	-	-	-	0	0	-	0	-	0	-	0	0	-	-		
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	-	0	0	-	0	-	0	-	0	0	-	-		

№	Наименование	Ед. изм.	13				14		15		15		15		16			
			ООО "Тепловые сети Новокузнецка"				ООО "Теплоснаб"		МКП "Центральная ТЭЦ"		МКП "Центральная ТЭЦ"		МКП "Центральная ТЭЦ"		ООО "Шахта "Юбилейная"			
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%													
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	49 099	0	-49 099	-100%	-	0	0	-	0	-	0	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8039c60e-a39f-4c7c-ae3-54ba1319dc8a	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dbf1034f-51cf-4e2c-86f4-01a780d19198			-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8738646f-9c1a-4893-8a6e-b72f9e783033	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=2d575ede-a8d6-4ff6-bc19-bb4254191771	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=2d575ede-a8d6-4ff6-bc19-bb4254191771	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=2d575ede-a8d6-4ff6-bc19-bb4254191771	-	-	-	-	
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	21,61	1 215,30	-	0,00	-	0,00	-	53,98	53,98	0	0%
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	923,59	947,84	24	3%	-	21,61	494,37	-	0,00	-	0,00	-	35,34	35,34	0	0%
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	-	0,00	609,82	-	2 500,77	-	6,22	-	0,00	0,00	-	-
9.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	-	-	-	4,25	0	-	0	-	0	-	0	0	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 672,84	1 491,00	-182	-11%	-	70,64	602,12	-	2 500,66	-	6,22	-	72,88	67,07	-6	-8%
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	-	70,64	602,12	-	2 500,66	-	6,22	-	72,88	67,07	-6	-8%
10.1.1	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0	0	-	-	-	0	0	-	0	-	0	-	72,88	67,07	-6	-8%
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	285 068	286	-284 782	-100%	-	4,25	0	-	0	-	0	-	30 933	30 933	0	0%
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	559,45	275,24	-284	-51%	-	4,25	0,00	-	0,00	-	0,00	-	5,11	4,54	-1	-11%
12.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	-	4,25	0,00	-	0,00	-	0,00	-	5,59	4,70	-1	-16%
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	2,0	0,0	-2	-100%	-	7,0	144,0	-	144,0	-	144,0	-	13,0	12,0	-1	-8%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	2,0	0,0	-2	-100%	-	7,0	19,0	-	19,0	-	19,0	-	1,0	1,0	0	0%
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	-	0,00	182,30	-	0,00	-	0,00	-	0,00	0,00	-	-
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	-	0,00	182,30	-	0,00	-	0,00	-	0,00	0,00	-	-
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	-	0,00	184,40	-	0,00	-	0,00	-	0,00	0,00	-	-
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,02	0,00	0	-100%	-	0,00	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,03	0,03	0	0%

№	Наименование	Ед. изм.	13				14		15		15		15		16			
			ООО "Тепловые сети Новокузнецка"				ООО "Теплоснаб"		МКП "Центральная ТЭЦ"		МКП "Центральная ТЭЦ"		МКП "Центральная ТЭЦ"		ООО "Шахта "Юбилейная"			
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019	2 018	2 019
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%													
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	-	0,00	19,52	-	0,00	-	0,00	-	0,00	0,00	-	-
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=821d3c91-02d6-42f0-8994-f9213fc6f222		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	17				18				20		23			
			ООО "ЭнергоСеть"				ООО "ЭнергоТранзит"				ООО ТК "Садовая"		МП "ГУЖКХ"			
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%					абсолютные значения	%
	Вид деятельности		Передача. Тепловая энергия		-	-	Сбыт. Тепловая энергия		-	-	Сбыт. Тепловая энергия		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка		-	-
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	3 041	2 022	-1 019	-34%	698 388	1 882 432	1 184 044	170%	733	-	31 700	59 067	27 367	86%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	3 197	3 148	-48	-2%	862 515	1 877 072	1 014 557	118%	19 181	-	8 769	57 813	49 044	559%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	935	1 016	82	9%	653 633	932 273	278 639	43%	0	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	0	0	-	-	0	297 069	297 069	100%	5 588	-	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене															
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	-	-	0	60 873	60 873	100%	0	-	0	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	4,88	5	100%	0	-	0	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-	0	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	Прямые договоры без торгов			-	-	-	-		
2.2.4.	уголь каменный															
2.2.4.1.	Объем	тонна	0	0	-	-	0	0	-	-	2 925	-	0	0	-	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	1,91	-	0	0	-	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-			Прямые договоры без торгов	-	-	-		
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	3 256	-	1 400	2 501	1 101	79%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,65	0,0	4,71	5,20	0	10%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	0	0	-	-	0	0	-	-	4 994	-	297	481	184	62%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	9 167	9 167	100%	1 214	-	578	60	-518	-90%
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	1 757	1 757	100%	0	-	268	90	-178	-66%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	938	938	0	0%	0	0	-	-	1 254	-	1 627	2 896	1 269	78%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	287	287	0	0%	0	0	-	-	379	-	491	855	364	74%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	5 662	-	2 949	3 669	720	24%
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	1 710	-	826	1 138	312	38%
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	119	-	0	66	66	100%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	-	-	0	21 113	21 113	100%	0	-	0	210	210	100%
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	426	257	-169	-40%	0	18 544	18 544	100%	0	-	449	42 030	41 581	9261%

№	Наименование	Ед. изм.	17				18				20		23			
			ООО "ЭнергоСеть"				ООО "ЭнергоТранзит"				ООО ТК "Садовая"		МП "ГУЖКХ"			
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%							
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	426	0	-426	-100%	0	0	-	-	384	-	449	0	-449	-100%
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-	0	2 181	2 181	100%
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	611	582	-30	-5%	0	2 229	2 229	100%	0	-	0	2 117	2 117	100%
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	611	0	-611	-100%	0	1 762	1 762	100%	0	-	0	37	37	100%
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	468	468	100%	0	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-	181	2 181	2 000	1105%
2.14.1.	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	тыс.руб.	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует	-	отсутствует	отсутствует		
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0	69	69	100%	208 881	594 920	386 039	185%	0	-	0	0	-	-
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-156	-1 126	-971	623%	-164 127	5 360	169 487	-103%	-18 449	-	31 700	0	-31 700	-100%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	-164 127	38 502	202 629	-123%	0	-	31 700	0	-31 700	-100%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-	0	0	-	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-	0	0	-	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=85d0360d-a904-4161-9099-daff93a3331f	-			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8e0a9e15-d3ef-4f53-96f2-ef58b144e07d	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8144c276-4a01-4188-930e-ca5c3f1f8e81			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=87529e02-414b-4c61-aaec-d54c5a776350	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1f8bc9f9-8dde-4124-8cc6-fbfb1dcef777	-		
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	18,88	0,00	-19	-100%	0,00	1 215,30	1 215	100%	1,11	-	13,41	13,47	0	0%
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	7,73	7,40	0	-4%	519,45	519,45	0	0%	0,09	-	0,00	4,43	4	100%
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	1 289,69	1 290	100%	9,70	-	12,00	38,80	27	223%
9.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	-	-	0	0	-	-	0	-	0	0	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	6 138,86	5,19	-6 134	-100%	1 182	984,92	-197	-17%	0,78	-	0,00	38,80	39	100%
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	6 138,86	5,19	-6 134	-100%	0,00	984,92	985	100%	0,78	-	0,00	38,80	39	100%
10.1.1	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	6 138,86	0	-6 139	-100%	0	985	985	100%	0,78	-	0	38,80	39	100%

№	Наименование	Ед. изм.	17				18				20		23			
			ООО "ЭнергоСеть"				ООО "ЭнергоТранзит"				ООО ТК "Садовая"		МП "ГУЖКХ"			
			2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018		2 018	2 019	2 018	2 019	Изменения в 2019 относительно 2018	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%							
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,70	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	155	155	0	0%	0	105,93	106	100%	2,00	-	0	0	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	1,86	1,86	0	0%	105,93	198,36	92	87%	0,84	-	0,00	0,00	-	-
12.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	1,86	1,86	0	0%	0,00	105,93	106	100%	0,73	-	0,00	0,00	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	3,5	3,5	0	0%	0,0	0,0	-	-	7,0	-	6,0	11,0	5	83%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	32,0	-	5,0	9,0	4	80%
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	177,30	177	100%	256,10	-	0,00	156,15	156	100%
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	183,30	183	100%	256,10	-	154,21	156,15	2	1%
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	181,20	181	100%	201,25	-	207,17	156,15	-51	-25%
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	33,00	33	100%	0,00	0,00	-	-	0,12	-	0,00	0,01	0	100%
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,21	0,00	0	-100%	0,00	0,00	-	-	7,07	-	0,00	0,01	0	100%
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 Кемеровской области (далее – РЭК КО).

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 (2018-2020 гг.). Кроме того, для оценки изменений тарифов с момента предыдущей актуализации схемы справочно приведены данные о тарифах, действовавших в 2015-2017 г.

11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)

На территории г. Новокузнецка тарифы в сфере теплоснабжения действовали в 2015-2020 гг. для 11-23 регулируемой организации при этом число ТСО в 2020 г. сократилось до 11 ТСО (на 8 относительно 2019 г.).

В 2020 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 2020 г. тарифы на тепловую энергию не были впервые установлены ни для одной организации, при этом с 2020 г. тарифы на очередной период регулирования не были установлены для 4 организаций:
 - ООО "Мечта-НК" (тарифы организации не уточнялись с 2018 г.);
 - ООО "Новокузнецкий мелькомбинат" (тарифы организации не уточнялись с 2018 г.);
 - МКП "Центральная ТЭЦ";
 - ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" (тарифы организации не уточнялись с 2017 г.).
- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
 - с 1 п/г 2020 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2019 г., но по нескольким ТСО произошло снижение тарифа:
 - МП "ГУЖКХ" - снижение на 20,4%;
 - ООО "КузнецкТеплоСбыт" - снижение на 0,1%.

- с 2 п/г 2020 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,5%, но по одной ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - ОАО «РЖД» – рост на 6%.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

Количество организаций, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии в 2020 г. сократилось до 6 ТСО (на 3 относительно 2019 г.).

- Тарифы:
 - в 2020 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии не были впервые установлены ни для одной организации (только для АО "Кузбассэнерго" установлены тарифы в новой зоне деятельности), при этом с 2020 г. тарифы на очередной период регулирования не были установлены для 2 организаций:
 - МП НГО "Сибирская сбытовая компания" (тариф на передачу не уточнялся с 2018 г.);
 - ООО "Тепловые сети Новокузнецка".
- Максимальный темп изменения тарифов:
 - с 1 п/г 2020 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2019 г., но по двум ТСО произошло снижение тарифа:
 - ООО "ЭнергоСеть" - снижение на 22,5%;
 - ООО "Шахта "Юбилейная" - снижение на 0,6%.
 - с 2 п/г 2020 г. тарифы в основном возросли в пределах 1,5%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" – рост тарифа по ТЭ от ООО «ЭТ» - в 2,1 раза, от ООО «КТС» - на 64,7%, от АО «КузТЭЦ» - на 17,8%;
 - ООО "Теплоснаб" – рост на 7,8%;
 - АО "Кузбассэнерго" – рост по двум зонам деятельности на 9,1%.

Тарифы на теплоноситель

Тарифы на теплоноситель действовали в 2020 г. для 4 ТСО, что на 1 ТСО меньше, чем в 2019 г.

- Тарифы:
 - в 2020 г. тарифы на теплоноситель были впервые установлены для ООО "ЭнергоТранзит", при этом для МКП "Центральная ТЭЦ" и ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" тарифы на очередной период регулирования с 2020 г. не установлены.
- Максимальный темп роста тарифов:

- с 1 п/г 2020 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2019 г.
- с 2 п/г 2020 г. тарифы по двум ТСО (ОАО «РЖД» и ООО "ЭнергоТранзит") остались без изменения, еще по двум возросли:
 - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" - рост тарифа на 12%;
 - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" - рост тарифа на 5,5%.

Плата за подключение к системе теплоснабжения

С конца 2019 г. в г. Новокузнецке впервые была установлена:

- плата за подключение к системе теплоснабжения ООО "ТСН" (в дальнейшем плата АО "Кузбассэнерго" г. Новокузнецк (в контуре Кузнецкой ТЭЦ);

- плата за подключение к системе теплоснабжения АО "Межрегиональная теплосетевая компания" (в дальнейшем плата АО "Кузбассэнерго" г. Новокузнецк (в контуре ООО "КузнецкТеплоСбыт").

Действовавшая ранее плата ООО "Тепловые сети Новокузнецка" за подключение к системе теплоснабжения объектов с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в дальнейшем (с 02.12.2019 г.) действует для АО "Кузбассэнерго".

Кроме того, на 2020 г. для ООО "СибЭнерго" впервые была установлена плата за подключение к системе теплоснабжения объектов с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч.

В индивидуальном порядке плата за подключение к системам теплоснабжения в 2020 г. регулирующим органом не устанавливалась.

Плата за подключение к системе теплоснабжения объектов с нагрузкой от 0,1 Гкал/ч не меняется с момента утверждения (22.04.2014).

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

На 2020 г. в г. Новокузнецке установлена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности (для АО «Кузнецкая ТЭЦ») с ростом на 7,3% относительно платы, установленной на 2019 г.

11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)

На территории г. Новокузнецка в 2015 г. тарифы в сфере теплоснабжения действовали для 18 регулируемых организаций в сфере теплоснабжения, в 2016 г. число организаций увеличилось до 21, в 2017 г. – до 23, в 2018 г. сократилось до 22, в 2019 г. сократилось до 19, в 2020 г. сократилось до 11.

Организации, имеющие действующие тарифы в сфере теплоснабжения в 2015-2020 гг., приведены в следующей таблице:

Таблица 276 – Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2015-2020 гг.

№	Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	1	1	1	1	1	1
2	АО "Евразруда" Абагурский филиал	0	1	1	1	0	0
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	1	1	1	1	1	1
4	АО "Межрегиональная теплосетевая компания"	1	1	1	1	до 19.12	0
5	АО "РУСАЛ Новокузнецкий Аллюминиевый Завод"	1	1	до 12.12	0	0	0
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	1	1	1	1	1	1
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	1	1	1	0
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	1	1	1	1	1	1
9	ООО "Мечта-НК"	1	1	1	1	1	0
10	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	1	1	1	1	1	1
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"	0	с 25.03	1	1	1	0
12	ООО "Сибэнерго"	0	0	1	1	1	1
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	0	1	1	1	1	0
14	ООО "Теплоснаб"	0	1	1	1	1	1
15	МКП "Центральная ТЭЦ" (до 2018 г. - ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	1	1	0
16	ООО "Шахта "Юбилейная"	1	1	1	1	1	1
17	ООО "ЭнергоСеть"	1	1	1	1	1	1
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	с 22.11	1	1	1
19	ООО "ЮжГ"	0	с 28.09	1	1	1	0
20	ООО ТК "Садовая"	0	0	с 03.11	1	0	0
21	ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области	1	1	1	до 28.03	0	0
22	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	1	0	0	0	0	0
23	МП "ГУЖКХ"	0	0	0	с 20.04	1	1
24	ООО "Жилкомсервис"	до 17.07	0	0	0	0	0
25	ООО "Теплотранзит"	с 17.08 до 31.12	0	0	0	0	0
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	1	1	до 10.01	0	0	0
27	ООО "Новокузнецкий хладокомбинат"	0	1	0	0	0	0
28	ООО "Водоканал"	1	1	1	1	1	1

№	Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020
29	АО "Кузбассэнерго"	0	0	0	0	с 19.12	1
	Итого	18	21	23	22	19	11

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 (2019 г.).

Данные о средних тарифах и объемах отпуска приняты в соответствии с протоколами заседаний РЭК КО 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 2019 г., а также примечания по деятельности ТСО и установленных для нее тарифах на тепловую энергию приведен в следующей таблице:

Таблица 277 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1 196	1 274
02	ООО «Кузнецктепλοςбыт»	1 063	1 166
03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК")	1 534	1 589
04	ООО «Сибэнерго» (до середины 2017 г.- МП "ССК")	1 737	2 051
05	АО «Евразруда»*	1 182	-*
06	ОАО «РЖД»	1 442	1 543
06	ОАО «РЖД»	1 780	1 871
07	ООО ТК «Садовая»*	946	-*
08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-*	-*
09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-*	-*

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

Таблица 278 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019
-------	------------------	------	------

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1 869,5	1 854,3
02	ООО «Кузнецктепλοςбыт»	1 273,8	1 264,5
03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК")	1 244,3	1 181,5
04	ООО «Сибэнерго» (до середины 2017 г.- МП "ССК")	578,1	571,2
05	АО «Евразруда»*	158,8	-*
06	ОАО «РЖД»	33,6	32,6
06	ОАО «РЖД»	4,8	4,8
07	ООО ТК «Садовая»*	27,5	-*
08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-*	-*
09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-*	-*
	ИТОГО	5 190	4 909

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

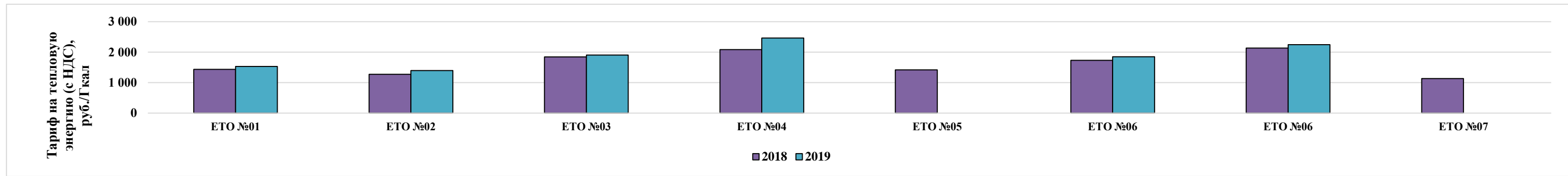


Рисунок 57 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Новокузнецк

Таблица 279 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

Наименование поселения, городского округа, города федерального значения	2018	2019
г. Новокузнецк	1 305	1 415

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), зафиксированные за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (за 2019 г.). Кроме того, справочно приведены данные о тарифах, утвержденных на 2015-2018 гг. и на 2020 г.

На территории г. Новокузнецка в период 2015-2020 гг. тарифы на тепловую энергию были установлены для 8-16 организаций (в зависимости от года):

Таблица 280 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2015-2020 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию

№	Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	1	1	1	1	1	1
2	АО "Евразруда" Абагурский филиал	0	1	1	1	0	0
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	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
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	1	1	0	0
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	1	1	1	1	1	1
9	ООО "Мечта-НК"	1	1	1	1	1	0
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"	0	с 25.03	1	1	1	0
12	ООО "Сибэнерго"	0	0	с 01.08	1	1	1
15	МКП "Центральная ТЭЦ"(до 2018 г. - ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	1	1	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	0	с 04.07	1	1
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"	0	с 28.09	1	1	1	0
20	ООО ТК "Садовая"	0	0	с 03.11	1	0	0
21	ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области	1	1	1	до 28.03	0	0
22	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	1	0	0	0	0	0
23	МП "ГУЖКХ"	0	0	0	с 20.04	1	1
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	1	1	до	0	0	0

№	Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020
				10.01			
27	ООО "Новокузнецкий хладокомбинат"	0	1	0	0	0	0
28	ООО "Водоканал"	1	1	1	1	1	1
	Итого	11	14	15	16	12	8

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 2015-2020 гг.»).

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2015-2017 гг. и на 2018-2020 гг. представлены в следующих таблицах.

Таблица 281 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2015-2017 гг.

№	Наименование	2015		2016			2017				
		с 01.01.	с 01.07.	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									
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск ТЭ с коллекторов									
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	406,91	437,43	437,43	0,0%	455,36	4,1%	455,36	-	473,12	3,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	516,17	-	537,32	4,1%	537,32	-	558,28	3,9%
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям									
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	440,97	473,57	473,57	0,0%	492,99	4,1%	492,99	-	512,21	3,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	520,34	558,81	558,81	0,0%	581,73	4,1%	581,73	-	604,41	3,9%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 09.12.2014 №782			Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628						
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ (для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная")									
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ			Отпуск ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	619,11	662,58	662,58	0,0%	689,64	4,1%	689,64	-	741,05	7,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	730,55	781,84	781,84	0,0%	813,77	4,1%	813,77	-	874,44	7,5%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 09.12.2014 №782			Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628						
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения - паровоздуховная станция									
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск с коллекторов									
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см ²), руб./Гкал	386,46	410,03	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	456,02	483,84	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	-			Реализация ТЭ						
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см ²), руб./Гкал	-	-	410,03	-	425,36	3,7%	425,36	-	441,95	3,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 09.12.2014 №782			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/см ²), руб./Гкал	-	-	1 001,81	-	1 130,06	12,8%	1 130,06	-	1 158,79	2,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	-			Постановление РЭК КО от 29.12.2015 №1015			Постановление РЭК КО от 29.10.2016 №205			
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"										
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск с коллекторов									
	- потребители										
	- ГВ, руб./Гкал	572,76	620,36	620,36	0,0%	645,79	4,1%	645,79	-	684,28	6,0%
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см ² , руб./Гкал	538,37	583,11	583,11	0,0%	607,02	4,1%	607,02	-	643,20	6,0%

№	Наименование	2015		2016			2017				
		с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущем у п/г	с 01.01.	рост к предыдущем у п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	549,83	595,52	595,52	0,0%	619,94	4,1%	619,94	-	656,89	6,0%
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см2, руб./Гкал	568,17	615,38	615,38	0,0%	640,61	4,1%	640,61	-	678,79	6,0%
	- пар свыше 13,0 кг/см2, руб./Гкал	572,78	620,38	620,38	0,0%	645,82	4,1%	645,82	-	684,31	6,0%
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	601,42	651,40	651,40	0,0%	678,11	4,1%	678,11	-	718,52	6,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям			-						
	зона деятельности	г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к сетям ОАО "Межрегиональная теплосетевая компания"			-						
	- потребители										
	- ГВ, руб./Гкал	899,91	954,80	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	845,87	897,36	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	863,88	916,58	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см2, руб./Гкал	892,70	947,15	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар свыше 13,0 кг/см2, руб./Гкал	899,93	954,83	-	-	-	-	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	944,94	1 002,58	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 061,89	1 126,66	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям			Реализация ТЭ						
	зона деятельности	г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к сетям МП НГО "Сибирская сбытовая компания" (до 21.09.2017)						г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к муниципальным сетям (Центральный, Кузнецкий районы) (с 22.09.2017 до 29.11.2017)			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 106,90	1 174,42	1 174,42	0,0%	1 221,85	4,0%	1 134,35	-7,2%	1 173,69	3,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 306,14	1 385,82	1 385,82	0,0%	1 441,78	4,0%	1 338,53	-7,2%	1 384,95	3,5%
	вид деятельности	-			Реализация ТЭ						
	зона деятельности	-			г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к сетям ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (до 29.11.2017)						г. Новокузнецк, конечные потребители (с 30.11.2017)
	- потребители										
	- ГВ, руб./Гкал	-	-	954,80	-	993,95	4,1%	993,95	-	1 033,29 (до 29.11), 1 209,39 (с 30.11)	4,0% до 29.11, 21,8% с 30.11.
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	-	-	897,36	-	934,15	4,1%	934,15	-	971,13	4,0%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	-	-	916,58	-	954,16	4,1%	954,16	-	991,93	4,0%
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см2, руб./Гкал	-	-	947,15	-	985,98	4,1%	985,98	-	1 025,01	4,0%
	- пар свыше 13,0 кг/см2, руб./Гкал	-	-	954,83	-	993,98	4,1%	993,98	-	1 033,33	4,0%
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	-	-	1 002,58	-	1 043,69	4,1%	1 043,69	-	1 085,00	4,0%
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 126,66	-	1 172,86	4,1%	1 172,86	-	1 219,28 (до 29.11),	4,0% до 29.11,

№	Наименование	2015		2016			2017				
		с 01.01.	с 01.07.	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
										1 427,08 (с 30.11.)	21,8% с 30.11.
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)										
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"									
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ									
	- потребители										
	- ГВ, руб./Гкал	1 241,66	1 317,40	1 317,40	0,0%	1 371,41	4,1%	1 371,41	-	1 424,89	3,9%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	1 227,91	1 302,81	1 302,81	0,0%	1 356,21	4,1%	1 356,21	-	1 409,12	3,9%
	- население (с НДС)										
	- ГВ, руб./Гкал	1 465,16	1 554,53	1 554,53	0,0%	1 618,26	4,1%	1 618,26	-	1 681,37	3,9%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	1 448,93	1 537,32	1 537,32	0,0%	1 600,35	4,1%	1 600,35	-	1 662,76	3,9%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2014 №1067			Постановление РЭК КО от 20.12.2015 №1003						
	<i>Зона деятельности</i>	-						г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"			
	<i>вид деятельности</i>	-						Реализация ТЭ			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 743,64 (с 15.06)	-	1 743,64	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	2 057,50 (с 15.06)	-	2 057,50	-
	<i>реквизиты документов</i>	-						Постановление РЭК КО от 15.06.2017 №85			
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"										
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ									
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 358,43 (с 17.06)	1 358,43	1 358,43	0,0%	1 414,13	4,1%	1 414,13	-	1 484,55	5,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 602,95 (с 17.06)	1 602,95	1 602,95	0,0%	1 668,67	4,1%	1 668,67	-	1 751,77	5,0%
	<i>вид деятельности</i>	-		Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 022,77	-	1 022,77	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 16.06.2015 №211			Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №624						
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск ТЭ, вырабатываемой котельными									
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 121,61	1 187,21	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 16.12.2014 №876			-						
	<i>вид деятельности</i>	-								Отпуск с коллекторов источника ООО "Стройград"	
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 022,77 (с 01.08)	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	-								Постановление РЭК КО от 01.08.2017 №133	
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"										
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ									
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	899,80	954,72	954,72	0,0%	993,86	4,1%	960,90	-3,3%	998,38	3,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 061,76	1 126,57	1 126,57	0,0%	1 172,76	4,1%	1 133,86	-3,3%	1 178,08	3,9%

№	Наименование	2015		2016				2017				
		с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущем у п/г	с 01.01.	рост к предыдущем у п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 09.12.2014 №785			Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №632							
9	ООО "Мечта-НК"											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям			Реализация ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	705,86	735,48	735,48	0,0%	764,16	3,9%	764,16	-	793,96	3,9%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	832,91	867,87	867,87	0,0%	901,71	3,9%	901,71	-	936,87	3,9%	
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2014 №1087			Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №719				Постановление РЭК КО от 19.12.2016 №601			
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"											
	вид деятельности	-		Реализация ТЭ								
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 200,63 (с 25.03)	-	1 200,63	-	1 200,63	-	1 278,37	6,5%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 416,74 (с 25.03)	-	1 416,74	-	1 416,74	-	1 508,48	6,5%	
	реквизиты документов	-			Постановление РЭК КО от 25.03.2016 №23				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 (утратил силу 20.12.2017)			
	вид деятельности	-							Отпуск ТЭ с коллекторов			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 054,13 (с 20.12)	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	вид деятельности	-							Реализация ТЭ			
	Зона деятельности	-							системы теплоснабжения с кодами №4-9, 11-23, 32,33			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 613,70 (с 20.12)	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 904,17 (с 20.12)	-	
	реквизиты документов	-							Постановление РЭК КО от 19.12.2017 №531			
15	ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ")											
	Зона деятельности	потребители, подключенные к сетям МП НГО "Сибирская сбытовая компания"										
	вид деятельности	Поставка ТЭ			-							
	- потребители											
	- ГВ, руб./Гкал	1 131,49 (до 27.06)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см ² , руб./Гкал	991,9 (до 27.06)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см ² , руб./Гкал	999,4 (до 27.06)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 335,16 (до 27.06)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			-							

№	Наименование	2015		2016			2017				
		с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущем у п/г	с 01.01.	рост к предыдущем у п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- потребители										
	- ГВ, руб./Гкал	952,05 (до 27.06)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см ² , руб./Гкал	878,08 (до 27.06)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см ² , руб./Гкал	879,16 (до 27.06)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 16.12.2014 №879 (утратил силу с 27.06.2015)									
	Зона деятельности	потребители ООО "ЦТЭЦ"									
	вид деятельности	Реализация ТЭ									
	- потребители										
	- ГВ, руб./Гкал	1 091,24 (с 27.06)	1 091,24	1 091,24	0,0%	1 135,98	4,1%	1 135,98	-	1 183,69	4,2%
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см ² , руб./Гкал	828,8 (с 27.06)	828,80	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см ² , руб./Гкал	830,5 (с 27.06)	830,50	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 287,66 (с 27.06)	1 287,66	1 287,66	0,0%	1 340,46	4,1%	1 340,46	-	1 396,75	4,2%
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь									
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	917,95 (с 27.06)	917,95	917,95	0,0%	972,76	6,0%	972,76	-	1 089,49	12,0%
	вид деятельности	-		Отпуск ТЭ с коллекторов							
	- потребители										
	- ГВ, руб./Гкал	-	-	931,69	-	987,59	6,0%	987,59	-	1 106,10	12,0%
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см ² , руб./Гкал	-	-	828,80	-	878,53	6,0%	878,53	-	983,95	12,0%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см ² , руб./Гкал	-	-	830,50	-	880,33	6,0%	880,33	-	985,97	12,0%
	- население (с НДС)										
	- ГВ, руб./Гкал	-	-	1 099,39	-	1 165,36	6,0%	1 165,36	-	1 305,20	12,0%
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см ² , руб./Гкал	-	-	977,98	-	1 036,66	6,0%	1 036,66	-	1 161,06	12,0%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см ² , руб./Гкал	-	-	979,99	-	1 038,79	6,0%	1 038,79	-	1 163,44	12,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 16.06.2015 №212		Постановление РЭК КО от 08.12.2015 №788 (утратил силу 03.07.2018)							
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"										
	вид деятельности	-			Отпуск ТЭ с коллекторов						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	1 252,04 (с 28.09)	-	1 252,04	-	1 313,80	4,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	1 477,41 (с 28.09)	-	1 477,41	-	1 550,28	4,9%
	реквизиты документов	-			Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №142						
	вид деятельности	-			Реализация ТЭ						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	1 530,56 (с 28.09)	-	1 530,56	-	1 609,54	5,2%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	1 806,06 (с 28.09)	-	1 806,06	-	1 899,26	5,2%
	реквизиты документов	-			Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №143						
20	ООО Торговый комплекс "Садовая"										

№	Наименование	2015		2016				2017				
		с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущем у п/г	с 01.01.	рост к предыдущем у п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	
	вид деятельности	-						Реализация ТЭ				
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	926,71 (с 03.11)	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	926,71 (с 03.11)	-	
	реквизиты документов	-						Постановление РЭК КО от 02.11.2017 №342				
21	ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области											
	вид деятельности	Поставка ТЭ		Реализация ТЭ								
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	933,41	985,36	933,41	-5,3%	970,28	4,0%	970,28	-	1 008,12	3,9%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	933,41	985,36	933,41	-5,3%	970,28	4,0%	970,28	-	1 008,12	3,9%	
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 14.11.2014 №589		Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №732 (утратил силу с 28.03.2018)								
22	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"											
	вид деятельности	Реализация ТЭ		-								
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 018,52	1 080,37	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 201,85	1 274,84	-	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 05.12.2014 №763		-								
26	ООО "Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов"											
	вид деятельности	Реализация ТЭ/ Поставка ТЭ		Реализация ТЭ						-		
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	641,07	680,14	680,14	0,0%	708,03	4,1%	708,03 (до 10.01)	-	-	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	756,46	802,57	802,57	0,0%	835,48	4,1%	835,48 (до 10.01)	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 12.12.2014 №862		Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №721 (утратил силу с 10.01.2017)						-		
27	ООО "Новокузнецкий хладокомбинат"											
	вид деятельности	-		Реализация ТЭ				-				
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	498,35	-	518,78	4,1%	-	-	-	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	588,05	-	612,16	4,1%	-	-	-	-	
	реквизиты документов	-		Постановление РЭК КО от 20.12.2015 №958				-				
28	ООО "Водоканал" (г. Новокузнецк)											
	вид деятельности	Реализация ТЭ (ГВ)										
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 319,47	1 399,96	1 399,96	-	1 456,10	4,0%	1 456,10	-	1 512,89	3,9%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 556,97	1 651,95	1 651,95	-	1 718,20	4,0%	1 718,20	-	1 785,21	3,9%	
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 05.12.2014 №744		Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №693								

Таблица 282 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2018-2020 гг.

№	Наименование	2018				2019				2020			
		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 (Западно-Сибирская ТЭЦ)							
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	473,12	-	493,94	4,4%	493,94	-	513,70	4,0%	513,70	-	534,25	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	558,28	-	582,85	4,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям				Реализация ТЭ конечным потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	512,21	-	534,75	4,4%	534,75	-	559,41	4,6%	559,41	-	584,31	4,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	604,41	-	631,01	4,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628				Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №397							
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ (для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная")				г. Новокузнецк (Западно-Сибирская ТЭЦ (для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная"))							
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск ТЭ потребителям				Реализация ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	741,05	-	773,73	4,4%	773,73	-	826,13	6,8%	824,44	-0,2%	849,34	3,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	874,44	-	913,00	4,4%	928,48	1,7%	991,36	6,8%	989,33	-0,2%	1 019,21	3,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628				Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №608							
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения - паровоздуховная станция				-							
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ				-							
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см ²), руб./Гкал	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/см ²), руб./Гкал	1 158,79	-	1 205,82	4,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 29.10.2016 №205				-							
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"												
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск с коллекторов											
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	684,28	-	713,03	4,2%	713,03	-	742,62	4,1%	742,62	-	759,88	2,3%
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см ² , руб./Гкал	643,20	-	670,23	4,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см ² , руб./Гкал	656,89	-	684,49	4,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см ² , руб./Гкал	678,79	-	707,31	4,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар свыше 13,0 кг/см ² , руб./Гкал	684,31	-	713,06	4,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	718,52	-	748,71	4,2%	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование	2018				2019				2020			
		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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	зона деятельности	г. Новокузнецк, конечные потребители				г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к сетям ООО "Тепловые сети Новокузнецка"				г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к сетям АО "Кузбассэнерго"			
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	1 209,39	-	1 209,39	-	1 209,39	-	1 354,54	12,0%	1 354,54	-	1 396,53	3,1%
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	971,13	-	1 013,86	4,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	991,93	-	1 035,57	4,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см2, руб./Гкал	1 025,01	-	1 070,11	4,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар свыше 13,0 кг/см2, руб./Гкал	1 033,33	-	1 078,80	4,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 085,00	-	1 132,74	4,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 427,08	-	1 427,08	-	1 451,27	1,7%	1 625,45	12,0%	1 625,45	-	1 675,84	3,1%
	вид деятельности	-				Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал					713,03	-	742,62	4,1%	742,62	-	759,88	2,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-				Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №589							
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)												
	Зона деятельности	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"											
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	1 424,89	-	1 458,37	2,3%	1 458,37	-	1 626,98	11,6%	1 626,98	-	1 724,60	6,0%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	1 409,12	-	1 442,23	2,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС)												
	- ГВ, руб./Гкал	1 681,37	-	1 720,88	2,3%	1 750,04	1,7%	1 952,38	11,6%	1 952,38	-	2 069,52	6,0%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	1 662,76	-	1 701,83	2,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2015 №1003				Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №693							
	вид деятельности	-				Реализация ТЭ через сети ООО "СибЭнерго"							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	2 326,55	-	2 424,17	4,2%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	2 791,86	-	2 909,00	4,2%
	вид деятельности	-				Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 626,98	-	1 724,60	6,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-				Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №719							
	Зона деятельности	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"											
	вид деятельности	Реализация ТЭ											

№	Наименование	2018				2019				2020			
		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
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 743,63	0,0%	1 815,71	4,1%	1 815,71	-	1 926,18	6,1%	1 926,18	-	2 041,75	6,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 057,48	0,0%	2 142,54	4,1%	2 142,54	-	2 311,42	7,9%	2 311,42	-	2 450,10	6,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2017 №706											
	Зона деятельности	-								г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"			
	вид деятельности	-								Реализация ТЭ через сети ООО "СибЭнерго"			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	2 625,75	-	2 741,32	4,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	3 150,86	-	3 289,58	4,4%
	вид деятельности	-								Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 926,18	-	2 041,75	6,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №720											
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"												
	вид деятельности	Реализация ТЭ								-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 472,10	-0,8%	1 532,46	4,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	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	-	1 063,68	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	-	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	998,38	-	1 144,71	14,7%	1 144,71	-	1 192,17	4,1%	1 192,17	-	1 229,13	3,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 178,08	-	1 350,76	14,7%	1 373,65	1,7%	1 430,60	4,1%	1 430,60	-	1 474,96	3,1%
	вид деятельности	-								Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	526,51	-	544,10	3,3%	543,82	-0,1%	543,82	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №632						Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №609					
9	ООО "Мечта-НК"												
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	793,96	-	821,75	3,5%	821,75	-	845,58	2,9%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	936,87	-	969,67	3,5%	969,67	-	997,78	2,9%	-	-	-	-

№	Наименование	2018				2019				2020			
		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 №601								-			
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"												
	вид деятельности	Реализация ТЭ								-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 278,37	-	1 360,55	6,4%	1 360,55	-	1 448,15	6,4%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 508,48	-	1 605,45	6,4%	1 605,45	-	1 708,82	6,4%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 13.12.2016 №464								-			
12	ООО "СибЭнерго"												
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов								-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 054,13	-	1 337,11	26,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	Зона деятельности	системы теплоснабжения с кодами №4-9, 11-23, 32,33								г. Новокузнецк			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 613,70	-	1 921,30	19,1%	1 921,30	-	2 209,50	15,0%	2 209,50	-	2 278,00	3,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 904,17	-	2 267,13	19,1%	2 305,56	1,7%	2 651,40	15,0%	2 651,40	-	2 733,60	3,1%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2017 №531								Постановление РЭК КО от 12.12.2018 №493			
	Зона деятельности	-	-	г. Новокузнецк, ведомственные котельные (кот. № 19, № 72, кот. Кузнецкая крепость, кот. проф. «Бунгурский», кот. школы № 1, № 23, № 43, № 37, № 16, кот. д/с № 123, кот. интерната № 66, кот. ОЛ «Голубь», кот. 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				-					
15	ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ")												
	Зона деятельности	потребители ООО "ЦТЭЦ"								-			
	вид деятельности	Реализация ТЭ								-			
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	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	1 396,75	-	1 418,71 (до 03.07)	1,6% (до 03.07)	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь								-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 089,49	-	1 089,49 (до 03.07)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов								-			
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	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%	-	-	-	-

№	Наименование	2018				2019				2020			
		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 1,2 до 2,5 кг/см ² , руб./Гкал	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/см ² , руб./Гкал	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	1 305,20	-	1 305,20 (до 03.07) (с 04.07)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см ² , руб./Гкал	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/см ² , руб./Гкал	1 163,44	-	1 207,98 (до 03.07) (с 04.07)	4,0% (до 03.07)	-	-	-	-	-	-	-	-
	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%	1 653,49	-	1 704,77	3,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 813,31 (с 04.07)	-	1 844,04	-	1 984,19	7,6%	1 984,19	-	2 045,72	3,1%
	реквизиты документов	-				Постановление РЭК КО от 03.07.2018 №132				Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №547			
	вид деятельности	-				Отпуск ТЭ с коллекторов							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 095,93	-	1 121,36	2,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №715											
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"												
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов								-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 313,80	-	1 371,56	4,4%	1 371,56	-	1 479,11	7,8%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 550,28	-	1 618,44	4,4%	1 618,44	-	1 745,35	7,8%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №142											
	вид деятельности	Реализация ТЭ								-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 609,54	-	1 686,47	4,8%	1 686,47	-	1 810,70	7,4%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 899,26	-	1 990,04	4,8%	1 990,04	-	2 136,62	7,4%	-	-	-	-
	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	-	965,37	4,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	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								-			

№	Наименование	2018				2019				2020			
		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
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 008,12 (до 28.03)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	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	-	1 153,76	-20,4%	1 153,76	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.04.2018 №73				Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №587							
	вид деятельности									Отпуск ТЭ с коллекторов			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-		-		1 450,30	-	1 450,30	-	1 153,76	-20,4%	1 153,76	-
	реквизиты документов					Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №587							
28	ООО "Водоканал" (г. Новокузнецк)												
	вид деятельности	Реализация ТЭ (ГВ)											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 512,89	-	1 579,46	4,4%	1 579,46	-	1 769,00	12,0%	1 769,00	-	1 823,84	3,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 785,21	-	1 863,76	4,4%	1 895,35	1,7%	2 122,79	12,0%	2 122,79	-	2 188,61	3,1%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №693				Постановление РЭК КО от 11.12.2018 №481							

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Новокузнецке можно сделать выводы, что за период 2015-2020 г. тарифы ежегодно утверждались для не более чем 16 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

- Тарифы на тепловую энергию:

- в 2015 г. перечень ТСО, для которых были установлены тарифы, не менялся;
- в течение 2016 г. тарифы на тепловую энергию были впервые установлены для четырех ТСО:

- АО "Евразруда" Абагурский филиал;
- ООО "Новокузнецкий мелькомбинат";
- ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация";
- ООО "Новокузнецкий хладокомбинат".

Кроме того, в 2016 г. для ООО "Центральная ТЭЦ" установлен тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов, и отпускаемую другим ТСО на компенсацию потерь.

При этом для одной ТСО (ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"), действовавшей в 2015 г., тарифы на 2016 г. не установлены.

- в 2017 г. тарифы на тепловую энергию были установлены еще для двух организаций:

- ООО "Сибэнерго";
- ООО ТК "Садовая";

Кроме того, в 2016 г. для МП НГО «ССК» установлен тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов.

При этом для одной ТСО (ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)), действовавшей в 2016 г., тарифы на 2017 г. утратили силу.

Кроме того, для ООО "Новокузнецкий хладокомбинат", действовавшего в 2016 г., тарифы на 2017 г. не установлены.

- в 2018 г. тарифы на тепловую энергию были установлены еще для двух организаций:

- ООО "ЭнергоТранзит";
- МП "ГУЖКХ".

При этом для одной ТСО (ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области), действовавшей в 2017 г., тарифы на 2018 г. утратили силу.

- в 2019 г. тарифы на тепловую энергию не были впервые установлены ни для одной организации, при этом с 2019 г. тарифы на очередной период регулирования не были установлены для двух организаций:
 - МП НГО "Сибирская сбытовая компания";
 - ООО ТК "Садовая".
- в 2020 г. тарифы на тепловую энергию не были впервые установлены ни для одной организации, при этом с 2020 г. тарифы на очередной период регулирования не были установлены для 4 организаций:
 - ООО "Мечта-НК" (тарифы организации не уточнялись с 2018 г.);
 - ООО "Новокузнецкий мелькомбинат" (тарифы организации не уточнялись с 2018 г.);
 - МКП "Центральная ТЭЦ";
 - ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" (тарифы организации не уточнялись с 2017 г.).
- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
 - в 2016 г.:
 - ОАО "Евразруда" - рост тарифа на 2 п/г на 12,8%;
 - ООО "Центральная ТЭЦ" – рост тарифа на отпуск с коллекторов и на тепло для компенсации потерь - на 6,0%.

Снижение тарифов в 2016 г. отмечено по ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области (на 5,3% с 01.01.2016 г.).

По остальным ТСО темп роста тарифов находился в диапазоне 3,9%-4,1%.

- в 2017 г.:
 - на 1 п/г 2017 г. отмечено снижение тарифов по двум ТСО:
 - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" – снижение тарифа в 1 зоне деятельности на 7,2%;
 - ООО "КузнецкТеплоСбыт" снижение – на 3,3%.
 - По остальным изменение тарифа с 1 п/г 2017 г. отсутствует.
 - на 2 п/г 2017 г. максимальный роста тарифа отмечен по организациям:
 - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" – рост тарифа реализации с 30.11.2017 г. на 21,8%, рост тарифа с коллекторов на 6,0%;
 - ООО "Центральная ТЭЦ" – рост тарифа с коллекторов и тарифа на тепло для компенсации потерь - на 12,0%;

- ОАО "ЕВРАЗ ОЗСМК" - рост тарифа на 2 п/г (в 1 зоне деятельности) на 7,5%;
- ООО "Новокузнецкий мелькомбинат" - рост на 6,5%;
- МП НГО "Сибирская сбытовая компания" – рост на 5,0%;
- ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" – рост тарифа реализации на 5,2%, рост тарифа с коллекторов на 4,9%.

По остальным ТСО темп роста тарифов находился в диапазоне 3,5%-4,2%.

■ в 2018 г.:

- с 1 п/г 2018 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2017 г., но по одной ТСО (МП НГО "Сибирская сбытовая компания") произошло снижение тарифа на 0,8%.
- с 2 п/г 2018 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,4%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - ООО "СибЭнерго" – рост тарифа с коллекторов на 26,8%, тарифа реализации – на 19,1%;
 - ООО "КузнецкТеплоСбыт" – рост тарифов на 14,7%;
 - МКП "Центральная ТЭЦ" – рост тарифа с коллекторов на 12,9%;
 - ООО "Новокузнецкий мелькомбинат" – рост на 6,4%;
 - ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" – рост тарифа реализации на 4,8%.

■ в 2019 г.:

- с 1 п/г 2019 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2018 г., но по одной ТСО (МП "ГУЖКХ") произошло снижение тарифа на 29,8%.
- с 2 п/г 2019 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,1%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - ООО "СибЭнерго" – рост на 15%;
 - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" и ООО "Водоканал" – рост тарифов реализации т/э на 12%;
 - ОАО «РЖД» – рост тарифа по котельной на ст. Новокузнецк - на 11,6%, по котельной на ст. Абагур-Лесной ПМС-2 – на 6,1%;
 - ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" – рост тарифа с коллекторов – на 7,8%, рост тарифа реализации - на 7,4%;
 - ООО "ЭнергоТранзит" – рост на 7,6%;
 - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" – рост тарифа реализации т/э на 6,8%;

- ООО "Новокузнецкий мелькомбинат" – рост на 6,4%.
- в 2020 г.:
 - с 1 п/г 2020 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2019 г., но по нескольким ТСО произошло снижение тарифа:
 - МП "ГУЖКХ" - снижение на 20,4%;
 - ООО "КузнецкТеплоСбыт" - снижение на 0,1%.
 - с 2 п/г 2020 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,5%, но по одной ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - ОАО «РЖД» – рост на 6%.

11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии

За период 2018-2019 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 283 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019
01-09	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 2015-2020 гг. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии были установлены для 6-10 организаций (в зависимости от года):

Таблица 284 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2015-2020 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

№	Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020
4	АО "Межрегиональная теплосетевая компания"	1	1	1	1	до 19.12	0
5	АО "РУСАЛ Новокузнецкий Аллюминиевый Завод"	1	1	до 12.12	0	0	0
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	1	1	1	0
10	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	1	1	1	1	1	1
12	ООО "Сибэнерго"	0	0	1	1	1	1
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	0	1	1	1	1	0
14	ООО "Теплоснаб"	0	1	1	1	1	1
16	ООО "Шахта "Юбилейная"	1	1	1	1	1	1
17	ООО "ЭнергоСеть"	1	1	1	1	1	1
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	с 22.11	до 03.07	0	0
24	ООО "Жилкомсервис"	до 17.07	0	0	0	0	0

№	Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020
25	ООО "Теплотранзит"	с 17.07	0	0	0	0	0
29	АО "Кузбассэнерго"	0	0	0	0	с 19.12	1
	Итого	8	8	10	9	9	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 2015-2020 гг.»).

Данные об изменении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных регулирующим органом на 2015-2017 гг. и 2018-2020 гг., представлены в следующих таблицах:

Таблица 285 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2015-2017 гг.

№	Наименование	2015		2016				2017			
		с 01.01.	с 01.07.	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, тепловая энергия от АО "Кузнецкая ТЭЦ"		-							
	- тариф, руб./Гкал	169,82	169,82	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, тепловая энергия от Западно-Сибирской ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		-							
	- тариф, руб./Гкал	234,53	248,83	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Зона деятельности</i>	-		г. Новокузнецк							
	- тариф, руб./Гкал	-	-	248,83	-	259,03	4,1%	259,03	-	269,27	4,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 16.12.2014 №891		Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №679							
5	ОАО "РУСАЛ Новокузнецкий алюминиевый завод"										
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода									
	- тариф, руб./Гкал	320,13	339,66	339,66	0,0%	382,12	12,5%	382,12	-	440,8 (до 12.12)	15,4%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2014 №1097		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 №140				Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №141			
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктеплосбыт"									
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода									
	- тариф, руб./Гкал	203,05	215,43	215,43	0,0%	176,94	-17,9%	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	166,96	159,55	159,55	0,0%	166,09	4,1%	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	206,99	219,62	219,62	0,0%	227,86	3,8%	140,4	-38,4%	140,40 (до 21.09)	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 16.12.2014 №876		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>	г. Новокузнецк, ТЭ от ООО "Кузнецктеплосбыт"									

№	Наименование	2015		2016				2017			
		с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- тариф, руб./Гкал	127,38	132,39	132,39	0,0%	138,22	4,4%	138,22	-	143,61	3,9%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2014 №1076		Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №631							
	Зона деятельности	г. Новокузнецк, ТЭ от АО "Кузнецкая ТЭЦ"									
	- тариф, руб./Гкал	151,92	156,70	156,70	0,0%	163,6	4,4%	163,60	-	174,75	6,8%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2014 №1077		Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №631							
	Зона деятельности	-		г. Новокузнецк, ТЭ от ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2017 г. - от МКП "Центральная ТЭЦ")							
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	978,55 (с 18.10)	-	978,55	-	1 016,71	3,9%
	реквизиты документов	-		Постановление РЭК КО от 18.10.2016 №181		Постановление РЭК КО от 22.11.2016 №314					
12	ООО "СибЭнерго"										
	вид теплоносителя	-		Вода							
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	559,57	-	559,57	-
	реквизиты документов	-		Постановление РЭК КО от 19.12.2016 №548							
	Вид теплоносителя	-		Вода							
	Зона деятельности	-		г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктепλοςбыт"							
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	200,00 (с 22.11)	-
	реквизиты документов	-		Постановление РЭК КО от 21.11.2017 №387							
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"										
	вид теплоносителя	-		Вода							
	- тариф, руб./Гкал	-	-	169,82	-	185,01	8,9%	185,01	-	236,84 (до 29.11), 361,64 (с 29.11)	28,0% до 27.11, 95,5% с 29.11
	вид теплоносителя	-		Пар							
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	185,01 (с 15.06)	-	236,84 (до 29.11), 361,64 (с 29.11)	28,0% до 27.11, 95,5% с 29.11
	реквизиты документов	-		Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №683				Постановление РЭК КО от 19.12.2016 №566			
14	ООО "Теплоснаб"										
	вид теплоносителя	-		Вода							
	- тариф, руб./Гкал	-	-	294,70	-	294,70	0,0%	294,70	-	306,19	3,9%
	реквизиты документов	-		Постановление РЭК КО от 08.12.2015 №795				Постановление РЭК КО от 29.11.2016 №356			
16	ООО "Шахта "Юбилейная"										
	вид теплоносителя	Вода									
	- тариф, руб./Гкал	178,14	189,01	189,01	0,0%	196,65	4,0%	196,65	-	228,84	16,4%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 09.12.2014 №801		Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №641							
17	ООО "ЭнергоСеть"										
	вид теплоносителя	Вода									

№	Наименование	2015		2016				2017			
		с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- тариф, руб./Гкал	301,47	304,48	304,48	0,0%	508,8	67,1%	508,8	-	528,64	3,9%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 09.12.2014 №787		Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №635							
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)	-
	реквизиты документов	-								Постановление РЭК КО от 21.11.2017 №388 (утратил силу 03.07.2018)	
24	ООО "Жилкомсервис"										
	вид теплоносителя	Вода		-							
	Зона деятельности	потребители ООО "КузнецкТеплоСбыт" (город Новокузнецк, ул. Косыгина, дом 3, и ул. Космонавтов, дом 6)		-							
	- тариф, руб./Гкал	223,48	223,48 (до 17.07)	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2014 №1040 (утратил силу с 17.07.2015)		-							
25	ООО "Теплотранзит"										
	вид теплоносителя	Вода		-							
	- тариф, руб./Гкал	-	326,63 (с 17.07)	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 17.07.2015 №256		-							

Таблица 286 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2018-2020 гг.

№	Наименование	2018				2019				2020			
		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	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)				-			
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	295,74	-	314,91	6,5%	314,91	-	331,59	5,3%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №141											
10	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ от ООО "Кузнецктепλοςбыт"											
	- тариф, руб./Гкал	143,61	-	149,93	4,4%	149,93	-	155,93	4,0%	155,93	-	256,88	64,7%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №631				Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513				-			
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ от АО "Кузнецкая ТЭЦ"											
	- тариф, руб./Гкал	174,75	-	182,44	4,4%	182,44	-	189,74	4,0%	189,74	-	223,44	17,8%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №631				Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513				-			
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ от ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2017 г. - от МКП "Центральная ТЭЦ")											
	- тариф, руб./Гкал	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											
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ от ООО "ЭнергоТранзит"											
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 103,77	-	2 319,85	110,2%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 19.12.2019 №679											
12	ООО "СибЭнерго"												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	559,57	-	584,19	4,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 19.12.2017 №530 (утратил силу с 01.01.2019)											
	<i>Вид теплоносителя</i>	Вода											
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктепλοςбыт"											
	- тариф, руб./Гкал	200,00	-	220,00	10,0%	220,00	-	246,40	12,0%	246,40	-	250,02	1,5%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 21.11.2017 №387				Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №546				-			

№	Наименование	2018				2019				2020			
		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
	Зона деятельности	-				г. Новокузнецк, ТЭ реализуемая ООО "ЭнергоТранзит"							
	- тариф, руб./Гкал	-	-	353,28 (с 03.07)	-	353,28	-	440,82	24,8%	424,30	-3,7%	424,30	-
	реквизиты документов	-				Постановление РЭК КО от 03.07.2018 №131							
	Зона деятельности	-				г. Новокузнецк, ТЭ и ТН от котельных ОАО "РЖД"							
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	699,57	-	699,57	-
	реквизиты документов	-				Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №721							
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"												
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	361,64	-	380,08	5,1%	380,08	-	468,59	23,3%	-	-	-	-
	вид теплоносителя	Пар											
	- тариф, руб./Гкал	361,64	-	380,08	5,1%	380,08	-	468,59	23,3%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2016 №566											
14	ООО "Теплоснаб"												
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	290,78	-5,0%	290,78	-	282,46	-2,9%	282,46	-	282,46	-	304,43	7,8%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 29.11.2016 №356											
16	ООО "Шахта "Юбилейная"												
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	228,84	-	238,98	4,4%	238,98	-	266,72	11,6%	265,03	-0,6%	265,03	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №641											
17	ООО "ЭнергоСеть"												
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	495,33	-6,3%	495,33	-	389,86	-21,3%	389,86	-	302,10	-22,5%	302,10	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №635											
18	ООО "ЭнергоТранзит"												
	вид теплоносителя	Вода											
	Зона деятельности	г. Новокузнецк, тепловая энергия в контуре теплоснабжения ООО "Центральная ТЭЦ"											
	- тариф, руб./Гкал	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	-											
	Зона деятельности	-											
		г. Новокузнецк							г. Новокузнецк, тепловая энергия, реализуемая ООО "КузнецкТеплоСбыт"				

№	Наименование	2018				2019				2020			
		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
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	315,24 (с 19.12)	-	315,24	-	319,87	1,5%
	реквизиты документов							Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №588					
	Зона деятельности	-								г. Новокузнецк, тепловая энергия, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"			
	вид теплоносителя	-								Вода			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	468,59	-	511,39	9,1%
	вид теплоносителя	-								Пар			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	468,59	-	511,39	9,1%
	реквизиты документов									Постановление РЭК КО от 19.12.2019 №661			

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии действовали для следующих ТСО:

- в 2015 г. утратил силу тариф ООО "Жилкомсервис" и одновременно был установлен тариф для ООО "Теплотранзит".

В остальном перечень ТСО, для которых были установлены тарифы, не менялся.

- в 2016 г. тарифы на передачу были впервые установлены для двух организаций:
 - ООО "Тепловые сети Новокузнецка";
 - ООО "Теплоснаб".

Кроме того, в 2016 г. для ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" и МП НГО "Сибирская сбытовая компания" установлены тарифы на услуги по передаче в новых зонах деятельности.

- в 2017 г. тарифы на передачу тепловой энергии были установлены еще для двух организаций:
 - ООО "СибЭнерго";
 - ООО "ЭнергоТранзит".

При этом для одной ТСО (ОАО "РУСАЛ Новокузнецкий алюминиевый завод"), действовавшей в 2016 г., тарифы утратили силу в 2017 г. По МП НГО "Сибирская сбытовая компания" в 2017 г. утратили силу тарифы на передачу в трех зонах деятельности.

- в 2018 г. тарифы на передачу тепловой энергии для новых ТСО не установлены.

При этом в 2018 г. для МП НГО "Сибирская сбытовая компания" установлен тариф на услуги по передаче в новой зоне деятельности.

По ООО "ЭнергоТранзит" тарифы на передачу в 2018 г. утратили силу.

- в 2019 г. тарифы на передачу тепловой энергии не были впервые установлены и не утратили силу ни по одной организации.
- в 2020 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии не были впервые установлены ни для одной организации (только для АО "Кузбассэнерго" установлены тарифы в новой зоне деятельности), при этом с 2020 г. тарифы на очередной период регулирования не были установлены для 2 организаций:
 - МП НГО "Сибирская сбытовая компания" (тариф на передачу не уточнялся с 2018 г.);
 - ООО "Тепловые сети Новокузнецка".

Максимальный темп роста тарифов:

- в 2016 г. отмечен по обоим действовавшим организациям:

- с 1 п/г 2016 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2015 г.
- с 2 п/г 2016 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,4%, но по ряду ТСО произошло значительное увеличение тарифа:
 - ООО "ЭнергоСеть" – рост на 67,1%;
 - ОАО "РУСАЛ Новокузнецкий алюминиевый завод" – рост тарифа на 12,5%;
 - ООО "Тепловые сети Новокузнецка" – рост на 8,9%.

При этом по одной ТСО (МП НГО "Сибирская сбытовая компания") в одной из зон деятельности отмечено снижение тарифа на 17,9%.

▪ в 2017 г.:

- с 1 п/г 2017 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2016 г., но по одной ТСО (МП НГО "Сибирская сбытовая компания") произошло снижение тарифа по трем зонам деятельности на 16%/21%/38%.
- с 2 п/г 2017 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,0% либо без изменений, но по ряду ТСО произошло значительное увеличение тарифа:
 - ООО "Тепловые сети Новокузнецка" – рост на 28% с 01.07.2017 г. и на 95,5% с 29.11.2017 г.;
 - ООО "Шахта "Юбилейная" - рост тарифа на 16,4%;
 - ОАО "РУСАЛ Новокузнецкий алюминиевый завод" – рост тарифа на 15,4%;
 - ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" – рост по одной из зон деятельности на 6,8%;
 - МП НГО "Сибирская сбытовая компания" – рост по одной из зон деятельности на 6,2%.

▪ в 2018 г.:

- с 1 п/г 2018 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2017 г., но по двум ТСО произошло снижение тарифа:
 - ООО "ЭнергоСеть" - снижение на 6,3%;
 - ООО "Теплоснаб" - снижение на 5,0%.
- с 2 п/г 2018 г. тарифы в основном возросли на 4,4%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - ООО "СибЭнерго" – рост тарифа на 10%;
 - МП НГО "Сибирская сбытовая компания" – рост на 6,5%;
 - ООО "Тепловые сети Новокузнецка" – рост на 5,1%;

- ОАО "Межрегиональная теплосетевая компания" – рост на 4,8%.
- в 2019 г.:
 - с 1 п/г 2019 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2018 г., но по двум ТСО произошло снижение тарифа:
 - ООО "ЭнергоСеть" - снижение на 21,3%;
 - ООО "Теплоснаб" - снижение на 2,9%.
 - с 2 п/г 2019 г. тарифы в основном возросли в пределах 4%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - ООО "СибЭнерго" – рост тарифа для ООО «ЭТ» - на 24,8%, рост тарифа для ООО «КТС» - на 12%;
 - ООО "Тепловые сети Новокузнецка" – рост на 23,3%;
 - ОАО "Межрегиональная теплосетевая компания" – рост на 11,7%.
 - ООО "Шахта "Юбилейная" – рост на 11,6%;
 - МП НГО "Сибирская сбытовая компания" – рост на 5,3%.
- в 2020 г.:
 - с 1 п/г 2020 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2019 г., но по двум ТСО произошло снижение тарифа:
 - ООО "ЭнергоСеть" - снижение на 22,5%;
 - ООО "Шахта "Юбилейная" - снижение на 0,6%.
 - с 2 п/г 2020 г. тарифы в основном возросли в пределах 1,5%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" – рост тарифа по ТЭ от ООО «ЭТ» - в 2,1 раза, от ООО «КТС» - на 64,7%, от АО «КузГЭЦ» - на 17,8%;
 - ООО "Теплоснаб" – рост на 7,8%;
 - АО "Кузбассэнерго" – рост по двум зонам деятельности на 9,1%.

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 (2019 г.).

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

Таблица 287 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м3

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ» (химически очищенная вода)	8,96	9,72
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ» (химически обессоленная вода)	36,88	-
02	ООО «Кузнецктепосбыт»	-	-
03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК")	26,29	-
04	ООО «Сибэнерго» (до середины 2017 г.- МП "ССК")	26,29	-
05	АО «Евразруда»*	-	-
06	ОАО «РЖД»	23,01	25,91
06	ОАО «РЖД»	-	-
07	ООО ТК «Садовая»*	-	-
08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-	-
09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-	-

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 2015-2020 гг. были установлены для 4-7 организаций (в зависимости от года).

Таблица 288 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2015-2020 гг. были установлены тарифы на теплоноситель

№	Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	1	1	1	1	1	1
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	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
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	1	1	0	0
15	МКП "Центральная ТЭЦ"(до 2018 г. - ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	1	1	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	0	0	0	1
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"	0	с 28.09	1	1	1	0
23	МП "ГУЖКХ"	0	0	0	с 20.04	0	0
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	1	1	до 10.01	0	0	0
	Итого	6	7	7	7	5	4

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 2015-2020 гг.»).

Данные о тарифах на теплоноситель, установленных регулирующим органом на 2015-2020 гг., представлены в следующей таблице:

Таблица 289 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2015-2017 гг.

№	Наименование	2015		2016				2017			
		с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущем у п/г	с 01.01.	рост к предыдущем у п/г	с 01.07.	рост к предыдущем у п/г
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"										
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ									
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода									
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	6,08	6,45	6,45	0,0%	6,80	5,4%	6,80	-	7,10	4,4%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	6,08	6,45	6,45	0,0%	6,80	5,4%	6,80	-	7,10	4,4%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	7,61	-	8,02	5,4%	8,02	-	8,38	4,4%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 09.12.2014 №783			Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №629						
	<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	25,61	27,17	27,17	0,0%	28,33	4,3%	28,33	-	29,60	4,5%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	25,61	27,17	27,17	0,0%	28,33	4,3%	28,33	-	29,60	4,5%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	32,06	-	33,42	4,3%	33,42	-	34,93	4,5%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 09.12.2014 №783			Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №629						
3	ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"										
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода									
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	7,52	7,98	7,98	0,0%	8,41	5,4%	8,41	-	8,79	4,5%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	7,52	7,98	7,98	0,0%	8,41	5,4%	8,41	-	8,79	4,5%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 16.12.2014 №883			Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №670						
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар									
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	30,90	32,78	32,78	0,0%	34,56	5,4%	34,56	-	35,94	4,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	30,90	32,78	32,78	0,0%	34,56	5,4%	34,56	-	35,94	4,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 16.12.2014 №883			Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №670						
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)										
	<i>Зона деятельности</i>	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	19,80	21,01	21,01	0,0%	21,87	4,1%	22,11	1,1%	23,88	8,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	19,80	21,01	21,01	0,0%	21,87	4,1%	22,11	1,1%	23,88	8,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	24,79	-	25,81	4,1%	26,09	1,1%	28,18	8,0%

№	Наименование	2015		2016				2017				
		с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущем у п/г	с 01.01.	рост к предыдущем у п/г	с 01.07.	рост к предыдущем у п/г	
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2014 №1068			Постановление РЭК КО от 20.12.2015 №1004							
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	21,64	22,96	22,96	0,0%	24,20	5,4%	17,40	-28,1%	17,40	-	
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	22,96	-	24,20	5,4%	17,40	-28,1%	17,40	-	
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	27,09	-	28,56	5,4%	20,53	-28,1%	20,53	-	
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 16.12.2014 №875			Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №625							
15	ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ")											
	<i>Зона деятельности</i>	потребители, подключенные к сетям МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	г. Новокузнецк									
	<i>вид теплоносителя</i>	Химочищенная вода	Химочищенная вода (на потребительском рынке и для компенсации потерь)	Химочищенная вода (на потребительском рынке)								
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	12,07	-	12,72	5,4%	12,72	-	13,30	4,6%	
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	12,56 (до 27.06) 12,07 (с 16.06)	12,07	12,07	0,0%	12,72	5,4%	12,72	-	13,30	4,6%	
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>вид теплоносителя</i>	Умягчённая подпиточная вода	Умягчённая подпиточная вода (на потребительском рынке и для компенсации потерь)	Умягчённая подпиточная вода (на потребительском рынке)								
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	67,22	-	70,88	5,4%	70,88	-	74,10	4,5%	
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	75,91 (до 27.06) 67,22 (с 16.06)	67,22	67,22	0,0%	70,88	5,4%	70,88	-	74,10	4,5%	
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 16.12.2014 №880 (утратил силу с 27.06.2015)	Постановление РЭК КО от 16.06.2015 №213	Постановление РЭК КО от 08.12.2015 №789 (утратил силу 03.07.2018)								
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"											
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода										
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	-	-	31,24 (с 28.09)	-	31,24	-	32,97	5,5%	
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	-				Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №144						
26	ООО "Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов"											

№	Наименование	2015		2016				2017			
		с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущем у п/г	с 01.01.	рост к предыдущем у п/г	с 01.07.	рост к предыдущем у п/г
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода									
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	19,80	19,80	20,99	6,0%	21,85	4,1%	21,85 (до 10.01)	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	20,99	-	21,85	4,1%	21,85 (до 10.01)	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	24,77	-	25,78	4,1%	25,78 (до 10.01)	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 12.12.2014 №863			Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №722 (утратил силу с 10.01.2017)				-		

Таблица 290 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2018-2020 гг.

№	Наименование	2018				2019				2020			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"												
	Зона деятельности	г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ				г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)							
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	7,10	-	7,41	4,4%	7,41	-	8,30	12,0%	8,30	-	9,30	12,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	7,10	-	7,41	4,4%	7,41	-	8,30	12,0%	8,30	-	9,30	12,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	8,38	-	8,74	4,4%	8,89	1,7%	9,96	12,0%	9,96	-	11,16	12,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №629				Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №398							
	Зона деятельности	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения - паровоздуховная станция				-							
	вид теплоносителя	Пар											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	29,60	-	30,87	4,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	29,60	-	30,87	4,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	34,93	-	36,43	4,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №629				-							
3	ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"												
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	8,79	-	9,17	4,3%	9,17	-	10,22	11,5%	10,22	-	10,78	5,5%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	8,79	-	9,17	4,3%	9,17	-	10,22	11,5%	10,22	-	10,78	5,5%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №670				Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №590							
	вид теплоносителя	Пар											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	35,94	-	38,08	6,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	35,94	-	38,08	6,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №670				-							
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)												
	Зона деятельности	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	22,64	-5,2%	23,38	3,3%	23,38	-	28,44	21,6%	28,44	-	28,44	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	22,64	-5,2%	23,38	3,3%	23,38	-	28,44	21,6%	28,44	-	28,44	-

№	Наименование	2018				2019				2020			
		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./куб.м	26,72	-5,2%	27,59	3,3%	28,06	1,7%	34,13	21,6%	34,13	-	34,13	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2015 №1004				Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №694							
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"												
	вид теплоносителя	Вода				-							
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	25,62	47,3%	26,96	5,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	25,62	47,3%	26,96	5,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	30,24	47,3%	31,81	5,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №625											
15	ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ")												
	Зона деятельности	г. Новокузнецк								-			
	вид теплоносителя	Химочищенная вода (на потребительском рынке)								-			
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	13,30	-	13,88	4,4%	13,88	-	14,44	4,0%	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	13,30	-	13,88	4,4%	13,88	-	14,44	4,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид теплоносителя	Умягчённая подпиточная вода (на потребительском рынке)								-			
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	74,10	-	77,36	4,4%	77,36	-	80,45	4,0%	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	74,10	-	77,36	4,4%	77,36	-	80,45	4,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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				-			
18	ООО "ЭнергоТранзит"												
	вид теплоносителя	-								Химочищенная вода (на потребительском рынке)			
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	14,64	-	14,64	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	14,64	-	14,64	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид теплоносителя	-								Умягчённая подпиточная вода (на потребительском рынке)			
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	87,77	-	87,77	-

№	Наименование	2018				2019				2020			
		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
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	87,77	-	87,77	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-								Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №716			
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"												
	вид теплоносителя	Вода								-			
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	32,97	-	34,82	5,6%	34,82	-	37,81	8,6%	-	-	-	-
	- 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								-			

- Тарифы на теплоноситель
 - в 2015 г. перечень ТСО, для которых были установлены тарифы, не менялся;
 - в течение 2016 г. тарифы на теплоноситель были впервые установлены для одной ТСО (ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация").
 - в 2017 г. по одной ТСО (ООО "Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов"), действовавшей в 2016 г., тарифы на 2017 г. утратили силу.
 - в 2018 г. тарифы на теплоноситель были впервые установлены для одной ТСО (МП "ГУЖКХ").
 - в 2019 г. тарифы на теплоноситель не были впервые установлены ни для одной организации, при этом для МП НГО "Сибирская сбытовая компания" тарифы на очередной период регулирования с 2019 г. не установлены.
 - в 2020 г. тарифы на теплоноситель были впервые установлены для ООО "ЭнергоТранзит", при этом для МКП "Центральная ТЭЦ" и ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" тарифы на очередной период регулирования с 2020 г. не установлены.

- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
 - в 2016 г.:
 - с 1 п/г 2016 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2015 г., но по одной ТСО (ООО "Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов") рост тарифа составил 6,0%.
 - с 2 п/г 2016 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,1-4,3%, но по следующим ТСО произошло увеличение тарифов на 5,4%:
 - ОАО "ЕВРАЗ ОЗСМК" (теплоноситель – вода);
 - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ";
 - МП НГО "Сибирская сбытовая компания";
 - ООО "Центральная ТЭЦ".

Снижение тарифов в 2016 г. не отмечено.
 - в 2017 г.:
 - на 1 п/г 2017 г. отмечено снижение тарифов по одной ТСО (МП НГО "Сибирская сбытовая компания") - на 28% и рост тарифа ОАО «РЖД» на 1,1%.

По остальным ТСО изменение тарифа с 1 п/г 2017 г. отсутствует.

- на 2 п/г 2017 г. максимальный роста тарифа отмечен по организациям:
 - ОАО «РЖД» – рост тарифа на 8,0%;
 - ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" – рост на 5,5%.

По остальным ТСО темп роста тарифов находился в диапазоне 4,0%-4,5%.

▪ в 2018 г.:

- с 1 п/г 2018 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2017 г., но по МП НГО "Сибирская сбытовая компания" произошел рост тарифа на 47,3%, а по ОАО «РЖД» - снижение тарифа на 5,2%.
- с 2 п/г 2018 г. тарифы в основном возросли в пределах 3,3%-4,4%, но по ряду ТСО увеличение тарифа несколько больше:
 - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" – рост тарифа (пар) на 6,0%;
 - ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" – рост тарифов на 5,6%;
 - МП НГО "Сибирская сбытовая компания" – рост на 5,2%.

▪ в 2019 г.:

- с 1 п/г 2019 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2018 г.
- с 2 п/г 2019 г. тарифы возросли на 4% только по МКП "Центральная ТЭЦ", по всем остальным ТСО увеличение тарифа значительно больше:
 - ОАО «РЖД» - рост тарифа на 21,6%;
 - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" – рост тарифа на 12%;
 - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" – рост тарифа на 11,5%;
 - ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" – рост тарифов на 8,6%.

▪ в 2020 г.:

- с 1 п/г 2020 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2019 г.
- с 2 п/г 2020 г. тарифы по двум ТСО (ОАО «РЖД» и ООО "ЭнергоТранзит") остались без изменения, еще по двум возросли:
 - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" - рост тарифа на 12%;
 - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" - рост тарифа на 5,5%.

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.

Таблица 291 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2015-2020 гг. были установлены тарифы на ГВС в открытых системах

№	Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	0	0	0	0	1	1
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	0	0	0	0	1	1
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	0	0	0	0	1	1
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	0	0	0	0	1	1
12	ООО "Сибэнерго"	0	0	0	0	1	1
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	0	0	1	1
	Итого	0	0	0	0	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 2015-2020 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 (2019 г.).

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

Таблица 292 – Таблица П20.6. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./м3

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	-	48,24-117,43
02	ООО «Кузнецктепλοςбыт»	-	70,14-102,52
03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК")	-	98,09-145,70
04	ООО «Сибэнерго» (до середины 2017 г.- МП "ССК")	-	133,91-208,92
05	АО «Евразруда»*	-	-
06	ОАО «РЖД»	-	101,55-147,37
06	ОАО «РЖД»	-	-

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

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019
07	ООО ТК «Садовая»*	-	-
08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-	-
09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-	48,24-117,43

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 2015-2020 гг., представлены в следующей таблице:

Таблица 293 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2015-2020 гг.

№	Наименование	2015-2018	2019				2020			
			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>	-	ГВС от Западно-Сибирской ТЭЦ							
	- 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%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	36,71	-	38,95	6,1%	39,24	0,7%	41,61	6,0%
	<i>- неизолированные стояки:</i>									
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	42,01	-	44,49	5,9%	44,49	-	47,10	5,9%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	39,39	-	41,75	6,0%	41,75	-	44,24	6,0%
	- 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%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	44,05	-	46,74	6,1%	47,09	0,7%	49,93	6,0%
	<i>- неизолированные стояки:</i>									
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	50,41	-	53,39	5,9%	53,39	-	56,52	5,9%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	47,27	-	50,10	6,0%	50,10	-	53,09	6,0%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	7,41	-	8,30	12,0%	8,30	-	9,30	12,0%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	534,75	-	559,41	4,6%	559,41	-	584,31	4,5%
	<i>реквизиты документов</i>	-	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №399							

№	Наименование	2015-2018	2019				2020			
			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
3	ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"									
	<i>Зона деятельности</i>	-	г. Новолкузнецк (тариф для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО "Кузнецкая ТЭЦ")							
	<i>- тариф для прочих потребителей:</i>									
	<i>- изолированные стояки:</i>									
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	51,81	-	54,63	5,4%	55,00	0,7%	56,6	2,9%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	48,24	-	50,92	5,6%	51,29	0,7%	52,8	2,9%
	<i>- неизолированные стояки:</i>									
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	55,30	-	58,27	5,4%	58,27	-	59,94	2,9%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	51,81	-	54,63	5,4%	54,63	-	56,22	2,9%
	<i>- тариф для населения</i>									
	<i>- компонент на теплоноситель, руб./м3</i>	-	9,17	-	10,22	11,5%	10,22	-	10,78	5,5%
	<i>- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал</i>	-	713,03	-	742,62	4,1%	742,62	-	759,88	2,3%
	<i>Зона деятельности</i>	-	г. Новолкузнецк, через сети ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (тариф для потребителей, за исключением получающих тепловую энергию на коллекторах АО "Кузнецкая ТЭЦ")							
	<i>- тариф для прочих потребителей:</i>									
	<i>- изолированные стояки:</i>									
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	81,49	-	91,22	11,9%	91,90	0,7%	94,99	3,4%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	75,44	-	84,45	11,9%	85,13	0,8%	88,01	3,4%
	<i>- неизолированные стояки:</i>									

№	Наименование	2015-2018	2019				2020			
			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 полотенцесушителями, руб./м3	-	87,42	-	97,86	11,9%	97,86	-	101,14	3,4%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	81,49	-	91,22	11,9%	91,22	-	94,29	3,4%
	- тариф для населения:									
	- изолированные стояки:									
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	97,79	-	109,46	11,9%	110,28	0,7%	113,99	3,4%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	90,53	-	101,34	11,9%	102,16	0,8%	105,61	3,4%
	- неизолированные стояки:									
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	104,90	-	117,43	11,9%	117,43	-	121,37	3,4%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	97,79	-	109,46	11,9%	109,46	-	113,15	3,4%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	9,17	-	10,22	11,5%	10,22	-	10,78	5,5%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 209,39	-	1 354,54	12,0%	1 354,54	-	1 396,53	3,1%
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №591							
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)									
	Зона деятельности	-	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%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	101,55	-	115,65	13,9%	157,10	35,8%	162,50	3,4%
	- неизолированные стояки:									

№	Наименование	2015-2018	2019				2020			
			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 полотенцесушителями, руб./м3	-	107,97	-	122,80	13,7%	178,97	45,7%	185,28	3,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	103,30	-	117,60	13,8%	167,57	42,5%	173,41	3,5%
	- тариф для населения:									
	- изолированные стояки:									
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	123,26	-	140,34	13,9%	202,48	44,3%	209,54	3,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	121,86	-	138,78	13,9%	188,52	35,8%	195,00	3,4%
	- неизолированные стояки:									
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	129,56	-	147,37	13,7%	214,76	45,7%	222,34	3,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	123,96	-	141,12	13,8%	201,08	42,5%	208,09	3,5%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	23,38	-	28,44	21,6%	28,44	-	28,44	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 458,37	-	1 626,98	11,6%	2 326,55	43,0%	2 424,17	4,2%
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №695							
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"									
	Зона деятельности	-	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%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	70,14	-	73,63	5,0%	74,23	0,8%	77,27	4,1%
	- неизолированные стояки:									
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	81,47	-	85,43	4,9%	85,43	-	88,82	4,0%

№	Наименование	2015-2018	2019				2020			
			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
	- без полотенцесушителя, руб./м ³	-	75,86	-	79,59	4,9%	79,59	-	82,80	4,0%
	- тариф для населения:									
	- изолированные стояки:									
	- с полотенцесушителями, руб./м ³	-	91,03	-	95,51	4,9%	96,23	0,8%	100,09	4,0%
	- без полотенцесушителя, руб./м ³	-	84,17	-	88,36	5,0%	89,08	0,8%	92,72	4,1%
	- неизолированные стояки:									
	- с полотенцесушителями, руб./м ³	-	97,76	-	102,52	4,9%	102,52	-	106,58	4,0%
	- без полотенцесушителя, руб./м ³	-	91,03	-	95,51	4,9%	95,51	-	99,36	4,0%
	- компонент на теплоноситель, руб./м³	-	7,41	-	8,30	12,0%	8,30	-	9,30	12,0%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 144,71	-	1 192,17	4,1%	1 1 192,17	-	1 229,13	3,1%
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №610							
12	ООО "СибЭнерго"									
	Зона деятельности	-	г. Новокузнецк							
	- тариф для прочих потребителей:									
	- изолированные стояки:									
	- с полотенцесушителями, руб./м ³	-	143,51	-	163,28	13,8%	162,07	-0,7%	167,31	3,2%
	- без полотенцесушителя, руб./м ³	-	133,91	-	152,23	13,7%	151,03	-0,8%	155,92	3,2%
	- неизолированные стояки:									
	- с полотенцесушителями, руб./м ³	-	152,93	-	174,10	13,8%	171,80	-1,3%	177,33	3,2%
	- без полотенцесушителя, руб./м ³	-	143,51	-	163,28	13,8%	160,97	-1,4%	166,17	3,2%

№	Наименование	2015-2018	2019				2020			
			с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- тариф для населения:									
	- изолированные стояки:									
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	172,21	-	195,94	13,8%	194,48	-0,7%	200,77	3,2%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	160,69	-	182,68	13,7%	181,24	-0,8%	187,10	3,2%
	- неизолированные стояки:									
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	183,52	-	208,92	13,8%	206,16	-1,3%	212,80	3,2%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	172,21	-	195,94	13,8%	193,16	-1,4%	199,40	3,2%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	28,62	-	31,15	8,8%	28,84	-7,4%	29,95	3,8%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 921,30	-	2 209,50	15,0%	2 209,50	-	2 278,00	3,1%
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 12.12.2018 №494							
18	ООО "ЭнергоТранзит"									
	Зона деятельности	-	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%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	98,09	-	105,05	7,1%	106,08	1,0%	108,91	2,7%
	- неизолированные стояки:									
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	113,3	-	121,42	7,2%	121,62	0,2%	124,94	2,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	105,77	-	113,32	7,1%	113,52	0,2%	116,59	2,7%
	- тариф для населения:									

№	Наименование	2015-2018	2019				2020			
			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
	<i>- изолированные стояки:</i>									
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	126,92	-	135,98	7,1%	137,22	0,9%	140,93	2,7%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	117,71	-	126,06	7,1%	127,30	1,0%	130,69	2,7%
	<i>- неизолированные стояки:</i>									
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	135,96	-	145,70	7,2%	145,94	0,2%	149,93	2,7%
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	126,92	-	135,98	7,1%	136,22	0,2%	139,91	2,7%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	13,88	-	14,44	4,0%	14,64	1,4%	14,64	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 536,70	-	1 653,49	7,6%	1 653,49	-	1 704,77	3,1%
	<i>реквизиты документов</i>	-	Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №548							

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

Данные о структуре тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии), установленных на 2020 г., сформированы на основе данных протоколов заседаний Правления РЭК КО об установлении соответствующих тарифов и выборочно представлены в таблицах ниже.

Таблица 294 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Новокузнецке, установленных на 2020 г.

Наименование	Ед. изм	1		1		16		3		6		6		8		12	
		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		ООО "Шахта Юбилейная"		ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"		ОАО «РЖД»		ОАО «РЖД»		ООО "КузнецкТеплоСбыт"		ООО "СибЭнерго"	
		с коллекторов		передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)		передача		с коллекторов/ на компенсацию потерь, реализация из сети		реализация ТЭЖ от кот. ст. Абагур-Лесной ПМС-2, на компенсацию потерь		реализация ТЭ, г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк", на компенсацию потерь		Реализация		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	абсолютное значение	удельный вес
Операционные (подконтрольные) расходы																	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	406	1%	н/д	н/д	68	1%	1 106	2%	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	8 701	26%	н/д	н/д	405	6%	1 750	4%	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	4 434	13%	н/д	н/д	1 290	20%	13 843	30%	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	399	1%	н/д	н/д	65	1%	703	2%	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	280	1%	н/д	н/д	0	0%	538	1%	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	н/д	н/д	0	0%	100	0%	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	н/д	н/д	0	0%	97	0%	н/д	н/д	н/д	н/д
Лизинговый платеж	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	н/д	н/д	0	0%	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д
Арендная плата	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	н/д	н/д	0	0%	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д
Другие расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	н/д	н/д	0	0%	2 717	6%	н/д	н/д	н/д	н/д
ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	180 514	21%	2 422	27%	14 220	42%	684 982	42%	1 828	28%	20 854	45%	47 391	3%	714 919	56%
Неподконтрольные расходы																	
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	855	2%	771 201	51%	0	0%
Арендная плата	тыс. руб.	443	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	59	0%	23 071	2%
Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	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.	20 798	2%	98	1%	1 414	4%	36 817	2%	168	3%	173	0%	2 551	0%	1 186	0%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17 055	2%	652	7%	1 339	4%	51 067	3%	394	6%	4 225	9%	7 353	0%	91 923	7%
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	24 175	2%	1 735	0%
Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	35 637	4%	436	5%	603	2%	92 097	6%	1 948	30%	1 792	4%	488	0%	0	0%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Налог на прибыль	тыс. руб.	5 258	1%	12	0%	0	0%	967	0%	0	0%	0	0%	255	0%	14 398	1%

Наименование	Ед. изм	1		1		16		3		6		6		8		12	
		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		ООО "Шахта Юбилейная"		ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"		ОАО «РЖД»		ОАО «РЖД»		ООО "КузнецкТеплоСбыт"		ООО "СибЭнерго"	
		с коллекторов		передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)		передача		с коллекторов/ на компенсацию потерь, реализация из сети		реализация ТЭЖ от кот. ст. Абагур-Лесной ПМС-2, на компенсацию потерь		реализация ТЭ, г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк", на компенсацию потерь		Реализация		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	абсолютное значение	удельный вес
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	79 191	9%	1 198	13%	3 356	10%	180 948	11%	2 510,69	38%	7 044	15%	806 082	53%	132 313	10%
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов																	
Расходы на топливо	тыс. руб.	493 051	57%	0	0%	0	0%	793 609	49%	2 064	32%	14 998	32%	0	0%	297 101	23%
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	13 737	2%	95	1%	12 943	38%	0	0%	829	13%	2 625	6%	0	0%	126 268	10%
Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	8 885	99%	2 452	7%	0	0%	0	0%	0	0%	687 048	45%	0	0%
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	111	2%	1 854	4%	0	0%	10 106	1%
Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	506 788	58%	8 980	100%	15 395	46%	793 609	49%	3 004	46%	19 477	42%	687 048	45%	433 475	34%
Прибыль	тыс. руб.	21 030	2%	47	1%	0	0%	3 869	0%	0	0%	391	1%	1 020	0%	57 591	4%
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	13 409	2%	629	7%	0	0%	43 248	3%	160	2%	1 440	3%	2 892	0%	0	0%
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%	0	0%	102 076	8%
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-30	0%	-4 274	-47%	749	2%	-85 697	-5%	0	0%	0	0%	-17 451	-1%	78 883	6%
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	32 101	4%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	-208	0%	0	0%
Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями	тыс. руб.	33 815	4%	0	0%	0	0%	0	0%	-819	-13%	-28 717	-62%	0	0%	-238 238	-19%
Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	866 818	100%	9 002	100%	33 720	100%	1 620 959	100%	6 524	100%	46 224	100%	1 526 774	100%	1 281 019	100%
Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.	н/д		н/д		20 130	60%	1 478 747	91%	1 593	24%	8 203	18%	н/д		н/д	
Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	3 282,24	-	-	-	-	-	-	-	2,476	-	27,421	-	-	-	698,32	-
Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	3 279,14	-	-	-	-	-	2 175,34	-	-	-	26,770	-	-	-	676,25	-
- отпуск на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	15,01	-	0,000	-	н/д	-	-	-	н/д	-

Наименование	Ед. изм	1		1		16		3		6		6		8		12	
		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		ООО "Шахта Юбилейная"		ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"		ОАО «РЖД»		ОАО «РЖД»		ООО "КузнецкТеплоСбыт"		ООО "СибЭнерго"	
		с коллекторов		передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)		передача		с коллекторов/ на компенсацию потерь, реализация из сети		реализация ТЭЖ от кот. ст. Абагур-Лесной ПМС-2, на компенсацию потерь		реализация ТЭ, г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк", на компенсацию потерь		Реализация		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	абсолютное значение	удельный вес
- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	1 542,58	-	-	-	-	-	н/д	-	1,641	-	20,421	-	-	-	н/д	-
- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	928,47	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	-	-	н/д	-
- отпуск в паре	тыс. Гкал	614,11	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	-	-	н/д	-
Отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	1 736,56	-	-	-	-	-	2 160,33	-	0,803	-	4,895	-	-	-	-	-
- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	1 658,07	-	-	-	-	-	1 970,80	-	-	-	н/д	-	-	-	-	-
- отпуск в паре	тыс. Гкал	78,49	-	-	-	-	-	189,53	-	-	-	н/д	-	-	-	-	-
Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	н/д	-	1 519,804	-	-	-
Поступление тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	1 117,45	-	167,86	-	2 160,33	-	-	-	н/д	-	1 519,804	-	-	-
Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	-	-	72,36	-	3,97	-	0,00	-	0,031	-	0,000	-	-	-	105,01	-
Потери на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	26,97	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-
Отпуск прямым потребителям	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	20,47	-	-	-	н/д	-	-	-	-	-
- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	15,07	-	-	-	н/д	-	-	-	-	-
- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	5,40	-	-	-	н/д	-	-	-	-	-
Отпуск на компенсацию потерь	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	295,58	-	-	-	н/д	-	256,346	-	-	-
- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	290,22	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	5,36	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	-	-	1 045,09	-	136,93	-	1 844,29	-	-	-	н/д	-	1 263,458	-	571,24	-
- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	н/д	-	1 665,51	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	н/д	-	178,77	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	856,11	-	60,98	-	н/д	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
- отпуск сторонним потребителям	тыс. Гкал	-	-	188,97	-	75,95	-	н/д	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
Среднегодовой тариф на ТЭ с коллекторов																	
- формула		п.12/п.14.2.1	-	-	-	-	-	п.12.1/п.14.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- значение	руб./Гкал	522,79	-	-	-	-	-	750,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф 1 н/г	руб./Гкал	513,70	-	-	-	-	-	742,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф 2 н/г	руб./Гкал	534,25	-	-	-	-	-	759,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на оплату услуг по передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	39 458	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	29 772	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Услуги по сбыту со сглаживанием	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	156 183	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Ед. изм	1		1		16		3		6		6		8		12	
		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		ООО "Шахта Юбилейная"		ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"		ОАО «РЖД»		ОАО «РЖД»		ООО "КузнецкТеплоСбыт"		ООО "СибЭнерго"	
		с коллекторов		передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)		передача		с коллекторов/ на компенсацию потерь, реализация из сети		реализация ТЭЖ от кот. ст. Абагур-Лесной ПМС-2, на компенсацию потерь		реализация ТЭ, г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк", на компенсацию потерь		Реализация		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	абсолютное значение	удельный вес
Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета тарифа)	тыс.руб.	-	-	9 002	-	20 130	-	2 287 183	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на услуги по передаче ТЭ	руб./Гкал																
- формула		-	-	п.26/п.21.4	-	п.26/п.21.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- значение	руб./Гкал	-	-	47,63	-	265,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	руб./Гкал																
- формула		п.22.2+п.26.2				-	-	-	-	п.12.1/п.14.2	-	п.12.1/п.14.2	-	п.12/п.21	-	п.12/п.21	-
- значение	руб./Гкал	570				-	-	1 373,26	-	1 983,96	-	1 675,79	-	1 208,41	-	2 242,52	-
Тариф 1 н/г	руб./Гкал	559,41				-	-	1 354,54	-	1 926,18	-	1 626,98	-	1 192,17	-	2 209,50	-
Тариф 2 н/г	руб./Гкал	584,31				-	-	1 396,53	-	2 041,75	-	1 724,60	-	1 229,13	-	2 278,00	-

Продолжение таблицы

Наименование	Ед. изм	18		18		23		28	
		ООО "ЭнергоТранзит"		ООО "ЭнергоТранзит"		МП "ГУЖКХ"		ООО "Водоканал"	
		с коллекторов		Реализация		с коллекторов		Реализация	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Операционные (подконтрольные) расходы									
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	7 139	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	81 053	6%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	148 967	10%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	7 477	1%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	9 402	1%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	1	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	326	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Другие расходы	тыс. руб.	79	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	254 444	18%	47 125	2%	11 163	19%	11 640	41%
Неподконтрольные расходы									
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	607 571	31%	53	0%	0	0%

Наименование	Ед. изм	18		18		23		28	
		ООО "ЭнергоТранзит"		ООО "ЭнергоТранзит"		МП "ГУЖКХ"		ООО "Водоканал"	
		с коллекторов		Реализация		с коллекторов		Реализация	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Арендная плата	тыс. руб.	38 933	3%	0	0%	0	0%	1 582	6%
Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	1 201	0%	0	0%	764	1%	117	0%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	45 286	3%	0	0%	2 060	4%	2 467	9%
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	19 540	1%	0	0%	0	0%
Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	49	0%	0	0%	0	0%	981	3%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Налог на прибыль	тыс. руб.	14 061	1%	0	0%	0	0%	0	0%
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	99 530	7%	627 111	32%	2 877	5%	6 636	23%
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов									
Расходы на топливо	тыс. руб.	968 171	68%	0	0%	34 280	59%	7 205	25%
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	11 313	1%	0	0%	3 329	6%	1 268	4%
Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	1 311 476	66%	0	0%	0	0%
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	25 215	2%	0	0%	309	1%	1 200	4%
Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 004 699	70%	1 311 476	66%	37 917	65%	9 672	34%

Наименование	Ед. изм	18		18		23		28	
		ООО "ЭнергоТранзит"		ООО "ЭнергоТранзит"		МП "ГУЖКХ"		ООО "Водоканал"	
		с коллекторов		Реализация		с коллекторов		Реализация	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Прибыль	тыс. руб.	56 244	4%	0	0%	0	0%	0	0%
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	18 822	1%	0	0%	0	0%	444	2%
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	6 550	11%	0	0%
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	1 490	5%
Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	1 433 739	100%	1 985 712	100%	58 507	100%	28 392	100%
Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.	н/д		н/д		н/д		8 430	
Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	-	-	-	-	51,181	-	17,32	-
Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	1 428,285	-	-	-	50,710	-	17,32	-
- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	1 294,575	-	-	-	-	-	-	-
- отпуск в паре	тыс. Гкал	133,710	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	1 409,118	-	-	-	-	-	-	-
- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	1 294,575	-	-	-	-	-	-	-
- отпуск в паре	тыс. Гкал	114,543	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Ед. изм	18		18		23		28	
		ООО "ЭнергоТранзит"		ООО "ЭнергоТранзит"		МП "ГУЖКХ"		ООО "Водоканал"	
		с коллекторов		Реализация		с коллекторов		Реализация	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	1 289,999	-	-	-	-	-
Поступление тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	1 289,999	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	-	-	105,929	-	-	-	2,28	-
Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	-	-	1 184,07	-	-	-	15,03	-
- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	10,33	-
- отпуск сторонним потребителям	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	4,70	-
Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов								-	
- формула		п.12/п.14.2.1	-	-	-	п.12/п.14	-	-	-
- значение	руб./Гкал	1 107,50	-	-	-	1 153,76	-	-	-
<i>Тариф 1 п/г</i>	руб./Гкал	<i>1 095,93</i>				<i>1 153,76</i>			
<i>Тариф 2 п/г</i>	руб./Гкал	<i>1 121,36</i>				<i>1 153,76</i>			
		-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	руб./Гкал				-			-	
- формула		-	-	п.12/п.21	-	-	-	п.12.1/п.21.4	-
- значение	руб./Гкал	-	-	1 677,02	-	-	-	1 792,38	-
<i>Тариф 1 п/г</i>	руб./Гкал	-	-	<i>1 653,49</i>	-	-	-	<i>1 769,00</i>	-
<i>Тариф 2 п/г</i>	руб./Гкал	-	-	<i>1 704,77</i>	-	-	-	<i>1 823,84</i>	-

Таблица 295 – Структура тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в г. Новокузнецке, установленных на 2020 г.

Наименование	Ед. изм	29		29		10		10		10	
		АО "Кузбассэнерго"		АО "Кузбассэнерго"		ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"		ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"		ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	
		передача ТЭ, г. Новокузнецк, тепловая энергия, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"		передача ТЭ, г. Новокузнецк, тепловая энергия, реализуемая ООО "КузнецкТеплоСбыт"		передача (в зоне ООО «КузнецкТеплоСбыт»)		передача (в зоне АО «Кузнецкая ТЭЦ»)		передача (в зоне ООО «ЭнергоТранзит»)	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Операционные (подконтрольные) расходы											
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	11 331	12%
Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	172 286	19%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	4 789	5%
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 733	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7 384	8%
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	148 028	16%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2 905	3%
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	16 721	2%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	11 136	11%
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
Расход на обучение персонала	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	22	0%
Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 691	2%
Другие расходы	тыс. руб.	10	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	35	0%
ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	339 778	38%	201 257	48%	17 619	59%	24 915	63%	39 293	40%
Неподконтрольные расходы											
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Арендная плата	тыс. руб.	26 602	3%	0	0%	1 546	5%	2 319	6%	5 315	5%
Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	4 472	0%	12 138	3%	387	1%	578	1%	2 033	2%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	825	0%	14 378	3%	2 926	10%	4 430	11%	2 230	2%
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	48 882	5%	75 859	18%	0	0%	127	0%	3	0%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	24 252	3%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0%	120	0%	637	2%	0	0%	9 755	10%
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	105 033	12%	102 495	25%	5 496	19%	7 454	19%	19 336	20%

Наименование	Ед. изм	29		29		10		10		10	
		АО "Кузбассэнерго"		АО "Кузбассэнерго"		ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"		ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"		ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	
		передача ТЭ, г. Новокузнецк, тепловая энергия, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"		передача ТЭ, г. Новокузнецк, тепловая энергия, реализуемая ООО "КузнецкТеплоСбыт"		передача (в зоне ООО «КузнецкТеплоСбыт»)		передача (в зоне АО «Кузнецкая ТЭЦ»)		передача (в зоне ООО «ЭнергоТранзит»)	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов											
Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	94 627	11%	39 138	9%	5 321	18%	5 067	13%	4 329	4%
Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	221 518	25%	69 748	17%	191	1%	411	1%	5 021	5%
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	8 200	1%	4 128	1%	4	0%	9	0%	91	0%
ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	324 345	36%	113 014	27%	5 516	19%	5 487	14%	9 441	10%
Прибыль	тыс. руб.	0	0%	479	0%	2 546	9%	0	0%	39 019	40%
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	25 759	3%	17 139	4%	1 390	5%	1 872	5%	2 660	3%
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	23	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	69 276	8%	62 103	15%	-2 873	-10%	-270	-1%	-11 933	-12%
Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями	тыс. руб.	35 036	4%	-45 901	-11%	0	0%	0	0%	0	0%
Сглаживание	тыс. руб.			-35 036	-8%						
Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	899 250	100%	415 550	100%	29 694	100%	39 458	100%	97 816	100%
Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	295,04	-	126,97	-	0,35	-	0,54	-	4,46	-
Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	2 139,33	-	1 436,75	-	148,54	-	192,11	-	63,74	-
Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	295,04	-	126,97	-	0,35	-	0,54	-	4,46	-
- потери в ГВ	тыс. Гкал	289,68	-	126,97	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
- потери в паре	тыс. Гкал	5,36	-	0,00	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	1 844,29	-	1 309,77	-	148,19	-	191,57	-	59,29	-
- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	1 665,51	-	1 309,77	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
- отпуск в паре	тыс. Гкал	178,77	-	0,00	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	487,59	-	317,27	-	200,37	-	205,97	-	1 649,90	-
<i>Тариф 1 н/г</i>	руб./Гкал	<i>468,59</i>	-	<i>315,24</i>	-	<i>155,93</i>	-	<i>189,74</i>	-	<i>1 103,77</i>	-
<i>Тариф 2 н/г</i>	руб./Гкал	<i>511,39</i>	-	<i>319,87</i>	-	<i>256,88</i>	-	<i>223,44</i>	-	<i>2 319,85</i>	-

Продолжение таблицы

Наименование	Ед. изм.	12		12		12		14		17	
		ООО "СибЭнерго"		ООО "СибЭнерго"		ООО "СибЭнерго"		ООО "Теплоснаб"		ООО "ЭнергоСеть"	
		передача (г. Новокузнецк, ТЭ и ТН от котельных ОАО "РЖД")		передача (г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктепосбыт")		передача (г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "ЭнергоТранзит")					
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Операционные (подконтрольные) расходы											
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 438	52%	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	68	4%
Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	3 587	18%	0	0%
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	290	11%	н/д	н/д	н/д	н/д	4 948	25%	1 027	53%
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	525	3%	0	0%
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	317	2%	123	6%
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	24	0%	0	0%
Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
Другие расходы	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	18	1%
ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 728	63%	258 030	85%	407 621	81%	9 401	48%	1 237	64%
Неподконтрольные расходы											
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Арендная плата	тыс. руб.	161	6%	13 271	4%	7 994	2%	0	0%	0	0%
Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	35	0%	34	2%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	88	3%	0	0%	0	0%	1 494	8%	310	16%
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0%	9 090	3%	12 295	2%	207	1%	0	0%
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	249	9%	22 361	7%	20 289	4%	1 737	9%	344	18%
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов											
Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%

Наименование	Ед. изм.	12		12		12		14		17	
		ООО "СибЭнерго"		ООО "СибЭнерго"		ООО "СибЭнерго"		ООО "Теплоснаб"		ООО "ЭнергоСеть"	
		передача (г. Новокузнецк, ТЭ и ТН от котельных ОАО "РЖД")		передача (г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктеплосбыт")		передача (г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "ЭнергоТранзит")					
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0%	1 851	1%	410	0%	7 417	37%	0	0%
Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	773	28%	67 199	22%	119 413	24%	2 705	14%	1 018	52%
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	7	0%	1 481	0%	2 902	1%	193	1%	25	1%
ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	780	28%	70 531	23%	122 725	24%	10 315	52%	1 042	54%
Прибыль	тыс. руб.	0	0%	36 360	12%	49 178	10%	0	0%	0	0%
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	-21 798	-7%	21 670	4%	-800	-4%	0	0%
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0	0%	34 728	11%	57 255	11%	0	0%	-681	-35%
Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями	тыс. руб.	0	0%	-95 987	-32%	-176 338	-35%	-870	-4%	0	0%
Сглаживание	тыс. руб.	0									
Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	2 757	100%	304 225	100%	502 401	100%	19 783	100%	1 943	100%
Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.	н/д		н/д		н/д		н/д		н/д	
Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,47	-	122,73	-	105,93	-	4,44	-	1,86	-
Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	4,41	-	1 349,50	-	1 290,00	-	72,69	-	8,29	-
Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	0,47	-	122,73	-	105,93	-	4,44	-	1,86	-
Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс. Гкал	3,94	-	1 226,77	-	1 184,07	-	68,25	-	6,43	-
Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	699,57	-	247,99	-	424,30	-	289,87	-	302,10	-
Тариф 1 н/г	руб./Гкал	699,57	-	246,40	-	424,30	-	282,46	-	302,10	-
Тариф 2 н/г	руб./Гкал	699,57	-	250,02	-	424,30	-	304,43	-	302,10	-

Таблица 296 – Структура тарифов на теплоноситель в г. Новокузнецке, установленных на 2020 г.

Наименование	Ед. изм.	1		3		18		18	
		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"		ООО "ЭнергоТранзит"		ООО "ЭнергоТранзит"	
		г. Новокузнецк (ТН от ЗСТЭЦ)				Химочищенная вода		Умягчённая подпиточная вода	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Операционные (подконтрольные) расходы									
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	23 926	30%	96	13%
Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	4 090	5%	361	47%
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	16 489	21%	103	13%
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	993	1%	2	0%
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	1 766	2%	1	0%
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	40	0%	0	0%
Лизинговый платеж	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
Арендная плата	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
Другие расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	17	0%	0	0%
ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	31 959	63%	52 449	62%	47 321	60%	563	73%
Неподконтрольные расходы									
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%	72	0%	0	0%
Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	2 016	4%	10 531	12%	0	0%	0	0%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 343	7%	5 350	6%	5 013	6%	31	4%
Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	1 858	4%	17 185	20%	7	0%	0	0%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Налог на прибыль	тыс. руб.	63	0%	0	0%	228	0%	0	0%
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 280	14%	33 066	39%	5 320	7%	31	4%
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов									
Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	21 828	43%	0	0%	2 414	3%	0	0%
Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	19 325	24%	137	18%

Наименование	Ед. изм.	1		3		18		18	
		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"		ООО "ЭнергоТранзит"		ООО "ЭнергоТранзит"	
		г. Новокузнецк (ТН от ЗСТЭЦ)				Химочищенная вода		Умягчённая подпиточная вода	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	21 828	43%	0	0%	21 739	28%	137	18%
Прибыль	тыс. руб.	253	0%	0	0%	910	1%	0	0%
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 050	6%	4 276	5%	3 708	5%	37	5%
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	31 469	62%	-5 383	-6%	0	0%	0	0%
Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями	тыс. руб.	-44 712	-87%	0	0%		0%		0%
Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	51 127	100%	84 408	100%	78 998	100%	768	100%
Полезный отпуск ТН	тыс. м3	5 850,19	-	8 060,50	-	5 395,00	-	8,75	-
Среднегодовой тариф на ТН	руб./м3	8,74	-	10,47	-	14,64	-	87,77	-
Тариф 1 н/г	руб./м3	8,30	-	10,22	-	14,64	-	87,77	-
Тариф 2 н/г	руб./м3	9,30	-	10,78	-	14,64	-	87,77	-

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 (2019 г.).

Однако за период 2018-2019 гг. в г. Новокузнецке тарифы на подключение потребителей регулирующим органом для этих единых теплоснабжающих организаций не устанавливались.

Таблица 297 – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019
01-09	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).

За рассматриваемый период 2015 - 2020 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Новокузнецке регулирующим органом была установлена:

- в 2014 г. плата утверждалась для:
 - МП НГО "Сибирская сбытовая компания" (МП "ССК") (№7);
 - ООО "Центральная ТЭЦ" (№15);
- в 2017-2019 гг. плата утверждалась для:
 - ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (№13);
- в 2019 г. плата утверждалась для:
 - АО "Кузбассэнерго" (№29) (вместо ООО "Тепловые сети Новокузнецка");
 - ООО "СибЭнерго" (№12).

Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч

Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч в г. Новокузнецке на 2020 г. не установлена.

Ранее 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.

Таблица 298 – Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч в г. Новокузнецке до 2020 г.

Наименование ТСО	Ед. изм.	7	ТСО Кемеровской области
		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	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.)

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».

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».

Таблица 299 – Плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч, установленная в г. Новокузнецке за период 2016 - 2020 г. (без НДС)

Наименование/номер ТСО	13		29	12
	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"		АО "Кузбассэнерго"	ООО "СибЭнерго"
Период действия	с 02.08.2018	с 01.01.2019 до 02.12.2019	с 02.12.2019	2020 г.
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	199,90		39,10	5,18
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:				5 530,33
<i>Надземная (наземная) прокладка</i>	-			
<i>Подземная, канальная прокладка, 50 - 250 мм</i>	4 724,47		5 550,89	

Наименование/номер ТСО	13	29	12
	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	АО "Кузбассэнерго"	ООО "СибЭнерго"
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
<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

Плата за подключение

Плата за подключение в г. Новокузнецке и отдельно в контуре ООО "КТС" впервые была установлена с октября 2019 г. для ООО "Тепловые сети Новокузнецка", а с 02.12.2019 г. наименование ТСО в постановлении об утверждении платы заменено на АО «Кузбассэнерго».

Таблица 300 – Плата за подключение, установленная в г. Новокузнецке за период 2016 - 2020 г. (без НДС)

Наименование/номер ТСО	13	29	13	29
	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	АО "Кузбассэнерго"	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	АО "Кузбассэнерго"
Зона деятельности			г. Новокузнецк (в контуре ООО "КузнецкТеплоСбыт")	
Период действия	с 10.10.2019	с 02.12.2019	с 29.10.2019	с 02.12.2019
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)		55,44		43,45
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
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
<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 10.10.2019 №312		Постановление РЭК КО от 29.10.2019 №354	

Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке

В соответствии с настоящей актуализацией, с 2017 г. регулирующим органом плата за подключение к системам теплоснабжения в индивидуальном порядке не устанавливалась.

Данные о плате за период 2015-2020 г. приведены в следующей таблице (справочно в таблице приведены данные о плате, установленной с конца 2014 г.):

Таблица 301 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке в г. Новокузнецке за 2014 –2020 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
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания" (МП "ССК")	2014	Офисное здание по адресу: г. Новокузнецк, пр. Строителей, д. 7, к. 1 (заявитель - ИП Сальников)	0,228000	2 725,64	11 955	Постановление РЭК КО от 12.12.2014 №865
			Торгово-деловой комплекс "Лента" с автостоянкой по адресу: г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Зорге (заявитель - ООО "Лента")	2,28725	5 950,65	2 602	Постановление РЭК КО от 12.12.2014 №866
		2015-2020			-		
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	2014-2016					
		2017	Объект МП "ССК"	14,77	75 352,87	5 102	Постановление РЭК КО от 25.05.2017 №80
		2018-2020				-	
15	ООО "Центральная ТЭЦ"	2014	Строящиеся объекты торговли, расположенные по адресу г. Новокузнецк, ул. Хлебзаводская, ул. Рябоконева, участок 8-го лесного склада	7,68	4 687,34	610	Постановление РЭК КО от 05.08.2014 №419
		2015-2020				-	

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 (2019 г.).

Таблица 302 – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019
-------	------------------	------	------

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	-	160 645,9*
02	ООО «Кузнецктепλοςбыт»	-	-
03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК")	-	-
04	ООО «Сибэнерго» (до середины 2017 г.- МП "ССК")	-	-
05	АО «Евразруда»*	-	-
06	ОАО «РЖД»	-	-
06	ОАО «РЖД»	-	-
07	ООО ТК «Садовая»*	-	-
08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-	-
09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-	-

* - 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 2016 –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%.

Таблица 303 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке на 2015-2020 г.

Наименование ТСО	Ед. изм.	3	
		АО «Кузнецкая ТЭЦ»	
Период действия		На 2019 г.	На 2020 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/час в мес	160 645,93	172 403,50
реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №641	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №701

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 на 2020 г. 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) оказывается на потребителя с запаздыванием. Цикличность изменения

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

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

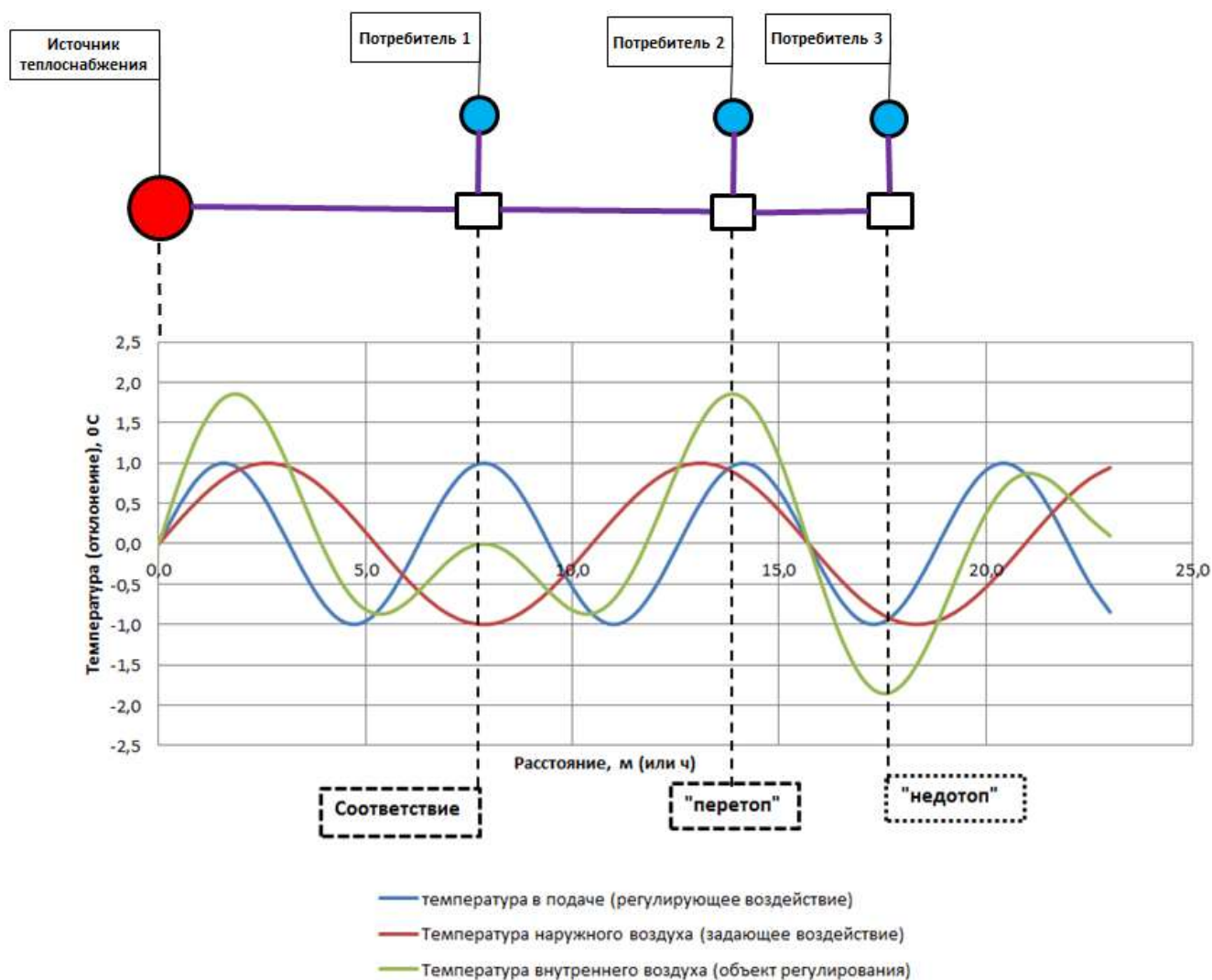


Рисунок 58 – Цикличность изменения температуры

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, быстродействие источника теоретически достаточно для регулирования. Однако инерционность заложена в самом принципе качественного регулирования на источнике. Скорость изменения температуры сетевой воды определяется скоростью протекания теплоносителя, которая не превышает $2,0\text{ м}/\text{с}$, а обычно находится в диапазоне $1,0 - 1,5\text{ м}/\text{с}$. Для потребителя, длина тепловых сетей до которого составляет $4,0\text{ км}$, запаздывание в регулировании составит более 1 часа (при скорости $1,0\text{ м}/\text{с}$).

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

Резюме:

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

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

Основные проблемы и причины снижения надежности теплоснабжения:

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

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

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

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

При этом тепловые сети со сроком эксплуатации более 25 лет в 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 ветхих сетей (условно, 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).

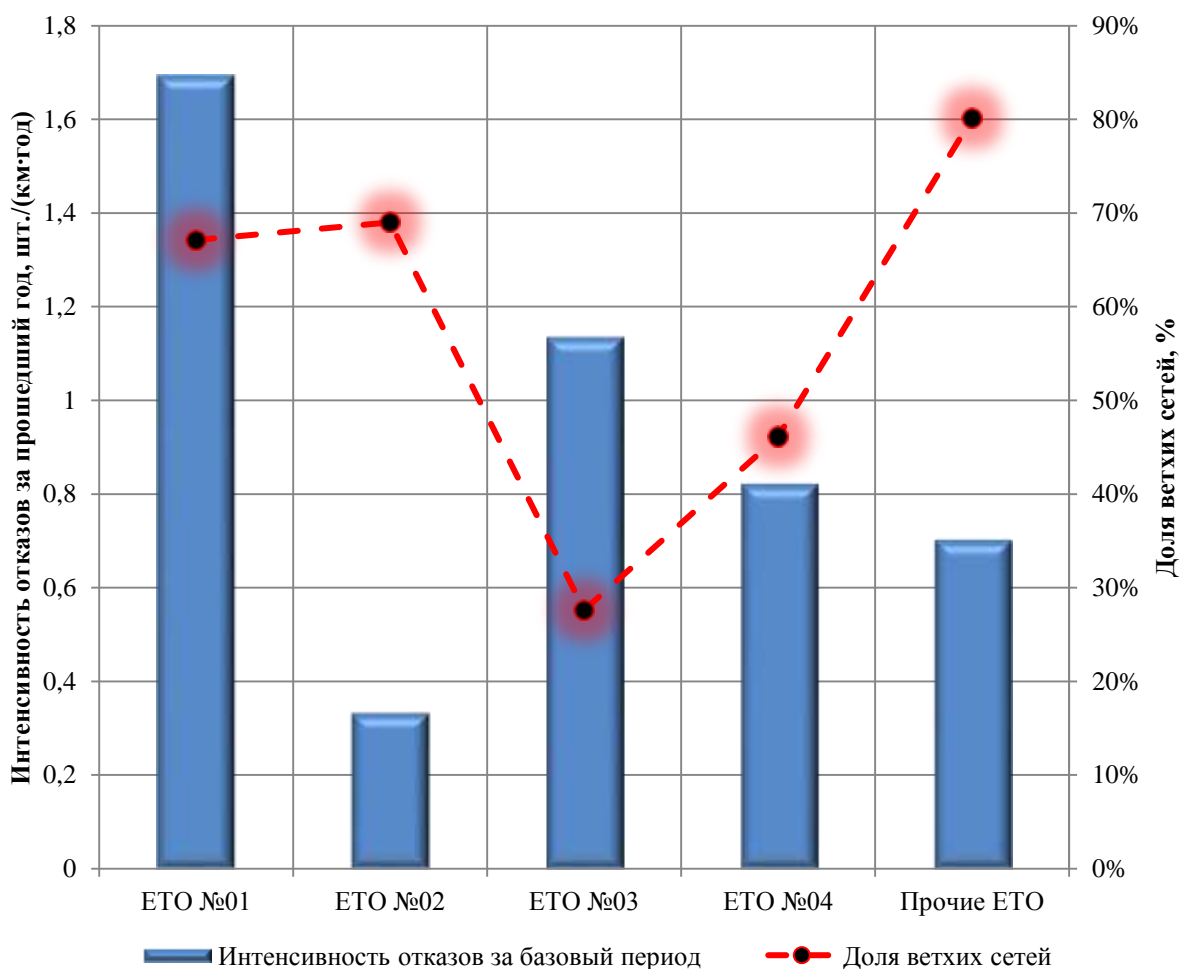


Рисунок 59 – Интенсивность отказов и доля ветхих сетей по системам теплоснабжения города за базовый период

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 внутри объектового оборудования и сетей, обеспечивающих рециркуляцию горячей воды в системе горячего водоснабжения).

Существуют и другие юридические и организационные проблемы обеспечения надежного теплоснабжения:

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

3. Наличие ранее признанных бесхозных 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 бесхозным 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.

Золошлакоотвал ЦТЭЦ, предназначенный для складирования пульпы, содержащей золу, в настоящее время не эксплуатируется в связи с переводом ТЭЦ на газ. Для складирования отходов ЦТЭЦ используется шламонакопитель Новокузнецкого металлургического комбината.

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 2019 г. показал вероятную недостаточность вышеназванных составляющих.

Амортизация основных средств и нематериальных активов, заложенных в тарифе на тепловую энергию АО «Кузнецкая ТЭЦ» составляет только 5,8% (91,0 млн. руб.) от установленного тарифа. В виду малой амортизации и высокого износа основного и вспомогательного оборудования, АО «Кузнецкая ТЭЦ» вынуждена расходовать значительные средства на ремонты (298,7 млн. руб. или 19,0% от тарифа). Такая ситуация позволяет сохранить работоспособность оборудования в среднесрочной перспективе, но несет существенные риски в долгосрочной перспективе. Расходы на ремонт основных средств по мере выработки заложенного ресурса будут только возрастать. Также следует учитывать, что часть расходов на ремонт заложено в настоящее время в стоимость электрической мощности, поставляемой станцией в вынужденном режиме (по теплу). Плата за мощность, поставляемую в

вынужденном режиме, Кузнецкая ТЭЦ будет получать до 2022 года, и в случае ее снятия, следует ожидать роста себестоимости тепловой энергии.

Следует также отметить, что существующий тариф на тепловую энергию от Кузнецкой ТЭЦ недостаточен для реализации проекта нового строительства.

В тарифе на тепловую энергию от Западно-Сибирской ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗМК» отсутствует амортизационная составляющая. Восстановление износа основного и вспомогательного оборудования ЗС ТЭЦ ведется в рамках реализации инвестиционной программы, существенная часть которых финансируется из собственных средств организации.

Центральная ТЭЦ имеет наибольший тариф на тепловую энергию из источников комбинированной выработки. Несмотря на это, составляющая арендной платы не превышает 4,7% от установленного тарифа. Амортизационные отчисления в тарифе МКП «Центральная ТЭЦ» отсутствуют. Расходы на ремонт основных средств составляют только 6,0% (85,8 млн. руб.), что вероятно недостаточно даже для поддержания существующего уровня износа.

Ситуация на Центральной ТЭЦ усугубляется использованием наиболее дорого вида топлива – природного газа. Топливная составляющая на Центральной ТЭЦ превышает 753,4 руб./Гкал, что выше тарифа на отпуск тепловой энергии с коллекторов Кузнецкой и Западно-Сибирской ТЭЦ.

Автоматизация оборудования Центральной ТЭЦ находится на низком уровне, что приводит к тому, что составляющая фонда заработной платы (с учетом соц. отчислений) превышает 199,0 руб./Гкал.

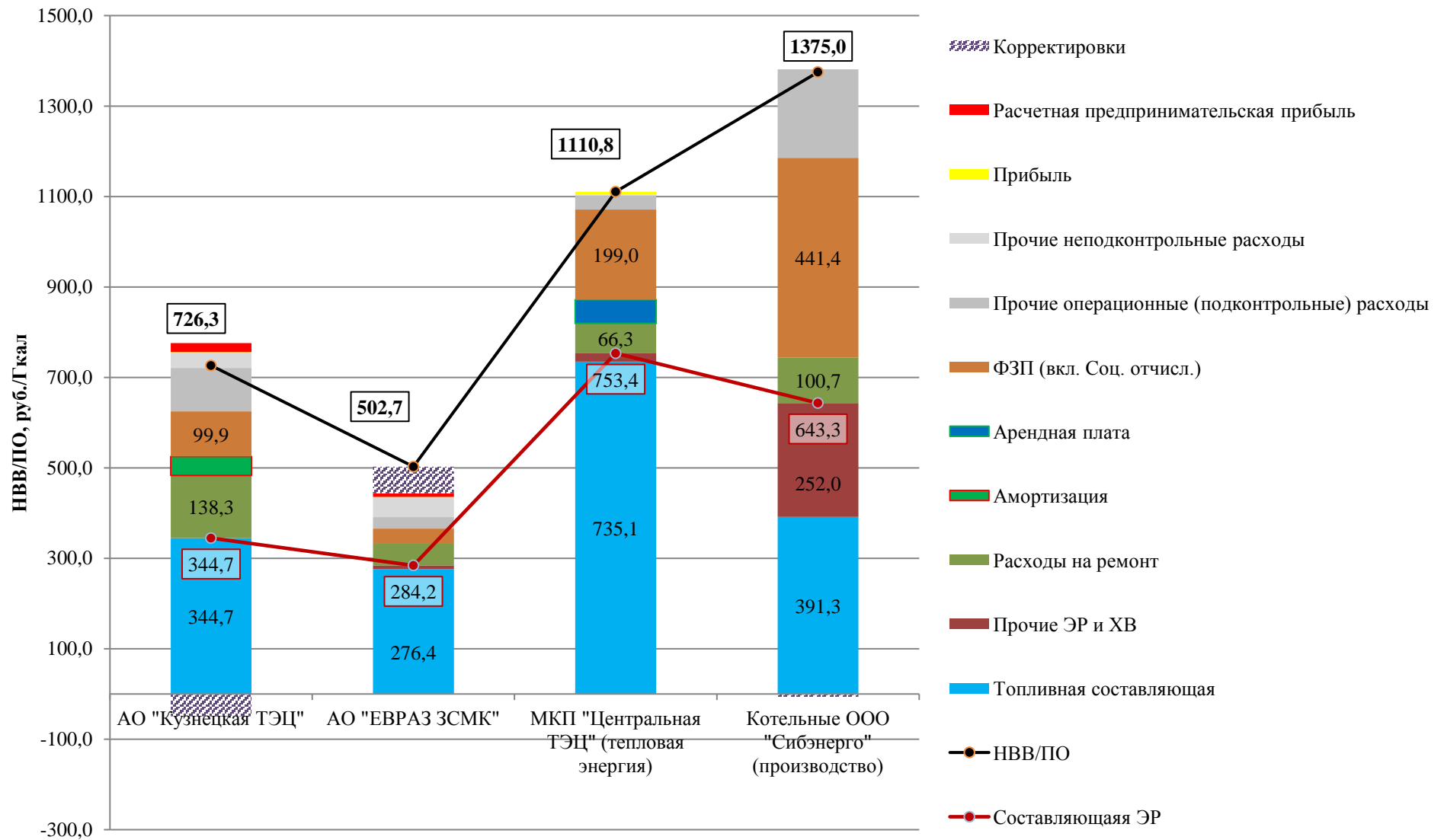


Рисунок 60 – Структура тарифа на тепловую энергию с коллекторов источников на 2019 г.

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.