

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Утверждено
постановлением
Администрации
Златоустовского городского
округа



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО
ОКРУГА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

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

ТОМ 2

Златоуст, 2023

ОГЛАВЛЕНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	5
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	5
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	8
6.1. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за базовый период	8
6.2. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии	8
6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии	28
6.4. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	32
6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	32
6.6. Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	32
7. Балансы теплоносителя.....	33
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 за базовый период	33
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	33
7.3. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	37
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	48
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 за базовый период	48
8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	48
8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	52

8.4. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки	52
8.5. Описание использования местных видов топлива	52
8.6. Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	53
8.7. Описание преобладающего в городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	53
8.8. Описание приоритетного направления развития топливного баланса городского округа	53
9. Надежность теплоснабжения	54
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 за базовый период	54
9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	54
9.3. Частота отключений потребителей	77
9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	78
9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	94
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»	98
9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6	98
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	99
10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен за базовый период	99
10.2. Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования	99
10.2.1. АО «Златмаш» (ЕТО №1)	100

10.2.1. МУП «Коммунальные сети» (ЕТО №2, 3)	107
10.2.1. ООО «Тепловик» (ЕТО №4)	124
10.2.1. ООО «УралТехСервис» (ЕТО №6).....	130
10.2.1. ООО «Энком» (ЕТО №7).....	133
10.2.1. ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД» (ЕТО №5)	135
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	138
11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за базовый период	138
11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет	138
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию	138
11.2.2. Утвержденные тарифы на теплоноситель.....	139
11.2.3. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии.....	139
11.2.4. Утвержденные тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения).....	140
11.3. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	140
11.4. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения	141
11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	141
11.6. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет	142
11.7. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения	142
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа.....	144
12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа, произошедших за базовый период	144
12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	144
12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	148
12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	148
12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	149
12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	149

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов по зоне действия источников тепловой энергии Златоустовского ГО 56	
Рисунок 12.1 – Ответ Администрации на письмо о выводе из эксплуатации котельной АО «ЗЭМЗ»	147

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 - Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, в зоне деятельности ЕТО №1 за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.2 МУ).....	9
Таблица 6.2 - Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ).....	10
Таблица 6.3 - Резервы/ дефициты тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии в ретроспективном периоде	28
Таблица 7.1 - Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	33
Таблица 7.2 - Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	38
Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии.....	48
Таблица 8.2 - Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 за ретроспективный период схемы теплоснабжения (таблица П17.1 МУ).....	50
Таблица 8.3 - Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных, в зоне деятельности ЕТО, за ретроспективный период схемы теплоснабжения (таблица П17.2 МУ).....	50
Таблица 8.4 - Утвержденные нормативы ННЗТ, НЗВТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ.....	52
Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии.....	55
Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)	56
Таблица 9.3 - Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)	64
Таблица 9.4 - Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ), Гкал/отказ	66
Таблица 9.5 - Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ), Гкал/отказ	68
Таблица 9.6 - Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)	69
Таблица 9.7 - Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ), Гкал/отказ	77
Таблица 9.8 - Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений	78
Таблица 9.9 - Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)	79

Таблица 9.10 - Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ).....	86
Таблица 9.11 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению.....	97
Таблица 10.1 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части АО «Златмаши», в зоне деятельности ЕТО №1	101
Таблица 10.2 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Златсеть», в зоне деятельности ЕТО №1	103
Таблица 10.3 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части МУП «Коммунальные сети», в зоне деятельности ЕТО №2 и 3	108
Таблица 10.4 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «ЗЭМЗ-Энерго», в зоне деятельности ЕТО №2	110
Таблица 10.5 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД», ст. Златоуст, в зоне деятельности ЕТО №2.....	113
Таблица 10.6 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД», ст. Уржумка, в зоне деятельности ЕТО №2	115
Таблица 10.7 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Теплоэнергетик», в зоне деятельности ЕТО №3 (все кроме 9 котельной в 2022 г., 2021 и ранее – все котельные).....	118
Таблица 10.8 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Теплоэнергетик», в зоне деятельности ЕТО №3 (9 котельная)	121
Таблица 10.9 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Тепловик», в зоне деятельности ЕТО №4 (котельная школы №19)	124
Таблица 10.10 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Тепловик», в зоне деятельности ЕТО №4 (котельная 7 жилучастка)	126
Таблица 10.11 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «УралТехСервис», в зоне деятельности ЕТО №6.....	130
Таблица 10.12 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Энком», в зоне деятельности ЕТО №7	133
Таблица 10.13 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД», ст. Аносово, в зоне деятельности ЕТО №5.....	135

Таблица 11.1 - Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективных период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.1 МУ).....	138
Таблица 11.2 - Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (таблица П20.2 МУ).....	139
Таблица 11.3 - Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.3 МУ)	139
Таблица 11.4 - Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./куб. м (таблица П20.4 МУ).....	139
Таблица 11.5 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.5 МУ).....	139
Таблица 11.6 - Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС) (таблица П20.6 МУ).....	140
Таблица 11.7 - Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.7 МУ).....	141
Таблица 11.8 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.8 МУ).....	141

6.БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1.Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за базовый период

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

1)Впервые проанализирован резерв/дефицит тепловой мощности при выводе наиболее мощного котла/турбоагрегата.

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

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

Таблица 6.1 - Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, в зоне деятельности ЕТО №1 за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.2 МУ)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ТЭЦ АО «Златмаш»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	608,3	608,3	608,3	608,3	608,3
1) отборы паровых турбин, в том числе:	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2
1-1) производственных показателей (с учетом противодавления)	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2
1-2) теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2) РОУ	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1
3) ПВК	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
Располагаемая тепловая мощность станции	608,3	608,3	608,3	608,3	608,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	19,2	19,2	19,2	19,2	14,5
Производственная нагрузка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Городская застройка	19,2	19,2	19,2	19,2	14,5
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Спрос на тепловую мощность, в том числе договорная нагрузка (с учетом ГВС _{ср}), в том числе	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
отопление и вентиляция	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
горячее водоснабжение	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Городская застройка	138,6	138,6	138,6	138,6	138,6
отопление и вентиляция	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
горячее водоснабжение	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
отопление и вентиляция	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
горячее водоснабжение	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Городская застройка	110,9	110,9	110,9	110,9	110,9
отопление и вентиляция	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
горячее водоснабжение	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	419,9	419,9	419,9	419,9	424,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	455,7	455,7	455,7	455,7	455,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	508,3	508,3	508,3	508,3	508,3
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата (необходимая к обеспечению тепловая нагрузка в соответствии с НТД)	110,5	110,5	110,5	110,5	110,5
Зона действия источника тепловой мощности, га	770	770	771	772	773
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,181	0,180	0,180	0,180	0,180

Таблица 6.2 - Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №2 МУП «Коммунальные сети»						
Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ЗЭМЗ-Энерго», ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	367,00	367,00	367,00	367,00	367,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	367,00	367,00	367,00	367,00	59,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,70	6,70	6,70	6,70	5,74
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,00	69,00	69,00	69,00	59,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	63,70	63,70	63,70	63,70	52,99
8	отопление	55,82	55,82	55,82	55,82	40,79
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,18	1,18	1,18	1,18	0,87
10a	технология в паре	20,80	20,80	20,80	20,80	5,60
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	291,30	291,30	291,30	291,30	-5,41
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	301,20	301,20	301,20	301,20	4,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	354,90	354,90	354,90	354,90	47,30
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	55,67	55,67	55,67	54,64	45,56
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	366,25	366,25	366,25	366,25	313,56
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,156	0,156	0,156	0,156	0,133
Котельная ст. Златоуст, эксплуатирующая организация - ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД», ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72
2	Располагаемая тепловая мощность станции	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	1,44
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,56	12,56	12,56	12,56	31,78
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,36	9,36	9,36	9,36	26,87
8	отопление	8,79	8,79	8,79	8,79	25,42
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,59	17,59	17,59	17,59	-2,50
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	20,65	20,65	20,65	20,65	3,14

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	8,18	8,18	8,18	8,18	23,48
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	21,65	21,65	21,65	21,65	54,79
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,406	0,406	0,406	0,406	0,464

**Котельная ст. Уржумка, эксплуатирующая организация - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД», ЕТО №5 - МУП
«Коммунальные сети»**

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,28	1,28	1,28	1,28	1,20
8	отопление	1,28	1,28	1,28	1,28	1,20
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,37	2,37	2,37	2,37	2,45
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,12	1,12	1,12	1,12	1,05
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,404	0,404	0,404	0,404	0,379

**Котельная ООО «НПП «ТехМикс», эксплуатирующая организация - ООО «НПП «ТехМикс», ЕТО №2 - МУП
«Коммунальные сети»**

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,05	1,05	1,05	1,05	1,01
8	отопление	0,68	0,68	0,68	0,68	0,64
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,15	2,15	2,15	2,15	2,19
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,92	0,92	0,92	0,92	0,88
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,140	0,140	0,140	0,140	0,132

**Локальная электростанция, Орловское тепличное хоз-во, эксплуатирующая организация - МУП «Коммунальные сети»,
ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»**

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
8	отопление	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042

ИТОГО ЕТО №2

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	405	405	405	405	405
2	Располагаемая тепловая мощность станции	405	405	405	405	97
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3	3	3	3	3
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8	8	8	8	8
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	84	84	84	84	93
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	75	75	75	75	82
8	отопление	67	67	67	67	68
9	вентиляция	0	0	0	0	0
10	горячее водоснабжение	1,19	1,19	1,19	1,19	0,87
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	313	313	313	313	-4

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	326	326	326	326	12
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	379	379	379	379	72
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	66	66	66	65	71
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	398	398	398	398	378
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,171	0,171	0,171	0,171	0,182
ЕТО №3 ООО «Теплоэнергетик»						
Котельная №1, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22
2	Располагаемая тепловая мощность станции	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,40	2,40	2,40	2,40	1,93
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	33,67	33,67	33,67	33,67	27,08
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	25,42	25,42	25,42	25,42	23,59
8	отопление	19,02	19,02	19,02	19,02	17,90
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	4,00	4,00	4,00	4,00	3,77
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,85	-2,85	-2,85	-2,85	4,21
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,90	6,90	6,90	6,90	8,73
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	22,22	22,22	22,22	18,72	17,33
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	100,20	100,20	100,20	100,20	80,59
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,230	0,230	0,230	0,230	0,269
Котельная №2, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,84	4,84	4,84	4,84	3,71
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	78,93	78,93	78,93	78,93	60,53
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	56,29	56,29	56,29	56,29	52,14
8	отопление	40,27	40,27	40,27	40,27	37,90
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	11,18	11,18	11,18	11,18	10,52
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-5,37	-5,37	-5,37	-5,37	14,16

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	19,98	19,98	19,98	19,98	24,13
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	50,14	50,14	50,14	50,14	50,14
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	49,20	49,20	49,20	39,43	36,37
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	210,12	210,12	210,12	210,12	161,14
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,245	0,245	0,245	0,245	0,301
Котельная №3, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	79,42	79,42	79,42	79,42	79,42
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,29	2,29	2,29	2,29	1,83
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	34,86	34,86	34,86	34,86	27,85
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	25,97	25,97	25,97	25,97	24,11
8	отопление	19,43	19,43	19,43	19,43	18,28
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	4,25	4,25	4,25	4,25	4,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	42,27	42,27	42,27	42,27	49,74
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,45	53,45	53,45	53,45	55,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	50,19	50,19	50,19	50,19	50,19
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	22,70	22,70	22,70	18,98	17,58
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	108,46	108,46	108,46	108,46	86,65
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,218	0,218	0,218	0,218	0,257
Котельная №4, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	111,20	111,20	111,20	111,20	111,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,93	1,93	1,93	1,93	1,69
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	36,49	36,49	36,49	36,49	31,93
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	29,07	29,07	29,07	29,07	27,23
8	отопление	24,38	24,38	24,38	24,38	22,94
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	2,76	2,76	2,76	2,76	2,60
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	72,55	72,55	72,55	72,55	77,35
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	81,90	81,90	81,90	81,90	83,74
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	25,41	25,41	25,41	22,99	21,53
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	158,66	158,66	158,66	158,66	138,83
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,171	0,171	0,171	0,171	0,184
Котельная №5, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,84	4,84	4,84	4,84	4,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	63,27	63,27	63,27	63,27	52,32
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	49,31	49,31	49,31	49,31	45,86
8	отопление	37,82	37,82	37,82	37,82	35,60
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	6,65	6,65	6,65	6,65	6,26
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,59	5,59	5,59	5,59	17,38
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	24,39	24,39	24,39	24,39	27,84
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	43,10	43,10	43,10	37,29	34,61
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	194,89	194,89	194,89	194,89	161,16
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,228	0,228	0,228	0,228	0,260
Котельная №6, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,90	0,90	0,90	0,90	0,73
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,96	12,96	12,96	12,96	10,58
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,89	9,89	9,89	9,89	9,20
8	отопление	7,55	7,55	7,55	7,55	7,10
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,44	1,44	1,44	1,44	1,36
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,92	-1,92	-1,92	-1,92	0,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,05	2,05	2,05	2,05	2,74
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	8,64	8,64	8,64	7,38	6,85

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	553,26	553,26	553,26	553,26	451,66
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,016	0,016	0,016	0,016	0,019
Котельная пос. Центральный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,83	1,83	1,83	1,83	1,69
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,63	1,63	1,63	1,63	1,53
8	отопление	1,35	1,35	1,35	1,35	1,27
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,14	4,14	4,14	4,14	4,29
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,53	4,53	4,53	4,53	4,63
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,42	1,42	1,42	1,35	1,27
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,97	11,97	11,97	11,97	11,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,120	0,120	0,120	0,122
Котельная пос. Дегтярка, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,08	2,08	2,08	2,08	1,68
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,58	1,58	1,58	1,58	1,47
8	отопление	1,19	1,19	1,19	1,19	1,12
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,24	0,24	0,24	0,24	0,22
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,52
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,85
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	1,38	1,38	1,38	1,17	1,08

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
	источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,95	15,95	15,95	15,95	12,88
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,090	0,090	0,090	0,090	0,104
Котельная пос. Веселовка, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,39
8	отопление	0,37	0,37	0,37	0,37	0,34
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,44	1,44	1,44	1,44	1,47
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,37	0,37	0,37	0,37	0,34
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,038	0,038	0,038	0,036
Котельная №8, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,07	1,07	1,07	1,07	0,86
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,81	0,81	0,81	0,81	0,75
8	отопление	0,60	0,60	0,60	0,60	0,57
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,04	1,04	1,04	1,04	1,27
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,38	1,38	1,38	1,38	1,44
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,71	0,71	0,71	0,60	0,55
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,53	8,53	8,53	8,53	6,86

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,086	0,086	0,086	0,086	0,100
Котельная №9, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,29	0,29	0,29	0,29	0,26
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,40	2,40	2,40	2,40	2,13
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,10	2,10	2,10	2,10	1,96
8	отопление	1,65	1,65	1,65	1,65	1,55
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,42	1,42	1,42	1,42	1,72
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,01	2,01	2,01	2,01	2,15
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,84	1,84	1,84	1,69	1,58
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,82	5,82	5,82	5,82	5,17
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,311	0,311	0,311	0,311	0,330
ИТОГО по ЕТО №3						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	451	451	451	451	451
2	Располагаемая тепловая мощность станции	404	404	404	404	404
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	12	12	12	12	12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	18	18	18	18	15
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	268	268	268	268	217
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	202	202	202	202	188
8	отопление	154	154	154	154	145
9	вентиляция	0	0	0	0	0
10	горячее водоснабжение	31	31	31	31	29
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	118	118	118	118	173
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	199	199	199	199	213
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	249	249	249	249	249
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	177	177	177	150	139
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1378	1378	1378	1378	1126
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,134	0,134	0,134	0,134	0,154

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №4 ООО «Тепловик»						
Котельная школы-детсада №27, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
8	отопление	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,036	0,036	0,036	0,036	0,034
Котельная СОШ №5, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14
8	отопление	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,103	0,103	0,103	0,103	0,093

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная СОШ №90, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10
8	отопление	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,072	0,072	0,072	0,072	0,068
Котельная СОШ №18 (19), эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,22	0,22	0,22	0,22	0,20
8	отопление	0,22	0,22	0,22	0,22	0,20
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,17
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,161	0,161	0,161	0,161	0,146

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная СОШ №1, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10
8	отопление	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,101	0,101	0,101	0,101	0,095
Котельная СОШ №18 (12), эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24
8	отопление	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,188	0,188	0,188	0,188	0,182
Котельная д/с №17, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»						

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
8	отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Котельная д/с №31, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07
8	отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,054	0,054	0,054	0,054	0,049
Котельная 7 жил. участка, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,44	0,44	0,44	0,44	0,42
8	отопление	0,44	0,44	0,44	0,44	0,42
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,17
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,38	0,38	0,38	0,38	0,36
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,204	0,204	0,204	0,204	0,193
ИТОГО по ЕТО №4						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,52	1,52	1,52	1,52	1,43
8	отопление	1,49	1,49	1,49	1,49	1,40
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,56	0,56	0,56	0,56	0,65
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,33	1,33	1,33	1,33	1,25
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,113	0,113	0,113	0,113	0,106
ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго»						
Котельная 7 МВт, эксплуатирующая организация - АО «Челябоблкоммунэнерго», ЕТО №8 - АО «Челябоблкоммунэнерго»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					5,99
2	Располагаемая тепловая мощность станции					5,99

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,69
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					4,25
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					4,09
8	отопление					3,32
9	вентиляция					0,00
10	горячее водоснабжение					0,08
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					1,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					1,80
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					4,40
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла					3,50
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					40,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,084

Котельная 17 МВт, эксплуатирующая организация - АО «Челябоблкоммунэнерго», ЕТО №8 - АО «Челябоблкоммунэнерго»

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					14,62
2	Располагаемая тепловая мощность станции					14,62
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,26
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					1,93
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					12,18
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					11,67
8	отопление					9,09
9	вентиляция					0,00
10	горячее водоснабжение					0,65
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					2,69
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					10,06
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла					9,63
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					94,07
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,104

ИТОГО по ЕТО №8

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					20,61
2	Располагаемая тепловая мощность станции					20,61

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,36
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					2,62
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					16,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					15,76
8	отопление					12,41
9	вентиляция					0,00
10	горячее водоснабжение					0,73
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					1,56
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					4,49
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					14,45
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла					13,13
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					134,38
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,098
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)						
Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3, эксплуатирующая организация - ООО «УралТехСервис», ЕТО №6 - ООО «УралТехСервис»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				1,72	1,72
2	Располагаемая тепловая мощность станции				1,72	1,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср})				0,68	0,92
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				0,73	0,73
8	отопление				0,73	0,73
9	вентиляция				0,00	0,00
10	горячее водоснабжение				0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				1,04	0,80
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,97	0,97
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				0,84	0,84
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла				0,64	0,64
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				4,34	5,85
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				0,169	0,125
Котельная «Березовая роща», эксплуатирующая организация - ООО «Энком», ЕТО №7 - ООО «Энком»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					2,06

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
2	Располагаемая тепловая мощность станции					2,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					1,10
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,94
8	отопление					0,88
9	вентиляция					0,00
10	горячее водоснабжение					0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,90
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					1,10
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,01
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла					0,82
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					7,34
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,119

Котельная ст. Аносово, эксплуатирующая организация - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД», ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,31
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,23	0,23	0,23	0,23	0,28
8	отопление	0,17	0,17	0,17	0,17	0,25
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,12	2,12	2,12	2,12	2,44
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,40	2,40	2,40	2,40	2,35
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,20	0,20	0,20	0,24
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,63	5,63	5,63	5,63	2,89
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,030	0,030	0,030	0,030	0,085

ИТОГО по прочим ЕТО

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,8	2,8	2,8	4,5	6,6
---	---	-----	-----	-----	-----	-----

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,8	2,8	2,8	4,5	6,6
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,6	0,6	0,6	1,3	2,3
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,2	0,2	0,2	1,0	2,0
8	отопление	0,2	0,2	0,2	0,9	1,9
9	вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,1	2,1	2,1	3,2	4,1
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,4	2,4	2,4	3,4	4,4
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,7	1,7	1,7	2,5	3,6
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,2	0,2	0,2	0,8	1,7
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,6	5,6	5,6	10,0	16,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,030	0,030	0,030	0,091	0,115
ИТОГО по всем существующим котельным						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	860	860	860	862	885
2	Располагаемая тепловая мощность станции	814	814	814	816	531
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	15	15	15	15	16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	26	26	26	26	25
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	354	354	354	355	331
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	280	280	280	280	290
8	отопление	222	222	222	223	228
9	вентиляция	0	0	0	0	0
10	горячее водоснабжение	32	32	32	32	31
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	434	434	434	435	175
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	528	528	528	529	235
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	631	631	631	632	340
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	244	244	244	217	226
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1794	1794	1794	1798	1667
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,142	0,142	0,142	0,142	0,155

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

Величина резервов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблице ниже.

Дефициты в аварийном режиме, при отключении самого мощного агрегата (по состоянию на базовый период, с учетом расчетной нагрузки) выявлены на следующих теплоисточниках:

1) Котельная ст. Златоуст, эксплуатирующая организация - ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД», ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети» (дефицит при выводе наиболее мощного агрегата);

2) Котельная СОШ №5, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик» (дефицит при выводе наиболее мощного агрегата);

3) Котельная СОШ №90, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик» (дефицит при выводе наиболее мощного агрегата);

4) Котельная д/с №17, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик» (дефицит при выводе наиболее мощного агрегата);

5) Котельная д/с №31, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик» (дефицит при выводе наиболее мощного агрегата).

При этом по расчетной нагрузке все источники имеют резервы.

Таблица 6.3 - Резервы/ дефициты тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии в ретроспективном периоде

Теплоисточник	Направление анализа	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
ТЭЦ							
1. ТЭЦ АО «Златмаш», эксплуатирующая организация - АО «Златмаш», ЕТО №1 - АО «Златмаш»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	420	420	420	420	425
		%	71%	71%	71%	71%	71%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	456	456	456	456	456
		%	77%	77%	77%	77%	77%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	398	398	398	398	398
		%	78%	78%	78%	78%	78%
Котельные							
2. Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ЗЭМЗ-Энерго», ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	291,30	291,30	291,30	291,30	-5,41
		%	80%	80%	80%	80%	-9%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	301,20	301,20	301,20	301,20	4,31
		%	83%	83%	83%	83%	8%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	299,23	299,23	299,23	300,26	1,74
		%	84%	84%	84%	85%	4%
3. Котельная ст. Златоуст, эксплуатирующая организация - ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД», ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	17,59	17,59	17,59	17,59	-2,50
		%	59%	59%	59%	59%	-8%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	20,65	20,65	20,65	20,65	3,14
		%	69%	69%	69%	69%	10%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	11,59	11,59	11,59	11,59	-3,71
		%	59%	59%	59%	59%	-19%
4. Котельная ст. Уржумка, эксплуатирующая организация - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД», ЕТО №5 - МУП «Коммунальные сети»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
		%	59%	59%	59%	59%	59%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,45
		%	65%	65%	65%	65%	67%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,87
		%	62%	62%	62%	62%	64%

Теплоисточник	Направление анализа	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
5. Котельная ООО «НПП «ТехМикс», эксплуатирующая организация - ООО «НПП «ТехМикс», ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
		%	63%	63%	63%	63%	63%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,19
		%	67%	67%	67%	67%	68%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,72
		%	43%	43%	43%	43%	45%
6. Локальная электростанция, Орловское тепличное хозяйство, эксплуатирующая организация - МУП «Коммунальные сети», ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		%	42%	42%	42%	42%	42%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		%	53%	53%	53%	53%	53%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
		%	2%	2%	2%	13%	13%
7. Котельная №1, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	-2,85	-2,85	-2,85	-2,85	4,21
		%	-9%	-9%	-9%	-9%	13%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	6,90	6,90	6,90	6,90	8,73
		%	21%	21%	21%	21%	27%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	7,84	9,23
		%	16%	16%	16%	30%	35%
8. Котельная №2, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	-5,37	-5,37	-5,37	-5,37	14,16
		%	-7%	-7%	-7%	-7%	19%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	19,98	19,98	19,98	19,98	24,13
		%	26%	26%	26%	26%	32%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	10,71	13,76
		%	2%	2%	2%	21%	27%
9. Котельная №3, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	42,27	42,27	42,27	42,27	49,74
		%	55%	55%	55%	55%	64%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	53,45	53,45	53,45	53,45	55,31
		%	69%	69%	69%	69%	72%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	27,49	27,49	27,49	31,20	32,61
		%	55%	55%	55%	62%	65%
10. Котельная №4, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	72,55	72,55	72,55	72,55	77,35
		%	67%	67%	67%	67%	72%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	81,90	81,90	81,90	81,90	83,74
		%	76%	76%	76%	76%	78%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	32,65	32,65	32,65	35,06	36,52
		%	56%	56%	56%	60%	63%
11. Котельная №5, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	5,59	5,59	5,59	5,59	17,38
		%	8%	8%	8%	8%	24%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	24,39	24,39	24,39	24,39	27,84
		%	34%	34%	34%	34%	39%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,04	4,04	4,04	9,85	12,52
		%	9%	9%	9%	21%	27%
12. Котельная №6, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	-1,92	-1,92	-1,92	-1,92	0,63
		%	-17%	-17%	-17%	-17%	5%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,74
		%	18%	18%	18%	18%	24%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	1,68	2,21
		%	5%	5%	5%	19%	24%
13. Котельная пос. Центральный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	4,14	4,14	4,14	4,14	4,29
		%	69%	69%	69%	69%	72%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	4,53	4,53	4,53	4,53	4,63
		%	76%	76%	76%	76%	77%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,56	1,64
		%	51%	51%	51%	54%	57%
14. Котельная пос. Дегтярка, эксплуатирующая	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,52
		%	5%	5%	5%	5%	30%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,85

Теплоисточник	Направление анализа	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»	ГВС _{ср})	%	43%	43%	43%	43%	50%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,25	-0,25	-0,25	-0,04	0,05
		%	-22%	-22%	-22%	-4%	4%
15. Котельная пос. Веселовка, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
		%	75%	75%	75%	75%	75%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,47
		%	79%	79%	79%	79%	80%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,49
		%	56%	56%	56%	56%	59%
16. Котельная №8, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,27
		%	49%	49%	49%	49%	59%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,44
		%	65%	65%	65%	65%	67%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,44	0,48
		%	32%	32%	32%	42%	47%
17. Котельная №9, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,72
		%	45%	45%	45%	45%	55%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,15
		%	64%	64%	64%	64%	68%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,43	0,54
		%	13%	13%	13%	20%	25%
18. Котельная школы-детсада №27, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		%	53%	53%	53%	53%	53%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		%	59%	59%	59%	59%	61%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03
		%	26%	26%	26%	26%	31%
19. Котельная СОШ №5, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		%	0%	0%	0%	0%	0%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03
		%	9%	9%	9%	9%	18%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,02
		%	-37%	-37%	-37%	-37%	-24%
20. Котельная СОШ №90, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		%	24%	24%	24%	24%	24%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
		%	33%	33%	33%	33%	37%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,01
		%	-23%	-23%	-23%	-23%	-17%
21. Котельная СОШ №18 (19), эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		%	14%	14%	14%	14%	14%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09
		%	24%	24%	24%	24%	31%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03
		%	5%	5%	5%	5%	14%
22. Котельная СОШ №1, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		%	19%	19%	19%	19%	19%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
		%	31%	31%	31%	31%	35%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
		%	11%	11%	11%	11%	16%
23. Котельная СОШ №18 (12), эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		%	12%	12%	12%	12%	12%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10
		%	26%	26%	26%	26%	28%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
		%	13%	13%	13%	13%	16%
24. Котельная д/с №17, эксплуатирующая	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
		%	-10%	-10%	-10%	-10%	-10%

Теплоисточник	Направление анализа	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		%	9%	9%	9%	9%	9%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
		%	-21%	-21%	-21%	-21%	-21%
25. Котельная д/с №31, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		%	18%	18%	18%	18%	18%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
		%	27%	27%	27%	27%	34%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
		%	-27%	-27%	-27%	-27%	-14%
26. Котельная 7 жил. участка, эксплуатирующая организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 - ООО «Тепловик»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		%	12%	12%	12%	12%	12%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,17
		%	25%	25%	25%	25%	29%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05
		%	6%	6%	6%	6%	12%
27. Котельная 7 МВт, эксплуатирующая организация - АО «Челябоблкоммунэнерго», ЕТО №8 - АО «Челябоблкоммунэнерго»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч					1,04
		%					18%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч					1,80
		%					31%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч					0,89
		%					20%
28. Котельная 17 МВт, эксплуатирующая организация - АО «Челябоблкоммунэнерго», ЕТО №8 - АО «Челябоблкоммунэнерго»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч					0,51
		%					4%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч					2,69
		%					19%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч					0,43
		%					4%
29. Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3, эксплуатирующая организация - ООО «УралТехСервис», ЕТО №6 - ООО «УралТехСервис»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч				1,04	0,80
		%				61%	47%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч				0,97	0,97
		%				57%	57%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч				0,20	0,20
		%				24%	24%
30. Котельная «Березовая роща», эксплуатирующая организация - ООО «Энком», ЕТО №7 - ООО «Энком»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч					0,90
		%					44%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч					1,10
		%					54%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч					0,19
		%					19%
31. Котельная ст. Аносово, эксплуатирующая организация - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД», ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»	по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,44
		%	81%	81%	81%	81%	93%
	по расчетной нагрузке (с учетом ГВС _{ср})	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,35
		%	91%	91%	91%	91%	89%
	при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,46
		%	88%	88%	88%	88%	86%

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

Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю представлены в электронной модели системы теплоснабжения, выполненной в программно-расчетном комплексе ZuluThermo.

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

В разделе 6.3 приведен перечень систем теплоснабжения, для которых зафиксирован дефицит тепловой мощности при выводе наиболее мощного котла. Данные дефициты имеют теоретическую направленность, т.к. для возникновения реальных негативных последствий должны выполняться одновременно следующие условия:

1) Стояние расчетных температур наружного воздуха в течение нескольких суток (теплопотребление является динамической моделью, а не статической + здания имеют коэффициенты тепловой аккумуляции);

2) Отключение именно самого мощного котла и невозможность устранения дефекта в кратчайшие сроки;

3) Изменение нагрузок в точности по регрессии (данный режим редко выдерживается в системах централизованного теплоснабжения, т.к. при наступлении температур наружного воздуха менее -20°C «форточное» регулирование теплопотребления прекращается.

Поскольку число часов стояния расчетной температуры наружного воздуха за последние 3 года не превышало 24 часов, и отказов теплогерирующего оборудования в такие периоды не зафиксировано, следует констатировать отсутствие негативных последствий на качество теплоснабжения потребителей.

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

Резервы тепловой мощности обусловлены уменьшением теплопотребления. Возможность расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности «нетто» в зоны действия с дефицитом тепловой мощности нецелесообразна, ввиду наличия у большинства источников тепловой энергии резервов тепловой мощности.

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 за базовый период

По сравнению с базовым вариантом Схемы теплоснабжения, изменения изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения не произошло/

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

Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО приведен ниже в таблице.

Таблица 7.1 - Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя		2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №1 АО «Златмаш»						
ТЭЦ АО «Златмаш»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	-	-	2 307,373	2 388,730	2 657,337
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	-	-	1 210,554	1 282,688	1 525,114
сверхнормативный расход воды	тыс м3	-	-	0,0	0,0	0,0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	-	-	1 096,819	1 106,042	1 132,223
ЕТО №2 МУП «Коммунальные сети»						
Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
сверхнормативный расход воды	тыс м3	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Расходы воды на ГВС	тыс м3	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Котельная ст. Златоуст						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ст. Уржумка						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0
Котельная ООО «НПП «ТехМикс»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0
Локальная электростанция, Орловское тепличное хозяйство						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0
ЕТО №3 ООО «Теплоэнергетик»						
Котельная №1						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	40,808	53,707	39,574	45,923	41,575

Наименование показателя		2018	2019	2020	2021	2022
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	46,209	46,209	46,209	46,209	46,209
сверхнормативный расход воды	тыс м3	-5,401	7,498	-6,635	-0,286	-4,634
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
Котельная №2						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	89,352	119,970	83,036	90,994	147,098
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	98,313	98,313	98,313	98,313	98,313
сверхнормативный расход воды	тыс м3	-8,961	21,657	-15,277	-7,319	48,785
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №3						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	58,840	72,411	74,929	69,552	62,103
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	53,165	53,165	53,165	53,165	53,165
сверхнормативный расход воды	тыс м3	5,675	19,246	21,764	16,387	8,938
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №4						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	54,727	55,287	45,413	66,628	78,344
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	99,191	99,191	99,191	99,191	99,191
сверхнормативный расход воды	тыс м3	-44,464	-43,904	-53,778	-32,563	-20,847
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №5						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	29,431	56,200	41,490	69,097	73,825
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	123,232	123,232	123,232	123,232	123,232
сверхнормативный расход воды	тыс м3	-93,801	-67,032	-81,742	-54,135	-49,407
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №6						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	8,421	9,525	13,823	13,035	10,471
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	26,079	26,079	26,079	26,079	26,079
сверхнормативный расход воды	тыс м3	-17,658	-16,554	-12,256	-13,044	-15,608
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная пос. Центральный						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	4,142	3,794	2,959	3,734	4,829
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,364	0,016	-0,819	-0,044	1,051
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная пос. Дегтярка						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	15,610	10,140	10,271	9,430	5,898
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	16,141	16,141	16,141	16,141	16,141
сверхнормативный расход воды	тыс м3	-0,531	-6,001	-5,870	-6,711	-10,243
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная пос. Веселовка						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0,022	0,019	0,016	0,029	0,022
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
сверхнормативный расход воды	тыс м3	-0,874	-0,877	-0,880	-0,867	-0,874
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №8						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0,560	0,444	0,475	0,949	0,444
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
сверхнормативный расход воды	тыс м3	-1,485	-1,601	-1,570	-1,096	-1,601
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №9						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0,000	10,340	6,813	1,833	2,084
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0,000	2,746	2,746	2,746	2,746
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,000	7,594	4,067	-0,913	-0,662
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №4 ООО «Тепловик»						
Котельная школы-детсада №27						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
сверхнормативный расход воды	тыс м3	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная СОШ №5 (29)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626

Наименование показателя		2018	2019	2020	2021	2022
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная СОШ №90 (41)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная СОШ №18 (19)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	19,804	19,804	19,804	19,804	19,804
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088
сверхнормативный расход воды	тыс м3	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная СОШ №1 (20)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	6,228	6,228	6,228	6,228	6,228
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная СОШ №18 (12)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная д/с №17						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная д/с №31						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 7 жилого участка						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго»						
Котельная 7 МВт						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0,0	0,0	0,0	0,0	2,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0,0	0,0	0,0	0,0	2,19
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,231
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Котельная 17 МВт						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0,0	0,0	0,0	0,0	2,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0,0	0,0	0,0	0,0	2,19
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,231
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)						
Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0,00	0,00	0,00	9,45	9,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,81	0,81
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Березовая роща»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	9,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Аносово						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	5,207	5,207	5,207	5,207	5,207

Наименование показателя		2018	2019	2020	2021	2022
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов. При серьезных авариях, в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды, допускается использовать «сырую» воду.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

Кроме того, согласно п.6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

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

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

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №1 АО «Златмаш»						
ТЭЦ АО «Златмаш»						
Производительность ВПУ	тонн/ч	-	-	800	800	800
Средневзвешенный срок службы	лет	-	-	48	49	50
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	-	-	600	600	600
Потери располагаемой производительности	%	-	-	25	25	25
Собственные нужды	тонн/ч	-	-	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	-	-	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	-	-	263,399	272,686	303,349
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	-	-	263,399	272,686	303,349
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	138,191	146,426	174,100
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-			
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	-	-	125,208	126,260	129,249
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	-	-	365,000	350,000	388,000
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	-	-	571,1	536,4	567,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	336,60	327,31	296,65
Доля резерва	%	-	-	56,1%	54,6%	49,4%
ЕТО №2 МУП «Коммунальные сети»						
Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»						
Производительность ВПУ	тонн/ч	300	300	300	300	300
Средневзвешенный срок службы	лет	51	52	53	54	55
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	300	300	300	300	300
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	53,8	53,8	53,8	53,80	35,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	53,80	53,80	53,80	53,80	35,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	53,8	53,8	53,8	53,8	35,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	129,12	129,12	129,12	129,12	89,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	193,68	193,68	193,68	193,68	225,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	246,20	246,20	246,20	246,20	264,1
Доля резерва	%	82%	82%	82%	82%	88
Котельная ст. Златоуст						
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	6	7	8	9	10
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная ст. Уржумка						
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	6	7	8	9	10

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Доля резерва	%	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2
Котельная ООО «НПП «ТехМикс»						
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	6	7	8	9	10
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Доля резерва	%	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
Локальная электрокотельная, Орловское тепличное хозяйство						
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	6	7	8	9	10
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Доля резерва	%	75	75	75	75	75
ЕТО №3 ООО «Теплоэнергетик»						
Котельная №1						
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	55	56	57	58	59
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	7,27	9,56	7,05	8,18	7,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	7,27	9,56	7,05	8,18	7,40

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-0,96	1,34	-1,18	-0,05	-0,83
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	17,44	22,95	16,91	19,63	17,76
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	26,16	34,43	25,37	29,44	26,64
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,73	5,44	7,95	6,82	7,60
Доля резерва	%	52%	36%	53%	45%	51%
Котельная №2						
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	54	54	54	54	54
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	10,64	14,28	9,89	10,83	17,51
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	10,64	14,28	9,89	10,83	17,51
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	11,70	11,70	11,70	11,70	11,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-1,07	2,58	-1,82	-0,87	5,81
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,36	5,72	10,11	9,17	2,49
Доля резерва	%	47%	29%	51%	46%	12%
Котельная №3						
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	47	47	47	47	47
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	7,00	8,62	8,92	8,28	7,39
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	7,00	8,62	8,92	8,28	7,39
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,68	2,29	2,59	1,95	1,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	16,81	20,69	21,41	19,87	17,74
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	25,22	31,03	32,11	29,81	26,60
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	13,00	11,38	11,08	11,72	12,61
Доля резерва	%	65%	57%	55%	59%	63%
Котельная №4						
Производительность ВПУ	тонн/ч	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Средневзвешенный срок службы	лет	38	38	38	38	38
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	6,52	6,58	5,41	7,93	9,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	6,52	6,58	5,41	7,93	9,33
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-5,29	-5,23	-6,40	-3,88	-2,48
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	15,64	15,80	12,98	19,04	22,39
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	23,45	23,69	19,46	28,55	33,59
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,18	9,12	10,29	7,77	6,37
Доля резерва	%	59%	58%	66%	49%	41%

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная №5						
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	47	47	47	47	47
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	3,50	6,69	4,94	8,23	8,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,50	6,69	4,94	8,23	8,79
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-11,17	-7,98	-9,73	-6,44	-5,88
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	8,41	16,06	11,85	19,74	21,10
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	12,61	24,09	17,78	29,61	31,64
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	16,50	13,31	15,06	11,77	11,21
Доля резерва	%	82%	67%	75%	59%	56%
Котельная №6						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	1,00	1,13	1,65	1,55	1,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,00	1,13	1,65	1,55	1,24
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-2,10	-1,97	-1,46	-1,55	-1,86
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,41	2,72	3,95	3,72	2,98
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,61	4,08	5,92	5,59	4,46
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная пос. Центральный						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,74	0,68	0,53	0,66	0,86
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,74	0,68	0,53	0,66	0,86
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,06	0,00	-0,15	-0,01	0,19
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,77	1,62	1,26	1,60	2,06
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,66	2,43	1,90	2,39	3,10
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная пос. Дегтярка						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы	м³	1,86	1,21	1,22	1,12	0,70

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,86	1,21	1,22	1,12	0,70
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-0,06	-0,71	-0,70	-0,80	-1,22
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	4,46	2,90	2,93	2,69	1,68
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	6,69	4,35	4,40	4,04	2,52
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная пос. Веселовка						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,004	0,003	0,003	0,005	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,004	0,003	0,003	0,005	0,004
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-0,156	-0,156	-0,157	-0,154	-0,156
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,01
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная №8						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,067	0,053	0,057	0,113	0,050
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,067	0,053	0,057	0,113	0,050
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,240
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-0,177	-0,191	-0,187	-0,130	-0,190
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,16	0,13	0,14	0,27	0,12
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,24	0,19	0,20	0,41	0,18
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная №9						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,000	1,841	1,213	0,326	0,370
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	1,841	1,213	0,326	0,370
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,489	0,489	0,489	0,490
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	1,352	0,724	-0,163	-0,120
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	4,42	2,91	0,78	0,89
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	6,63	4,37	1,18	1,33

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №4 ООО «Тепловик»						
Котельная школы-детсада №27						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная СОШ №5 (29)						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная СОШ №90 (41)						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная СОШ №18 (19)						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная СОШ №1 (20)						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная СОШ №18 (12)						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная д/с №17						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная д/с №31						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная 7 жилого участка						
Производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	установка реагентной обработки воды ICN-2				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго»						
Котельная 7 МВт						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	20
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	1
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	3,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	3,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	3,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	5,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	10,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	16,40
Доля резерва	%	-	-	-	-	82%
Котельная 17 МВт						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	20
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	1

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	14,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	14,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	14,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	20,74
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	41,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	5,70
Доля резерва	%	-	-	-	-	29%
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)						
Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	2	2
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	2	2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,000	0,000	0,000	51,3	51,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	1	1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	1	1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	1,5	1,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	1	1
Доля резерва	%	-	-	-	50	50
Котельная «Березовая роща»						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	2	2	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	0	2	2	2	2
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	2	2	2	2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,000	51,3	51,3	51,3	51,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	1	1	1	1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	1,5	1,5	1,5	1,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	1	1	1	1
Доля резерва	%	-	50	50	50	50
Котельная ст. Аносово						
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	3	3	3	3	3
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Доля резерва	%	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6

8.ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

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

Изменения объемных показателей потребления основного топлива за базовый период, 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 ТЭЦ и котельными, является природный газ.

Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии, по состоянию на начало текущего года представлены в таблице ниже.

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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Вид топлива	
		основной	резервный / аварийный
ЕТО №1 АО «Златмаш»			
1	ТЭЦ АО «Златмаш»	природный газ	мазут
ЕТО №2 МУП «Коммунальные сети»			
2	Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	природный газ	отсутствует
3	Котельная ст. Златоуст	природный газ	мазут
4	Котельная ст. Уржумка	уголь	отсутствует
5	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»	природный газ	отсутствует
6	Локальная электростанция, Орловское тепличное хоз-во	электроэнергия	отсутствует
ЕТО №3 ООО «Теплоэнергетик»			
7	Котельная №1	природный газ	отсутствует
8	Котельная №2	природный газ	отсутствует
9	Котельная №3	природный газ	отсутствует
10	Котельная №4	природный газ	отсутствует
11	Котельная №5	природный газ	отсутствует
12	Котельная №6	природный газ	отсутствует
13	Котельная пос. Центральный	природный газ	отсутствует
14	Котельная пос. Дегтярка	природный газ	отсутствует
15	Котельная пос. Веселовка	уголь	отсутствует
16	Котельная №8	природный газ	отсутствует
17	Котельная №9	природный газ	отсутствует
ЕТО №4 ООО «Тепловик»			
18	Котельная школы-детсада №27	природный газ	отсутствует
19	Котельная СОШ №5	природный газ	отсутствует
20	Котельная СОШ №90	природный газ	отсутствует
21	Котельная СОШ №18 (19)	природный газ	отсутствует
22	Котельная СОШ №1	природный газ	отсутствует
23	Котельная СОШ №18 (12)	природный газ	отсутствует
24	Котельная д/с №17	природный газ	отсутствует
25	Котельная д/с №31	природный газ	отсутствует
26	Котельная 7 жил. участка	природный газ	отсутствует
ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго»			
27	Котельная 7 МВт	природный газ	отсутствует
28	Котельная 17 МВт	природный газ	отсутствует

№ п/п	Наименование теплоисточника	Вид топлива	
		основной	резервный / аварийный
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)			
29	Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3	природный газ	отсутствует
30	Котельная «Березовая роща»	природный газ	отсутствует
31	Котельная ст. Аносово	уголь	отсутствует

В таблицах представлены топливные балансы по источникам теплоснабжения городского округа, в соответствии с формами Приложения 17 МУ.

Таблица 8.2 - Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 за ретроспективный период схемы теплоснабжения (таблица П17.1 МУ)

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)	Зольность средняя за год Ар, %	Влажность средняя за год Wp, %	Низшая теплота сгорания (средняя за год), ккал/кг (ккал/нм³)
			всего, т натурального топлива (тыс. м³)	расход на сторону, т натурального топлива (тыс. м³)	в т.ч., на отпуск электрической и тепловой энергии					
					натурального, т (тыс. м³)	условного, т у.т.				
ЕТО №1										
ТЭЦ АО «Златмаш»										
2022 год										
Природный газ	-	100 682,407	100 682,407		100 682,407	116 481,970	-			8 098
Нефтепродукто, в т.ч.										
- мазут	4 530						4 530			
Итого										
2021 год										
Природный газ	-	108 314,580	108 314,580		108 314,580	124 881,360	-			8 071
Нефтепродукто, в т.ч.										
- мазут	4 530						4 530			
Итого										
2020 год										
Природный газ	-	102 223,607	102 223,607		102 223,607	118 102,100	-			8 087
Нефтепродукто, в т.ч.										
- мазут	4 530						4 530			
Итого										
2019 год										
Природный газ	-	109 178,803	109 178,803		109 178,803	126 221,890	-			8 091
Нефтепродукто, в т.ч.										
- мазут	4 530						4 530			
Итого										
2018 год										
Природный газ	-	113 281,095	113 281,095		113 281,095	130 518,400	-			8 065
Нефтепродукто, в т.ч.										
- мазут	4 530						4 530			
Итого										
ЕТО №2										
ТЭЦ ООО «ЗЭМЗ-Энерго»										
2022 год										
Уголь, в т.ч. (пример)										
Липовецкий ДОМСШ										
Ургальский ГР										
Тугнуйский ДСШ										
Шихта угольная 0-100										
Промпродукт Г 050										
Ургальский Г обогащенный										
Ургальский ГОМСШ										
Природный газ		43290,82	43290,815		43290,815	50079,129				8119
Коксовый газ										
Доменный газ										
Нефтепродукто, в т.ч.										
- мазут										
Итого										

Таблица 8.3 - Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных, в зоне деятельности ЕТО, за ретроспективный период схемы теплоснабжения (таблица П17.2 МУ)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход условного топлива, т _{у.т}	Расход натурального топлива, тыс. м³	УРУТ на отпуск с коллекторов	УРУТ на выработку
ЕТО №2 МУП «Коммунальные сети»								
2	Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	309677	297370	природный газ	50079	43291	168,41	161,71
3	Котельная ст. Златоуст	51459	50321	природный газ	7850	6508	156,00	152,55

№ п/п	Наименование теплоисточника	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход условного топлива, Т _{у.т}	Расход натурального топлива, тыс. м³	УРУТ на отпуск с коллекторов	УРУТ на выработку
4	Котельная ст. Уржумка	2355	2303	уголь	576	608	250,00	244,47
5	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»	1304	1276	природный газ	214	185	167,67	163,96
6	Локальная электростанция, Орловское тепличное хоз-во	192	192	электроэнергия	29	83	148,58	148,58
ИТОГО ЕТО №2		364988	351462		58748		167,15	160,96
ЕТО №3 ООО «Теплоэнергетик»								
7	Котельная №1	67787	67345	природный газ	10772	9325	159,96	158,91
8	Котельная №2	182385	181331	природный газ	28454	24596	156,92	156,01
9	Котельная №3	76401	75639	природный газ	12651	10937	167,26	165,59
10	Котельная №4	100847	100009	природный газ	14969	12945	149,67	148,43
11	Котельная №5	154069	153183	природный газ	24663	21327	161,01	160,08
12	Котельная №6	31487	31232	природный газ	5142	4446	164,63	163,29
13	Котельная пос. Центральный	5847	5808	природный газ	1006	871	173,22	172,06
14	Котельная пос. Дегтярка	5530	5478	природный газ	947	819	172,95	171,31
15	Котельная пос. Веселовка	1553	1504	уголь	407	543	270,69	262,24
16	Котельная №8	3256	3209	природный газ	534	462	166,49	164,06
17	Котельная №9	4422	4382	природный газ	864	746	197,15	195,37
ИТОГО по ЕТО №3		633584	629119		100410		159,60	158,48
ЕТО №4 ООО «Тепловик»								
18	Котельная школы-детсада №27	243	236	природный газ	44	38	184,63	179,38
19	Котельная СОШ №5	373	371	природный газ	68	59	184,28	183,41
20	Котельная СОШ №90	332	330	природный газ	61	53	185,90	184,99
21	Котельная СОШ №18 (19)	594	592	природный газ	98	85	165,85	165,21
22	Котельная СОШ №1	251	250	природный газ	52	45	208,42	207,43
23	Котельная СОШ №18 (12)	875	871	природный газ	129	112	148,17	147,51
24	Котельная д/с №17	201	200	природный газ	40	34	199,08	198,12
25	Котельная д/с №31	171	170	природный газ	37	32	215,07	213,84
26	Котельная 7 жил. участка	1152	1146	природный газ	197	170	171,65	170,75
ИТОГО по ЕТО №4		4191	4165		726		174,20	173,13
ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго»								
27	Котельная 7 МВт	4436	4264	природный газ	734	635	172,05	165,37
28	Котельная 17 МВт	15107	14573	природный газ	2464	2133	169,09	163,11
ИТОГО по ЕТО №8		19543	18837		3198	2767	169,76	163,63
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)								
29	Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3	2451	2397	природный газ	374	327	155,97	152,52
30	Котельная «Березовая роща»	3053	3038	природный газ	474	415	156,02	155,25
31	Котельная ст. Аносово	1121	1097	уголь	273	417	248,64	243,14
ИТОГО по прочим ЕТО		6625	6531		1120		171,55	169,12

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

В связи с избыточной обеспеченностью теплоисточников природным газом, развитостью газотранспортной системы и наличием резервирования, эксплуатация большинства энергоисточников осуществляется на единственном виде топлива – природном газе, теплотворная способность газа 7980-8030 ккал/м³.

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 нормативного эксплуатационного запаса топлива.

Запасы резервного топлива в ретроспективном периоде на ТЭЦ и котельных представлены ниже.

Таблица 8.4 - Утвержденные нормативы ННЗТ, НЗВТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ

Показатель	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №1						
ТЭЦ АО «Златмаш»						
ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива	уголь	—	—	—	—	—
	мазут	—	—	—	—	—
	дизельное топливо	—	—	—	—	—
НЗВТ – нормативный запас вспомогательного топлива	уголь	—	—	—	—	—
	мазут	—	—	—	—	—
	дизельное топливо	—	—	—	—	—
НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь	—	—	—	—	—
	мазут	—	—	—	—	—
	дизельное топливо	—	—	—	—	—
ОНЗТ – общий нормативный запас топлива	уголь	—	—	—	—	—
	мазут	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
	дизельное топливо	—	—	—	—	—

8.4. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Основным видом топлива для ТЭЦ, муниципальных и ведомственных котельных является природный газ.

Газоснабжение источников тепловой энергии, расположенных в административных границах города Златоуста от газораспределительных станций.

Физико-химические показатели природного газа, используемого для производства тепловой энергии на территории города Златоуста:

CH₄ – 97,64%

C₂H₆ -0,1%

C₃H₈ -0,01%

CO₂ – 0,3%

H₂S – отсутствует

N₂+редкие газы – 1,95%

Плотность – 0,73 кг/м³ (при нормальных условиях)

Теплота сгорания (низшая) – 34925,6 кДж/м³.

8.5. Описание использования местных видов топлива

В настоящее время местные виды топлива на территории города не используются.

8.6. Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива для ТЭЦ, муниципальных и ведомственных котельных является природный газ.

Газоснабжение источников тепловой энергии, расположенных в административных границах города Златоуста от газораспределительных станций. На газораспределительные станции природный газ подается по магистральному газопроводу высокого давления МГВД «Уренгой-Челябинск».

Физико-химические показатели природного газа, используемого для производства тепловой энергии на территории города Златоуста:

CH₄ – 97,64%

C₂H₆ -0,1%

C₃H₈ -0,01%

CO₂ – 0,3%

H₂S – отсутствует

N₂+редкие газы – 1,95%

Плотность – 0,73 кг/м³ (при нормальных условиях)

Теплота сгорания (низшая) – 34925,6 кДж/м³.

Поставку природного газа осуществляет ЗАО «Газпром межрегионгаз Север».

Среднегодовое фактическое значение низшей теплоты сгорания угля за базовый период составило 4466 ккал/кг.

8.7. Описание преобладающего в городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

Основным видом топлива, используемым ТЭЦ и котельными, входящими в систему централизованного теплоснабжения, является *природный газ*. Принципиального отличия от общероссийской практики в этом нет – все современные мегаполисы для целей теплоснабжения и комбинированной выработки используют газ в качестве основного топлива.

8.8. Описание приоритетного направления развития топливного баланса городского округа

Основным видом топлива будет являться газ. Принципиального изменения топливного баланса в сторону использования прочих видов топлива не прогнозируется.

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 за базовый период

При разработке новой Схемы теплоснабжения уточнена статистика отказов на тепловых сетях. Формы предоставления результатов соответствуют МУ.

9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

В таблице ниже представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях города, в разрезе источников централизованного теплоснабжения, а также рассчитана удельная повреждаемость по каждому источнику тепловой энергии.

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

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./ (км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./ (км·год)				
			2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
1	ТЭЦ АО «Златмаш»	1	93	92	76	92	98	62	63	48	64	66	31	29	28	28	32	0,91	0,90	0,74	0,90	0,96	0,61	0,62	0,47	0,63	0,65
2	Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	2	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
3	Котельная ст. Златоуст	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная ст. Уржумка	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»	2	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
6	Локальная электрокотельная, Орловское тепличное хоз-во	2	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
7	Котельная №1	3	16	23	18	18	20	9	22	3	18	13	7	1	15	0	7	1,46	2,10	1,64	1,64	1,83	0,82	2,01	0,27	1,64	1,19
8	Котельная №2	3	17	22	19	17	20	17	7	19	9	20	0	15	0	8	0	0,48	0,62	0,54	0,48	0,57	0,48	0,20	0,54	0,26	0,57
9	Котельная №3	3	16	22	19	18	21	1	22	11	18	5	15	0	8	0	16	0,62	0,86	0,74	0,70	0,82	0,04	0,86	0,43	0,70	0,19
10	Котельная №4	3	16	21	18	15	21	16	14	18	1	21	0	7	0	14	0	0,56	0,73	0,63	0,52	0,73	0,56	0,49	0,63	0,03	0,73
11	Котельная №5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №6	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная пос. Центральный	3	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
14	Котельная пос. Детярка	3	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
15	Котельная пос. Веселовка	3	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
16	Котельная №8	3	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
17	Котельная №9	3	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
18	Котельная школы- детсада №27	4	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
19	Котельная СОШ №5	4	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
20	Котельная СОШ №90	4	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
21	Котельная СОШ №18 (19)	4	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
22	Котельная СОШ №1	4	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 СОШ №18 (12)	4	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
24	Котельная д/с №17	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная д/с №31	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная 7 жил. участка	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная 7 МВт	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная 17 МВт	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная «Березовая роща»	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная ст. Аносово	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итог			158	180	150	160	180	105	128	99	110	125	53	52	51	50	55	0,44	0,50	0,42	0,44	0,50	0,29	0,35	0,27	0,30	0,35

Как видно из рисунка ниже, за последние 3 года прослеживается динамика роста числа отказов в системах теплоснабжения городского округа.

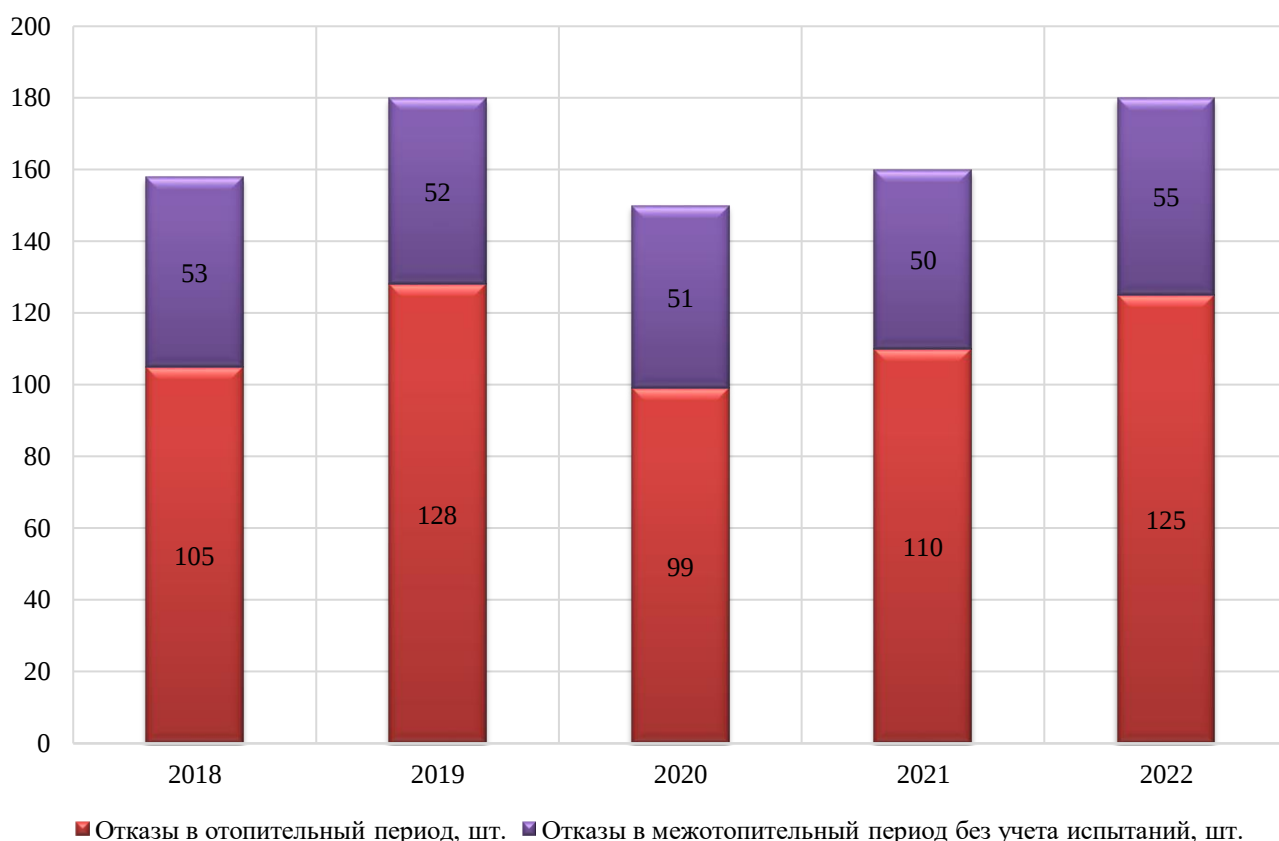


Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов по зоне действия источников тепловой энергии Златоустовского ГО

Более подробно статистика отказов представлена в таблицах ниже. Таблицы приведены по источникам, зоне действия которых были зафиксированы отказы на тепловых сетях. По другим зонам источников тепловой энергии повреждения на тепловых сетях отсутствуют.

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

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
ТЭЦ АО «Златмаш»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,55	0,55	0,46	0,61	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,15	0,21	0,12	0,25	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,56	3,51	2,90	3,42	14,91
в отопительный период, 1/км/оп	2,71	2,66	2,09	2,66	11,47
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	0,91	0,90	0,74	0,90	0,96
Итого по ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,55	0,55	0,46	0,61	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,15	0,21	0,12	0,25	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,56	3,51	2,90	3,42	14,91

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в отопительный период, 1/км/оп	2,71	2,66	2,09	2,66	11,47
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	0,45	0,45	0,37	0,45	0,48
ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»					
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. Златоуст					
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. Уржумка					
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 «НПП «ТехМикс»					
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
Локальная электростанция, Орловское тепличное хоз-во					
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

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
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 №3 - ООО «Теплоэнергетик»					
Котельная №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	8,55	4,60	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	4,60	4,60	0,00	0,00	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:	0,32	1,70	1,91	1,91	2,12
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	1,59	0,32	1,91	1,38
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	1,46	2,10	1,64	1,64	1,83
Котельная №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,59	1,33	0,27	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	1,59	0,40	0,27	0,00	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:	0,20	0,47	0,67	0,67	0,78
в отопительный период, 1/км/оп	0,20	0,16	0,67	0,35	0,78
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	0,48	0,62	0,54	0,48	0,57
Котельная №3					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,24	5,27	0,93	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	5,27	0,31	0,00	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:	1,39	0,63	2,17	3,02	3,72
в отопительный период, 1/км/оп	0,12	0,63	1,36	3,02	0,88
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	0,62	0,86	0,74	0,70	0,82
Котельная №4					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	3,96	1,48	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	2,47	1,48	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	0,20	0,49	0,61	0,85
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,16	0,49	0,04	0,85
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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 7 жил. участка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №4 - ООО «Тепловик»					
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:	0,33	0,36	0,59	0,65	0,79
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,25	0,37	0,41	0,53
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 №8 - АО «Челябоблкоммунэнерго»					
Котельная 7 МВт					
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 17 МВт					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №8 - АО «Челябоблкоммунэнерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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 №6 - ООО «УралТехСервис»					
Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №6 - ООО «УралТехСервис»					
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 №7 - ООО «Энком»					
Котельная «Березовая роща»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №7 - ООО «Энком»					
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 №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					
Котельная ст. Аносово					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,27	1,30	1,45	1,68	2,59
в отопительный период, 1/км/оп	0,92	0,97	1,01	1,22	1,95
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения ЗГО					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,75	1,08	0,41	0,32	0,32
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,70	0,21	0,13	0,10
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	0,44	0,50	0,42	0,44	0,50

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

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,55	0,55	0,46	0,61	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,15	0,21	0,12	0,25	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,56	3,51	2,90	3,42	14,91
в отопительный период, 1/км/оп	2,71	2,66	2,09	2,66	11,47
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	0,45	0,45	0,37	0,45	0,48
ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,10	1,89	0,42	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,72	1,40	0,34	0,00	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 №4 - ООО «Тепловик»					
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:	0,33	0,36	0,59	0,65	0,79
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,25	0,37	0,41	0,53
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 №8 - АО «Челябоблкоммунэнерго»					
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 №6 - ООО «УралТехСервис»					
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 №7 - ООО «Энком»					
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 №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,27	1,30	1,45	1,68	2,59
в отопительный период, 1/км/оп	0,92	0,97	1,01	1,22	1,95
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения ЗГО					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,75	1,08	0,41	0,32	0,32
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,70	0,21	0,13	0,10
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	0,44	0,50	0,42	0,44	0,50

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

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
ТЭЦ АО «Златмаш»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ст. Златоуст					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ст. Уржумка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «НПП «ТехМикс»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Локальная электростанция, Орловское тепличное хоз-во					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»					
Котельная №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная №3					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №4					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №6					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная пос. Центральный					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная пос. Дегтярка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная пос. Веселовка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №8					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №9					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №4 - ООО «Тепловик»					
Котельная школы-детсада №27					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная СОШ №5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная СОШ №90					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная СОШ №18 (19)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная СОШ №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная СОШ №18 (12)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная д/с №17					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная д/с №31					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная 7 жил. участка					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по ЕТО №4 - ООО «Тепловик»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №8 - АО «Челябоблкоммунэнерго»					

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная 7 МВт					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная 17 МВт					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по ЕТО №8 - АО «Челябоблкоммунэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №6 - ООО «УралТехСервис»					
Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по ЕТО №6 - ООО «УралТехСервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №7 - ООО «Энком»					
Котельная «Березовая роща»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по ЕТО №7 - ООО «Энком»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					
Котельная ст. Аносово					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Система теплоснабжения ЗГО					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №4 - ООО «Тепловик»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №8 - АО «Челябоблкоммунэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №6 - ООО «УралТехСервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №7 - ООО «Энком»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Система теплоснабжения ЗГО					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
ТЭЦ АО «Златмаш»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,55	0,55	0,46	0,61	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,15	0,21	0,12	0,25	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,56	3,51	2,90	3,42	14,91
в отопительный период, 1/км/оп	2,71	2,66	2,09	2,66	11,47
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	0,91	0,90	0,74	0,90	0,96
Итого по ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,55	0,55	0,46	0,61	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,15	0,21	0,12	0,25	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,56	3,51	2,90	3,42	14,91
в отопительный период, 1/км/оп	2,71	2,66	2,09	2,66	11,47
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	0,45	0,45	0,37	0,45	0,48
ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»					
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. Златоуст					
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. Уржумка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «НПП «ТехМикс»					
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
Локальная электростанция, Орловское тепличное хоз-во					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
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 №3 - ООО «Теплоэнергетик»					
Котельная №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	8,55	4,60	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	4,60	4,60	0,00	0,00	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:	0,32	1,70	1,91	1,91	2,12
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	1,59	0,32	1,91	1,38
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	1,46	2,10	1,64	1,64	1,83
Котельная №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,59	1,33	0,27	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в отопительный период, 1/км/оп	1,59	0,40	0,27	0,00	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:	0,20	0,47	0,67	0,67	0,78
в отопительный период, 1/км/оп	0,20	0,16	0,67	0,35	0,78
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	0,48	0,62	0,54	0,48	0,57
Котельная №3					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,24	5,27	0,93	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	5,27	0,31	0,00	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:	1,39	0,63	2,17	3,02	3,72
в отопительный период, 1/км/оп	0,12	0,63	1,36	3,02	0,88
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	0,62	0,86	0,74	0,70	0,82
Котельная №4					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	3,96	1,48	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	2,47	1,48	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	0,20	0,49	0,61	0,85
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,16	0,49	0,04	0,85
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	0,56	0,73	0,63	0,52	0,73
Котельная №5					
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 №6					
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 пос. Центральный					
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	2018	2019	2020	2021	2022
наличия), 1/км/год					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №7 - ООО «Энком»					
Котельная «Березовая роща»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №7 - ООО «Энком»					
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 №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					
Котельная ст. Аносово					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,27	1,30	1,45	1,68	2,59
в отопительный период, 1/км/оп	0,92	0,97	1,01	1,22	1,95
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения ЗГО					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,75	1,08	0,41	0,32	0,32
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,70	0,21	0,13	0,10
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	2018	2019	2020	2021	2022
наличия), 1/км/год					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,44	0,50	0,42	0,44	0,50

Таблица 9.7 - Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ), Гкал/отказ

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №4 - ООО «Тепловик»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №8 - АО «Челябоблкоммунэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №6 - ООО «УралТехСервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №7 - ООО «Энком»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Система теплоснабжения ЗГО					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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 разработке Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

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

Наличие разветвлённых тепловых сетей с длительным сроком эксплуатации обуславливает причины возникновения отказов на тепловых сетях – порывы, утечки.

Надежность работы тепловых сетей достигается резервированием, секционированием, своевременной реконструкцией участков тепловых сетей, техническим обслуживанием.

Надежность теплоснабжения города рассматривается в контексте удовлетворенности потребителей качеством и бесперебойной подачей тепловой энергии и теплоносителя. Анализ отключений потребителей тепловой энергии представлен в разделе 9.2.

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».

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетях, в г. Челябинска за 2016-2020 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). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.

Таблица 9.8 - 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

В целом по городу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам, что отражено в таблицах ниже.

Подробно статистика отказов представлена в таблицах ниже.

Таблица 9.9 - Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
ТЭЦ АО «Златмаш»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	14,7	21,1	18,5	7,1	5,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	8,8	16,8	12,6	7,6	4,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,9	17,6	13,8	7,5	4,9
Итого по ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	14,7	21,1	18,5	7,1	5,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	8,8	16,8	12,6	7,6	4,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,9	17,6	13,8	7,5	4,9
ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ст. Златоуст					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ст. Уржумка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «НПП «ТехМикс»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Локальная электростанция, Орловское тепличное хоз-во					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»					
Котельная №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4,8	3,4	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,9	5,1	6,1	5,2	6,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,0	4,6	6,1	5,2	6,7
Котельная №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	5,0	6,7	6,1	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,5	7,0	3,2	6,2	6,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,8	6,8	3,5	6,2	6,6

[illegible]

[illegible]

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная 17 МВт					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №8 - АО «Челябоблкоммунэнерго»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №6 - ООО «УралТехСервис»					
Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №6 - ООО «УралТехСервис»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №7 - ООО «Энком»					
Котельная «Березовая роща»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №7 - ООО «Энком»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					
Котельная ст. Аносово					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Система теплоснабжения ЗГО					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	8,6	10,5	14,9	7,1	5,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	7,7	13,4	9,6	6,8	5,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	8,0	12,3	10,6	6,8	5,7

Таблица 9.10 - Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
ТЭЦ АО «Златмаш»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после	14,7	21,1	18,5	7,1	5,4

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	8,8	16,8	12,6	7,6	4,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,9	17,6	13,8	7,5	4,9
Итого по ЕТО №1 - АО «Златмаш»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	14,7	21,1	18,5	7,1	5,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	8,8	16,8	12,6	7,6	4,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,9	17,6	13,8	7,5	4,9
ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ст. Златоуст					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ст. Уржумка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «НПП «ТехМикс»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Локальная электростанция, Орловское тепличное хоз-во					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик»					
Котельная №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4,8	3,4	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,9	5,1	6,1	5,2	6,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,0	4,6	6,1	5,2	6,7
Котельная №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	5,0	6,7	6,1	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,5	7,0	3,2	6,2	6,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,8	6,8	3,5	6,2	6,6
Котельная №3					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4,1	3,8	4,7	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,4	5,4	5,2	3,0	5,1

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					
Котельная ст. Аносово					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Система теплоснабжения ЗГО					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	8,6	10,5	14,9	7,1	5,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	7,7	13,4	9,6	6,8	5,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	8,0	12,3	10,6	6,8	5,7

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

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

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические

рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

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

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

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

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$);
- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_в$);
- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_т$);
- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$);
- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек (K_p);
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (K_c);
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения ($K_{отк.тс}$);
- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла ($K_{нед}$);
- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) ($K_{гот}$);
- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (K_p);
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (K_m);
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов ($K_{тр}$);
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ ($K_{ист}$).

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

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

Результаты расчета показателей надёжности системы теплоснабжения муниципального образования

Результаты расчёта показателей надёжности систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

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

Таблица 9.11 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению

№ п/п	Наименование теплоисточника	K_c	$K_{\text{в}}$	$K_{\text{б}}$	K_p	K_c	$K_{\text{отк.тс}}$	$K_{\text{отк.ит}}$	K_n	K_m	$K_{\text{тр}}$	$K_{\text{ист}}$	$K_{\text{гот}}$	Оценка надежности теплоисточников	$K_{\text{тс}}$	Оценка надежности тепловых сетей	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
1	ТЭЦ АО «Златмаш»	1	1	1	1	0,67	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,96	высоконадежная	высоконадежная
2	Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	1	1	1	1	0,55	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,95	высоконадежная	высоконадежная
3	Котельная ст. Златоуст	0,6	0,6	1	0,3	0,5	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,86	надежная	надежная
4	Котельная ст. Уржумка	0,6	0,6	1	0,3	0,4	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,85	надежная	надежная
5	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»	0,6	0,6	1	0,3	0,61	0,6	1	1	1	1	1	1	надежная	0,80	надежная	надежная
6	Локальная электрическая котельная в пос. Орловское тепличное хозяйство	0,6	0,6	1	0,3	1	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,86	надежная	надежная
7	Котельная №1	1	1	1	1	0,69	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,96	высоконадежная	высоконадежная
8	Котельная №2	1	1	1	1	0,75	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,97	высоконадежная	высоконадежная
9	Котельная №3	1	1	1	0,3	0,49	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,899	надежная	надежная
10	Котельная №4	0,6	1	1	1	0,82	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,96	высоконадежная	высоконадежная
11	Котельная №5	0,6	1	1	1	0,8	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,96	высоконадежная	высоконадежная
12	Котельная №6	0,6	1	1	1	0,85	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,96	высоконадежная	высоконадежная
13	Котельная пос. Центральный	0,6	0,6	1	0,2	0,9	0,6	1	1	1	1	1	1	надежная	0,81	надежная	надежная
14	Котельная пос. Дегтярка	0,6	0,6	1	0,2	0,91	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,83	надежная	надежная
15	Котельная пос. Веселовка	0,6	0,6	1	0,2	0,98	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,85	надежная	надежная
16	Котельная №8	0,6	0,6	1	0,3	0,3	0,6	1	1	1	1	1	1	надежная	0,81	надежная	надежная
17	Котельная №9	0,6	0,6	1	0,3	0,22	0,6	1	1	1	1	1	1	надежная	0,77	надежная	надежная
18	Котельная школы-детсада №27	0,6	0,6	1	0,3	0,35	0,6	1	1	1	1	1	1	надежная	0,82	надежная	надежная
19	Котельная СОШ №5	0,6	0,6	1	0,3	0,52	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,81	надежная	надежная
20	Котельная СОШ №90	0,6	0,6	1	0,3	0,96	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,85	надежная	надежная
21	Котельная СОШ №18 (19)	0,6	0,6	1	0,3	1	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,86	надежная	надежная
22	Котельная СОШ №1	0,6	1	1	0,3	0,38	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,83	надежная	надежная
23	Котельная СОШ №18 (12)	0,6	0,6	1	0,3	1	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,86	надежная	надежная
24	Котельная д/с №17	0,6	0,6	1	0,2	1	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,89	надежная	надежная
25	Котельная д/с №31	0,6	0,6	1	0,3	1	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,86	надежная	надежная
26	Котельная 7 жилого района	0,6	0,6	1	0,3	0,5	1	1	1	1	1	1	1	надежная	0,82	надежная	надежная
27	Котельная 7 МВт	0,6	0,6	1	0,3	0,56	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,81	надежная	надежная
28	Котельная 17 МВт	0,6	0,6	1	0,3	0,56	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,81	надежная	надежная
29	Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3	0,6	0,6	1	0,3	0,56	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,81	надежная	надежная
30	Котельная «Березовая роща»	0,6	0,6	1	0,3	0,56	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,81	надежная	надежная
31	Котельная ст. Аносово	0,6	0,6	1	0,3	0,56	0,8	1	1	1	1	1	1	надежная	0,81	надежная	надежная

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 для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен за базовый период

При разработке новой Схемы теплоснабжения отражены основные технико-экономические показатели, в соответствии со стандартами раскрытия информации.

10.2. Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования

Информация о фактических показателях хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования размещена на порталах:

- <http://ri.eias.ru/Discl/PublicDisclosureInfo.aspx?reg=2646&razdel=Fact&sphere=TS&year=2022> ;

- https://ri.regportal-tariff.ru/Discl/PublicDisclosureInfo.aspx?reg=RU.5.74&razdel=Fact&sphere=TS&year=2022&mo_name=Город%20Златоуст .

Данная информация крайне важна для целей разработки (актуализации) Схемы теплоснабжения, поскольку она может быть использована для описания существующего положения (в соответствии с п. 3 МУ:

«...Если в соответствии с запросом, направленным разработчиком схемы теплоснабжения, теплоснабжающими, теплосетевыми организациями информация не представлена, то описание существующего положения системы теплоснабжения должно основываться на информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 г. N 570 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 28, ст. 3835; 2016, N 26 (ч. II), ст. 4068; N 36, ст. 5421; 2017, N 37, ст. 5521; 2018, N 15 (ч. V), ст. 2156; N 30, ст. 4726)».

10.2.1.АО «Златмаш» (ЕТО №1)

АО «Златмаш» является одной из основных ЕТО, покрывающей порядка 32% потребности в тепловой мощности на территории городского округа. Основным видом топлива для ТЭЦ является природный газ.

Отпуск тепла в виде горячей воды идет в основном на обеспечение отопительной нагрузки и снабжение горячей водой потребителей.

В таблице ниже представлены фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности за 2018-2021 гг. (за 2022 г. сведения не раскрыты). Теплосетевой организацией в зоне деятельности ЕТО №1 является ООО «Златсеть». Наибольшая часть затрат приходится на топливную составляющую.

Таблица 10.1 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части АО «Златмаш», в зоне деятельности ЕТО №1

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	28.02.2019	30.03.2020	30.03.2021	30.03.2022	30.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	770 133,75	707 476,48	707 512,37	798 566,63	915 125,89
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	795 805,74	749 567,85	750 164,21	865 799,21	958 601,38
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	4 147,93	2 261,03	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	419 856,09	403 678,66	411 317,20	432 905,49	464 497,42
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	97 006,10	90 366,19	89 011,58	90 991,82	92 478,45
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,96	4,07	4,62	4,76	5,02
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	35 376,03	35 982,30	0,46	0,47	
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	37 067,47	44 980,53	38 243,32	48 830,43	30 677,67
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	1,11	1,32	1,16	1,48	0,97
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	33 429,3250	34 139,1520	32 854,9240	33 052,5920	31 568,59
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	16 799,16	6 648,87	4 179,51	13 879,72	10 158,83
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	629,46	1 012,84	1 930,51	1 960,74	3 340,72
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	25 759,79	25 904,45	25 092,39	26 974,00	52 071,33
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	8 146,64	8 471,19	8 162,93	9 184,68	16 928,65
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	17 509,83	25 150,90	26 952,44	25 078,44	9 246,98
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	5 017,90	7 610,59	6 887,02	7 660,97	3 006,24
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	2 211,65	2 611,97	4 854,03	6 202,53	7 947,44
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	4 225,83	7 949,31	4 935,09	5 425,08	5 167,33
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	2 428,63	1 520,41	2 019,33	1 407,39	1 139,28
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	15 684,28	4 655,25	2 288,65	4 914,09	4 314,63
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	131,21	76,51	0,00	0
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	280,05	134,33	0,00	0
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	10 608,95	4 917,67	11 678,86	28 995,17	56 766,29
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах		есть	есть	есть	есть	есть

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
	приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов						
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	232 288,70	201 827,68	201 381,22	253 787,88	294 477,86
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	25 671,99	-42 091,37	-42 651,84	-67 232,58	-43 475,49
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	3 128,96	175 204,00	12 405,00	110 429,00	13 326,22
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	3 128,96	0,00	12 405,00	30 690,00	13 326,22
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	3 209,60	0,00	12 409,00	30 613,00	
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	80,64	0,00	4,00	77,00	203,317
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	175 204,00	0,00	79 739,00	
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e51618cc-e33e-42c9-9f93-c693729e39f2 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8b3936ef-de77-4692-8616-e2569efee93d https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=bc070412-5e32-457b-91ce-38d0db2d5245 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=31c40e86-323e-4ba1-ab0a-a2f6c34b9d31 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=27ee09bc-70a2-4d49-8a8c-20cba1759405				
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	608,30	608,30	608,30	608,30	608,30
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	190,97	190,97	192,08	91,08	90,5
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	675,2950	677,5345	589,8973	589,8984	738,88
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,4118	0,0000	0,0000	0,0000	0
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	661,3230	589,7327	577,1388	581,5682	580,082
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	187,0180	188,6542	181,4629	247,5787	260,062
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления	тыс. Гкал	285,9350	401,0785	395,6759	333,9895	320,020

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
	коммунальных услуг)						
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	188,37	163,32	174,12	162,51	161,927
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	150,18	163,47	163,32	161,93	161,928
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	117,00	117,00	117,00	117,00	188
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	77,00	73,00	81,00	72,00	14
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	158,3200	160,1200	169,1000	169,1000	169,1000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	162,1808	172,9995	174,1243	189,6750	184,438
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	49,50	0,05	0,06	0,06	0,05
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	7,02	4,77	2,58	2,80	2,82
21	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.:	х					-
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х					-
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х					-

Таблица 10.2 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Златсеть», в зоне деятельности ЕТО №1

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	28.02.2019	31.03.2020	31.03.2021	30.03.2022
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	187 256,56	176 416,00	184 709,42	229 737,12
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	234 652,31	207 431,00	219 377,09	241 178,74
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	167 680,18	148 514,67	158 371,07	163 364,61
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	9 065,15	11 849,63	11 906,08	13 131,23
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,77	5,30	5,64	5,80

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	1 900,8400	2 236,9810	2 112,0660	2 265,0610
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	388,14	233,94	270,95	359,52
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 908,80	2 073,11	1 823,89	1 384,41
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	576,46	632,31	409,19	309,27
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	1,69	10,13
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1 126,07	1 126,07	1 126,07	1 126,07
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	48 505,88	40 199,27	39 454,78	51 607,18
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	15 402,58	8 677,08	827,82	10 484,77
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	33 103,30	31 522,19	38 626,96	41 122,42
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	71,79	63,13	0,00	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	71,79	63,13	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	5 329,84	2 738,90	6 013,38	9 886,32
3.15.1	Консалтинг	тыс. руб.				1 031,23
3.15.2	лицензия на право пользования СКЗИ, услуги экспресс доставки, услуги хостинга, почтовые расходы, заправка картриджа, разработка инвестпрограммы	тыс. руб.				18,26
3.15.3	аренда непроизводственного помещения	тыс. руб.				111,93
3.15.4	прочие расходы	тыс. руб.				91,52
3.15.5	проценты за пользование кредитными средствами	тыс. руб.				7 879,90
3.15.6	расходы на расчетно-кассовое обслуживание	тыс. руб.				21,53
3.15.7	налог на имущество	тыс. руб.				4,33
3.15.8	коммунальные услуги	тыс. руб.				660,46
3.15.9	дератизация	тыс. руб.				0,40
3.15.10	обучение персонала	тыс. руб.				66,75
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-48 610,00	-32 234,00	-34 667,67	-11 441,62
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-43 242,72	-29 456,00	-34 667,67	-11 441,62
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	203,50	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	203,50	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
	(вывода из эксплуатации)					
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	203,50	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8df246c0-344b-4226-b59f-183fcc671a16 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=38e4fc9d-2b62-428a-b94a-4b508fc57b5d https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=95cb3cfe-7f0e-44b8-b5a9-f69cc51c5f75 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3751819f-728e-4b23-9bb9-46ee2647b04d			
8	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	608,30
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,00	237,50		233,88
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	660,9120	594,5369		581,5681
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	472,5410	431,2209		419,0571
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,0000	188,6542		247,5787
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	0,0000		19,7229
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000	242,5667		171,4785
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00	163,47		564,27
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	188,37	163,32	174,13	162,51
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	150,76	163,47	163,32	161,93
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	3,00	3,38	3,42	3,50
16	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой	тыс.	0,00	5,19		0,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
	энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	кВт.ч/Гкал				
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,00	15,24		0,00
21	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.:	х				
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х				
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х				

10.2.1. МУП «Коммунальные сети» (ЕТО №2, 3)

МУП «Коммунальные сети» (как ЕТО №2) покрывает порядка 19,2% потребности в тепловой мощности на территории городского округа, из которых более 90% покрывается от котельной ООО «ЗЭМЗ-Энерго». Так же ЕТО покупает тепловую энергию от котельных ст. Златоуст и ст. Уржумка ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД», котельной ООО «НПП «ТехМикс». МУП «Коммунальные сети» производит тепловую энергию на мелкой электростанции.

МУП «Коммунальные сети» (как ЕТО №3) покрывало порядка 44,6% потребности в тепловой мощности на территории городского округа. Все производство тепловой энергии в ЕТО №3 осуществляется от котельных ООО «Теплоэнергетик».

В таблице ниже представлены фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности за 2018, 2020 гг. (за 2019, 2021, 2022 г. сведения не раскрыты).

Таблица 10.3 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части МУП «Коммунальные сети», в зоне деятельности ЕТО №2 и 3

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2020
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	28.03.2019	14.04.2021
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	955 393,00	1 010 250,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 164 107,91	1 340 121,62
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	1 031 777,45	1 052 725,78
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	36 407,21	45 477,30
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,72	5,65
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	7 711,2670	8 047,9870
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	268,04	392,26
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	6 434,64	12 123,92
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 945,76	3 396,16
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	1 103,28	1 634,24
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	287,03	660,77
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	51 897,15
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	3 287,12
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	25 273,96	13 118,13
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		есть	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	60 610,55	155 408,81
3.15.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.		13,08
3.15.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.		12,80
3.15.3	Расходы на сбыт	тыс. руб.		17 634,79
3.15.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.		293,91

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2020
3.15.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.		130 324,19
3.15.6	Услуги банков	тыс. руб.		6 593,78
3.15.7	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.		90,84
3.15.8	Расходы на ГСМ и вспомогательные материалы	тыс. руб.		445,41
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-208 714,91	-329 871,62
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-295 715,25	-329 871,62
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	9 093,17	856 567,91
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	9 093,17	290,31
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	9 151,02	526,87
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	-57,85	236,56
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	856 277,60
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0fc9b5dc-424a-4942-92ab-301c113d78b5 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1b23b900-6f40-4893-b580-fd05cfef64f5	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	613,11	153,28
8.1	ООО "ЗЭМЗ-Энерго"	Гкал/ч		147,25
8.2	ООО "Теплоэнергетик"	Гкал/ч		440,84
8.3	ООО "НПП "ТехМикс"	Гкал/ч		3,20
8.4	ОАО "РЖД"	Гкал/ч		21,82
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	328,69	81,09
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000	0,0000
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	972,8694	971,0492
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	677,3239	683,1104
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	348,4358	407,6553
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	325,8881	275,4551
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	295,55	287,94
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	165,90	137,41
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	33,00	55,00
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой	кг усл.	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2020
	энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	топл./Гкал		
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000	0,0000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,01	0,01
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,01	0,02
21	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.:	х		
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х		
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х		

Таблица 10.4 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «ЗЭМЗ-Энерго», в зоне деятельности ЕТО №2

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	11.03.2021
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	180 217,54
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	231 521,05
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	181 207,89
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	37 926,77
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,78
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,62
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	17 806,13
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	1,78
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	10 003,6810
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	6 492,24
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	7 424,23

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	2 457,96
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	5 016,31
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 503,27
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	158,81
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	642,26
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	482,17
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	7 051,68
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1 278,10
3.15.1	ср-ва на страхование	тыс. руб.	65,27
3.15.2	охрана труда, промбезопасность	тыс. руб.	252,86
3.15.3	водоснабжение, водоотведение	тыс. руб.	265,25
3.15.4	Услуги социального характера	тыс. руб.	101,67
3.15.5	Прочие расходы (услуги СМИ, печатная продукция, вода питьевая, оплата госпошлины)	тыс. руб.	52,39
3.15.6	плата за экологию	тыс. руб.	9,27
3.15.7	вспомогательные материалы, в т.ч. кислород	тыс. руб.	531,39
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-51 303,51
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-51 303,51
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=ac883712-a102-4682-b03f-82267145fecd
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	300,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	24,81
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	271,0393
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	209,5553
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	209,5553
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	26,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	13,50
16	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	163,3383
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	165,8000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	163,3383
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	36,91
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	1,67
21	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.:	х	
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	

Таблица 10.5 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД», ст. Златоуст, в зоне деятельности ЕТО №2

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021	2022
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	18.03.2021	11.03.2022	14.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	57 821,45	84 154,84	0,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	85 546,79	96 727,22	80 098,49
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	34 065,43	35 046,99	33 831,24
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	6 923,62	6 981,50	6 508,21
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,92	5,02	5,20
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2.1.4	способ приобретения	х	Торги/аукционы	Торги/аукционы	Торги/аукционы
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	16 036,30	16 484,76	14 195,98
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,20	4,45	4,40
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	3 821,0120	3 705,3930	3 228,2800
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	2 905,65	2 905,65	3 147,12
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	265,65	265,65	448,11
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5 479,66	5 479,66	10 092,25
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 665,82	1 665,82	1 009,29
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	4 052,38	10 048,72	7 077,56
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 231,92	3 054,81	2 151,58
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	2 632,35	2 632,35	2 632,35
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	10 540,95	5 759,42	2 730,91
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	4 871,39	2 730,91
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	181,50	13 102,79	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	9 652,92	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	6 489,18	280,60	2 782,10

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021	2022
3.15.1	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды	тыс. руб.			2 782,10
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-27 946,06	-12 572,38	0,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8d65d5f9-6a58-4518-a5d1-56b3e4d8e2dd https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3220cfb0-6ca8-4412-9223-918211e6d435 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=af4531ac-072a-4682-89ae-3df817077c75		
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	30,72	30,72	30,72
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	7,86	7,86	7,86
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	49,4090	49,4090	50,3214
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	43,5108	48,3921	44,1216
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	43,5108	48,3921	44,1216
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	27,97	27,97	27,97
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	4,88	4,88	4,88
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	4,88	4,88	4,88
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	30,00	13,00	13,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	5,37	20,60	20,60
16	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	0,0000	0,0000	0,0000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой	кг усл.	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021	2022
	энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	топл./Гкал			
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	77,33	74,99	64,15
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	2,11	2,11	2,07
21	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.:	х			
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х			
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х			

Таблица 10.6 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД», ст. Уржумка, в зоне деятельности ЕТО №2

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021	2022
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	18.03.2021	11.03.2022	14.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	7 714,67	7 714,67	7 714,67
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	15 628,92	5 298,75	5 298,75
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	2 062,09	1 988,34	1 988,34
3.2.1	уголь каменный	х	х	х	х
3.2.1.1	объем	тонны	621,15	608,41	608,41
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,32	3,27	3,27
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2.1.4	способ приобретения	х	Торги/аукционы	Торги/аукционы	Торги/аукционы
	Добавить вид топлива				
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	996,70	1 170,05	1 170,05
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,18	4,58	4,58
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	238,3960	255,3800	255,3800
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	11,58	11,58	11,58

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021	2022
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 917,70	563,42	563,42
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	582,98	171,28	171,28
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	208,43	238,31	238,31
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	63,36	72,45	72,45
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	122,87	122,87	122,87
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	9 225,53	652,85	652,85
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	481,76	481,76
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	119,21	188,17	188,17
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	8 605,85	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	318,47	119,43	119,43
3.15.1	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.		119,43	119,43
	Добавить прочие расходы				
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-8 008,37	2 415,92	2 415,92
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3220cfb0-6ca8-4412-9223-918211e6d435 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=af4531ac-072a-4682-89ae-3df817077c75		
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	2,66	24 139,00	24 139,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021	2022
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,3000	2,3031	2,3031
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	2,1326	2,1326	2,1326
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	2,1326	2,1326	2,1326
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	730 733,94	730,73	730,73
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,11	0,11	0,11
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,13	0,13	0,13
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	6,03	1,79	1,79
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,34	0,34	0,34
16	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	222,1370	0,0000	0,0000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	222,1370	0,0000	0,0000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	222,1400	0,0000	0,0000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	103,51	110,89	110,89
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,18	0,18	0,18
21	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.:	х			
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х			
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х			

Таблица 10.7 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Теплоэнергетик», в зоне деятельности ЕТО №3 (все кроме 9 котельной в 2022 г., 2021 и ранее – все котельные)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	25.03.2019	26.03.2020	29.03.2021	30.03.2022	28.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	785 971,53	727 738,18	791 744,68	745 927,33	765 237,66
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	757 487,02	756 172,50	797 391,22	771 990,06	792 854,54
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	437 900,14	424 060,54	470 559,17	440 575,45	450 686,93
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	96 791,63	90 982,49	97 815,43	88 762,93	85 727,45
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,97	4,07	4,16	4,28	4,52
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	50 149,02	50 724,31	60 952,35	56 694,68	60 528,36
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов
3.2.2	уголь каменный	х	х	х	х	х	х
3.2.2.1	объем	тонны	890,90	626,50	546,90	647,00	542,92
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,31	4,26	4,81	5,46	5,70
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2.4	способ приобретения	х	Торги/аукционы	Торги/аукционы	Торги/аукционы	Торги/аукционы	
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	138 146,15	152 145,64	161 624,18	160 956,01	167 745,08
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,42	4,98	5,35	5,48	5,76
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	31 241,8670	30 550,3320	30 214,2820	29 395,2320	29 108,7780
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	4 064,29	6 272,38	4 114,35	5 634,55	8 007,30
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	608,31	679,72	356,23	599,16	904,63
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	81 813,60	79 942,26	80 058,80	81 880,96	82 162,72
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	24 777,21	24 156,14	24 127,81	24 699,54	24 857,55
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	16 785,84	19 398,51	20 383,66	21 141,57	22 954,92
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	4 908,93	5 720,07	6 061,82	6 268,68	6 926,75
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных	тыс. руб.	2 353,25	1 974,72	1 022,79	735,64	1 855,17

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
	средств						
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1 552,22	1 527,29	1 521,13	1 515,68	1 286,41
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	21 866,87	21 755,96	10 106,92	10 464,32	9 924,92
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	10 266,34	9 943,68	8 314,82	7 756,89	8 381,03
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	10 002,18	8 371,94	8 866,24	9 633,92	6 951,73
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	2 441,69	223,65	273,30	127,70	209,40
3.15.1	Налоги и обязательные платежи	тыс. руб.		223,65	273,30	127,70	209,40
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	28 484,51	-28 434,33	-5 646,54	-26 062,73	-27 616,88
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	9 865,93	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	-4 693,21	652,24	267,46	-238,00	224,82
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	-4 693,21	652,24	267,46	0,00	224,82
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	286,68	652,24	267,46	0,00	582,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	-4 979,89	0,00	0,00	-238,00	357,18
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e60ea90d-19f7-4c97-8184-f974e1f10b29 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=7572ca18-390e-499d-8981-919dfa041b28 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a6735055-303f-4164-8581-cbda68b84f9e https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=bbea9922-3fb2-4258-b068-b7d80e381dfd https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c9336866-9de4-47f9-8b11-				

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
			39f8e7a18708				
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	440,84	440,84	440,84	441,26	441,26
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	267,52	253,41	252,47	243,13	265,59
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	716,8267	646,8510	712,4078	661,2771	629,1629
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал					
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	712,4607	642,4200	707,9769	656,8461	624,7376
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	712,4607	639,1399	707,9769	656,8461	624,7376
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000	3,2801	0,0000	0,0000	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	299,78	275,00	268,84	265,00	248,83
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	36,04	34,00	34,34	35,00	36,51
16	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	162,8140	159,2900	155,3382	156,2100	156,3900
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000	159,2900	155,3382	156,2100	156,3900
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	157,4350	164,0700	159,2307	156,6100	159,3400
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,04	0,05	0,04	0,04	46,27
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,41	0,38	0,21	0,53	0,40
21	Информация о показателях технико-экономического	х					

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
	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.:						
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х					
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х					

Таблица 10.8 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Теплоэнергетик», в зоне деятельности ЕТО №3 (9 котельная)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2022
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	28.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	10 366,50
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	13 864,26
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	4 042,32
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	746,25
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,50
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	682,63
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
3.2.2	уголь каменный	х	х
3.2.2.1	объем	тонны	
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
3.2.2.4	способ приобретения	х	
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	1 450,33
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,09
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	238,1400
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	64,75
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 000,84
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	593,60
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	103,76
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	31,33

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2022
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	37,64
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	3 517,71
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	804,11
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	38,16
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	1 178,14
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1,58
3.15.1	Налоги и обязательные платежи	тыс. руб.	1,58
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-3 497,76
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c9336866-9de4-47f9-8b11-39f8e7a18708
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	10,08
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	1,73
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	4,4216
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	4,4216
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	4,4216
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии,	Ккал/ч. мес.	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2022
	теплоносителя по тепловым сетям		
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	6,02
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,17
16	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	176,1700
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	197,1500
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	197,1500
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	53,86
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,47
21	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.:	х	
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	

10.2.1.000 «Тепловик» (ЕТО №4)

От сетей ЕТО №4 покрывается менее 1% тепловой мощности города. При этом только от 2 источников ведется регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения.

Таблица 10.9 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Тепловик», в зоне деятельности ЕТО №4 (котельная школы №19)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	25.03.2019	26.03.2020	28.03.2021	29.03.2022	31.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	2 077,94	1 692,89	1 620,50	1 529,94	1 474,04
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 832,10	1 870,05	1 862,92	1 853,54	1 736,88
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	433,53	400,54	395,86	445,17	465,86
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	92,08	82,47	78,92	86,23	85,00
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,97	4,08	4,17	4,30	4,55
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	67,69	63,93	66,71	74,79	79,50
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов		Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	48,46	55,02	57,88	62,85	60,31
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	5,04	5,63	5,97	6,13	6,45
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	9,6100	9,7700	9,6950	10,2610	9,3510
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	90,41	71,51	136,64	124,77	131,62
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	27,30	21,60	41,26	37,68	39,75
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	729,60	730,08	607,05	566,04	565,66
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	487,99	9,99	29,72	4,98	5,30
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	14,32	0,70	3,07	10,97	5,16
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,48	580,61	591,44	601,08	463,22
3.15.1	услуги по обеспечению работоспособности котельной	тыс. руб.		562,62	591,44	591,44	463,22
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	245,84	-177,16	-242,42	-323,60	-262,84
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	107,70	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=974cc262-deff-421d-a3d4-fb8d27db2acb https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c2f82807-7c8b-4f60-a110-9e40d92c7ad3 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=fa69b4fc-e80b-4335-9d2e-489f46d16ba7				
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,6305	0,5655	0,6390	0,6083	0,5942
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал					
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	0,6162	0,5632	0,6367	0,6060	0,5832
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1679
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
	потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал						
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,6162	0,5632	0,6367	0,6060	0,4153
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,14	0,12	0,21	0,20	0,20
16	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	155,1045	154,4200	154,4200	154,4200	154,4200
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	155,1045	154,4200	154,4200	154,4200	154,4200
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	169,6520	169,1700	143,1600	164,4500	165,8457
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	15,24	0,02	0,02	0,02	15,74
20	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
21	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.:	х					
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х					
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х					

Таблица 10.10 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Тепловик», в зоне деятельности ЕТО №4 (котельная 7 жилучастка)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	25.03.2019	26.03.2020	28.03.2021	29.03.2022	31.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	577,18	2 216,29	1 995,06	2 248,94	2 272,74
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 202,13	2 628,44	2 599,66	2 626,99	2 492,32
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	315,66	954,98	877,91	929,45	924,58
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	65,99	197,31	175,57	180,53	170,08
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,06	4,08	4,17	4,29	4,52
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	47,91	149,83	146,20	154,26	155,77
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов		Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	41,30	177,83	177,72	180,96	187,85
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	5,20	5,60	6,00	6,14	6,45
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	7,9390	31,7780	29,6430	29,4530	29,1400
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	28,02	168,68	189,67	179,92	193,50
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	8,46	50,94	54,56	54,34	58,44
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	627,06	627,63	627,30	627,30	627,30
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	177,56	28,83	41,49	7,90	8,89
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3,82	1,53	6,95	16,41	7,64
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,24	618,02	624,06	630,71	484,13
3.15.1	услуги по обеспечению работоспособности котельной	тыс. руб.		606,06	606,06	606,06	484,13

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-624,94	-412,15	-604,60	-378,05	-219,57
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-665,16	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=974cc262-deff-421d-a3d4-fb8d27db2acb https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c2f82807-7c8b-4f60-a110-9e40d92c7ad3 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=fa69b4fc-e80b-4335-9d2e-489f46d16ba7				
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,4500	1,3413	1,1619	1,2017	1,1517
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал					
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	0,4431	1,3207	1,1413	1,1811	1,1313
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,2552	1,3207	0,5120	0,4983	0,5142
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,1879	0,0000	0,6293	0,6828	0,6171
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,04	0,29	0,29	0,29	0,30
16	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	154,2900	154,2900	154,2900	154,2900	154,3500
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	154,2900	154,2900	154,2900	154,2900	154,3500
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	208,5210	170,7900	175,4940	174,5600	171,6485
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	17,64	0,02	0,03	0,02	25,30
20	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
21	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.:	х					
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х					
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х					

10.2.1.000 «УралТехСервис» (ЕТО №6)

От сетей ЕТО №6 покрывается менее 1% тепловой мощности города.

Таблица 10.11 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «УралТехСервис», в зоне деятельности ЕТО №6

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	Не осуществлялась	30.03.2022
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	5 372,11	9 432,80
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	7 855,27	10 694,98
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	3 179,47	4 982,74
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	528,26	805,26
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,02	5,16
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	529,60	827,32
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	400,27	470,35
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	7,22	7,39
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	55,4400	63,6600
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	26,69	352,34
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	835,35	457,85
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	194,29	138,27
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	485,63	752,31
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	113,23	227,20
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	2 349,49	2 706,10
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	270,86	109,96
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	197,03	109,96
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	497,86
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021
	средств			
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	395,03	1 075,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	341,31	-1 141,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a451c7a4-534a-4174-a8ef-5ddaa4ca20fc https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=19b9ae67-6c9c-4774-973f-e94976a835a7	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	5,18	5,18
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,00	5,20
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	3,5785	5,2170
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	3,5785	5,2170
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	3,4599	5,2170
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	5,2170
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,1180	0,0000
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	0,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	4,50	3,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	3,00	3,00
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	156,1700	156,1700
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой	кг усл.	156,6800	156,6800

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021
	энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	топл./Гкал		
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	15,49	12,20
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,00	3,20
21	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.:	х		
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х		
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х		

10.2.1.000 «Энком» (ЕТО №7)

От сетей ЕТО №7 покрывается менее 1% тепловой мощности города.

Таблица 10.12 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Энком», в зоне деятельности ЕТО №7

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2022
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	31.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	19 201,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	0,00
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	0,00
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	0,00
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	0,0000
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	5 586,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	5 586,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2022
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	2,06
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	1,03
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	2,8680
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	2,8680
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	2,8680
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	2,8680
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,17
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,00
16	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	0,0000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,00
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,00
21	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.:	х	
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	

10.2.1.ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД» (ЕТО №5)

От сетей ЕТО №5 покрывается менее 1% тепловой мощности города.

Таблица 10.13 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД», ст. Аносово, в зоне деятельности ЕТО №5

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021	2022
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	18.03.2021	11.03.2022	14.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	2 912,41	5 422,13	0,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	5 323,53	6 058,62	6 929,25
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	1 478,07	1 358,24	1 584,40
3.2.1	уголь бурый	х	х	х	х
3.2.1.1	объем	тонны	444,80	415,60	417,00
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,32	3,27	3,80
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2.1.4	способ приобретения	х	Торги/аукционы	Торги/аукционы	Торги/аукционы
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	552,89	562,33	309,97
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,22	4,34	4,37
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	131,0296	129,7020	70,8800
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	75,96	79,09	12,39
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	86,25
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	26,22
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	284,03	698,45	828,52
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	86,34	212,33	251,87
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	256,47	256,47	249,42
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	697,59	273,53	422,02
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	39,24	422,02
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	31,75	800,94	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	425,64	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021	2022
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1 860,42	1 817,24	3 158,19
3.15.1	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		1 817,24	
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-2 512,52	-636,49	0,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8d65d5f9-6a58-4518-a5d1-56b3e4d8e2dd https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3220cfb0-6ca8-4412-9223-918211e6d435 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=af4531ac-072a-4682-89ae-3df817077c75		
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	2,78	2,78	2,78
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1,5482	1,0965	1,0965
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	0,7570	0,7570	0,7570
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,7570	0,7570	0,7570
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,72	0,29	0,29
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,29	0,29	0,29
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	5,00	0,00	0,24

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021	2022
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,51	2,03	2,03
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	248,6400	0,0000	1,7900
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	248,6400	0,0000	0,0000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	84,63	118,29	64,64
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	1,84	1,84	1,84
21	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.:	х			
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х			
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х			

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 муниципального образования является Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области.

11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за базовый период

Изменения в ценах на тепловую энергию связаны преимущественно с пересмотром их величины. Динамика тарифов представлена в разделе 11.2. Принципиальным изменением является образование новой ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго» и установление тарифов с окончания 2022 г.

11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию

В соответствии МУ, в следующих таблицах приведены данные в соответствии с Приложением 20.

Таблица 11.1 - Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективных период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.1 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022
1	АО «Златмаш»	1322,05	1372,20	1571,63	1780,19
2	МУП «Коммунальные сети»	1284,37	1454,77	1504,99	1979,60
3	ООО «Теплоэнергетик»	1284,37	1454,77	1504,99	1828,81
4а	ООО «Тепловик» (котельная школы №19)	2979,65	2545,05	2545,05	2581,84
4б	ООО «Тепловик» (котельная 7 жил. Участка по ул. Шапошникова)	1706,47	1748,00	1891,26	1963,90
8	АО «Челябоблкоммунэнерго»				2424,65
6	ООО «УралТехСервис»	1876,64	1876,64	1901,02	2008,45
7	ООО «Энком»				1856,87
5	ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»	3733,42	3896,26	4045,41	5653,36
Средневзвешенное значение		1321,98	1386,03	1569,65	1848,90

Таблица 11.2 - Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (таблица П20.2 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2022
1	АО «Златмаш»	331,258
2	МУП «Коммунальные сети»	155,18
3	ООО «Теплоэнергетик»	467,66
4а	ООО «Тепловик» (котельная школы №19)	0,58
4б	ООО «Тепловик» (котельная 7 жил. Участка по ул. Шапошникова)	0,94
8	АО «Челябоблкоммунэнерго»	13,66
6	ООО «УралТехСервис»	2,40
7	ООО «Энком»	2,87
5	ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»	0,81
СУММА		975,34

Таблица 11.3 - Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.3 МУ)

Наименование городского округа	2022
Златоустовский городской округ	1848,90

11.2.2. Утвержденные тарифы на теплоноситель

Утвержденные тарифы на теплоноситель представлены в таблице ниже.

Таблица 11.4 - Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./куб. м (таблица П20.4 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022
1	АО «Златмаш»	4,16	4,11	4,28	4,73
2	МУП «Коммунальные сети»	не устанавливался			
3	ООО «Теплоэнергетик»				
4а	ООО «Тепловик» (котельная школы №19)				
4б	ООО «Тепловик» (котельная 7 жил. Участка по ул. Шапошникова)				
8	АО «Челябоблкоммунэнерго»				
6	ООО «УралТехСервис»				
7	ООО «Энком»				
5	ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»				

11.2.3. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии

Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 11.5 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.5 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022	Теплосетевая организация в границах ЕТО
-------	------------------	------	------	------	------	---

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022	Теплосетевая организация в границах ЕТО
1	АО «Златмаш»	410,50	464,42	555,72	638,44	ООО «Златсеть»
3	ООО «Теплоэнергетик»				356,95	МУП «Коммунальные сети»
4б	ООО «Тепловик» (котельная 7 жил. Участка по ул. Шапошникова)				179,37	МУП «Коммунальные сети»
8	АО «Челябоблкоммунэнерго»				966,89	МУП «Коммунальные сети»

11.2.4. Утвержденные тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) представлены ниже.

Таблица 11.6 - Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (без НДС) (таблица П20.6 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022	Составляющая
1	АО «Златмаш»	4,16	4,11	4,28	4,73	компонент на теплоноситель, руб./куб. м
		1322,05	1372,20	1571,63	1780,19	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
2	МУП «Коммунальные сети»	Тариф не устанавливается, ввиду отсутствия открытых схем ГВС в границах ЕТО				
3	ООО «Теплоэнергетик»					
4а	ООО «Тепловик» (котельная школы №19)					
4б	ООО «Тепловик» (котельная 7 жил. Участка по ул. Шапошникова)					
8	АО «Челябоблкоммунэнерго»					
6	ООО «УралТехСервис»					
7	ООО «Энком»					
5	ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»					

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

Структура тарифов на тепловую энергию по системам теплоснабжения, для которых планируются мероприятия по развитию, подробно представлена в Приложении 1 Главы 14.

11.4. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В таблице ниже представлена динамика утвержденных тарифов на подключение потребителей в соответствии с МУ.

Таблица 11.7 - Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.7 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2021	2022
1	АО «Златмаш»	2081,17	2214,36
2	МУП «Коммунальные сети»	2081,17	2214,36
3	ООО «Теплоэнергетик»	2081,17	2214,36
4а	ООО «Тепловик» (котельная школы №19)	2081,17	2214,36
4б	ООО «Тепловик» (котельная 7 жил. Участка по ул. Шапошникова)	2081,17	2214,36
8	АО «Челябоблкоммунэнерго»	2081,17	2214,36
6	ООО «УралТехСервис»	2081,17	2214,36
7	ООО «Энком»	2081,17	2214,36
5	ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»	2081,17	2214,36

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

В таблице ниже представлена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Таблица 11.8 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за ретроспективный период схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.8 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022
1	АО «Златмаш»	не устанавливалась			
2	МУП «Коммунальные сети»				
3	ООО «Теплоэнергетик»				
4а	ООО «Тепловик» (котельная школы №19)				
4б	ООО «Тепловик» (котельная 7 жил. Участка по ул. Шапошникова)				
8	АО «Челябоблкоммунэнерго»				
6	ООО «УралТехСервис»				
7	ООО «Энком»				
5	ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»				

11.6. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

В соответствии с ч. 1 ст. 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«К ценовым зонам теплоснабжения могут быть отнесены поселение, городской округ, соответствующие следующим критериям:

- 1) наличие утвержденной схемы теплоснабжения поселения, городского округа;*
- 2) пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, составляют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;*
- 3) наличие совместного обращения в Правительство Российской Федерации об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения от исполнительно-распорядительного органа муниципального образования и единой теплоснабжающей организации (нескольких единых теплоснабжающих организаций), в зоне деятельности которой находятся источники тепловой энергии, суммарная установленная мощность которых составляет пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения поселения, городского округа. Совместное обращение об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения включает в себя в том числе обязательства единой теплоснабжающей организации и исполнительно-распорядительного органа муниципального образования по исполнению соответствующих обязательств, установленных для них [частями 14 - 18 статьи 23.13](#) настоящего Федерального закона;*
- 4) наличие согласия высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации на отнесение поселения, городского округа, находящихся на территории субъекта Российской Федерации, к ценовой зоне теплоснабжения».*

В соответствии с ч. 6 п. 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» (в ред. от 29.07.2018 г.):

«После 1 июля 2018 года Правительство Российской Федерации вправе принять решение об отнесении иных поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения при условии их соответствия критериям, указанным в [пунктах 1, 3 и 4 части 1](#) настоящей статьи».

Таким образом,

- 1. Критерий ценовых зон №2 не является обязательным;**
- 2. По критериям ценовых зон №3, 4, муниципальное образование в настоящее время не может быть отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.**

11.7. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой

теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

В соответствии с ч. 1 ст. 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«К ценовым зонам теплоснабжения могут быть отнесены поселение, городской округ, соответствующие следующим критериям:

- 1) наличие утвержденной схемы теплоснабжения поселения, городского округа;*
- 2) пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, составляют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;*
- 3) наличие совместного обращения в Правительство Российской Федерации об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения от исполнительно-распорядительного органа муниципального образования и единой теплоснабжающей организации (нескольких единых теплоснабжающих организаций), в зоне деятельности которой находятся источники тепловой энергии, суммарная установленная мощность которых составляет пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения поселения, городского округа. Совместное обращение об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения включает в себя в том числе обязательства единой теплоснабжающей организации и исполнительно-распорядительного органа муниципального образования по исполнению соответствующих обязательств, установленных для них [частями 14 - 18 статьи 23.13](#) настоящего Федерального закона;*
- 4) наличие согласия высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации на отнесение поселения, городского округа, находящихся на территории субъекта Российской Федерации, к ценовой зоне теплоснабжения».*

В соответствии с ч. 6 п. 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» (в ред. от 29.07.2018 г.):

«После 1 июля 2018 года Правительство Российской Федерации вправе принять решение об отнесении иных поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения при условии их соответствия критериям, указанным в [пунктах 1, 3 и 4 части 1](#) настоящей статьи».

Таким образом,

- 1. Критерий ценовых зон №2 не является обязательным;**
- 2. По критериям ценовых зон №3, 4, муниципальное образование в настоящее время не может быть отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.**

12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа, произошедших за базовый период

При разработке Схемы теплоснабжения уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения города, которые имеют техническую, экономическую и организационную направленность.

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

1. Отсутствие планов по ведению деятельности в сфере теплоснабжения ведомственными организациями-производителями тепловой энергии.

Таким образом, в ближайшее время вывод котельной невозможен, пока не будет оформлено уведомление надлежащим образом. Но в целом проектом Схемы теплоснабжения должны быть предусмотрены технические решения по замещению действующей котельной.



Акционерное общество
**«ЗЛАТОУСТОВСКИЙ
ЭЛЕКТРОМЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ
ЗАВОД»**

456203, Челябинская обл.,
г. Златоуст, ул. Кирова, 1
тел.: (3513) 696058
факс: (3513) 673400
E-mail: sp@zmk.ru
www.zmk.ru

22.07.2019 № 12/ос-374

✓ Главе Златоустовского городского округа
Жилину В.А.

Копия: Исполняющему обязанности заместителю
Губернатора Челябинской области
Шаль С.В.

Копия: Прокурору города Златоуста
456200, г. Златоуст, ул. Бушуева, 6,
старшему советнику юстиции
Шумихину Е.А.

Копия: Муниципальное унитарное предприятие
«Коммунальные сети» Златоустовского городского округа,
456228, Челябинская область, г. Златоуст, И.М. Ю.А. Гагарина 3 мкр., д.9

Уведомление
о выводе из эксплуатации имущества котельной, расположенной
по адресу: ул. Кирова д.1 г. Златоуст

АО «Златоустовский электрометаллургический завод» является
собственником части имущества котельной, расположенной по адресу: ул. Кирова
д.1 г. Златоуст. Перечень имущества (недвижимого и движимого) находящегося в
собственности АО «ЗЭМЗ» является приложением к настоящему уведомлению.

В связи с нахождением АО «ЗЭМЗ» в процедуре банкротства и не
возможностью в дальнейшем эксплуатировать имущество котельной, в случае его
передачи от ООО «ЗЭМЗ-Энерго» в связи с финансовым состоянием.

В соответствии с положениями ст. 21 ФЗ от 27.07.2010 N 190-ФЗ (ред. от
29.07.2018) "О теплоснабжении", АО «ЗЭМЗ» уведомляет о выводе из эксплуатации
имущества котельной, расположенной по адресу ул. Кирова д.1 г. Златоуст.

Потребители тепловой энергии, теплоснабжение которых может быть
прекращено или ограничено в связи с выводом из эксплуатации источников
тепловой энергии и тепловых сетей:

АДМИНИСТРАЦИЯ
Златоустовского городского округа
23.07.2019 8423/139/19

1626 22.07.19.

A

1. Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети» Златоустовского городского округа, 456228, Челябинская область, г. Златоуст, И.М. Ю.А. Гагарина 3 мкр., д.9
2. АО «Златоустовский электрометаллургический завод» ул. Кирова д.1 г. Златоуст
3. ООО "Мечел-Материалы" 454047, Челябинская область, город Челябинск, Павелецкая 2-я улица, 14
4. АО "Электросеть", пр. Горького, 25, Междуреченск, Россия
5. ЗАО "Златоустовский абразивный завод" Челябинская обл., Златоуст Береговая Татарка, 1
6. ООО МГ "Альфаспецмонтаж" ул. Кирова д.1 г. Златоуст

Приложение:

1. Перечень движимого и недвижимого имущества
2. *Копии подготовленных документов - 3 шт.*

Генеральный директор



А.С. Кретов

Рис. 12.2-3 – Уведомление о выводе из эксплуатации котельной АО «ЗЭМЗ»



**ГЛАВА
ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

ул. Таганайская, 1, г. Златоуст, Челябинская область, 456200, Российская Федерация, телефон (8-3513) 62-17-07,
факс (8-3513) 62-17-17; ИНН 7404010582/740401001, БИК 047520000, ОКПО 01695622;
(e-mail) – zlat-go@mail.ru

19.08.2019 № 5382/АДМ

На № 12/ОС-374 от 22.07.2019 г.

01/ГД-294 от 09.08.2019 г.

Об уведомлении

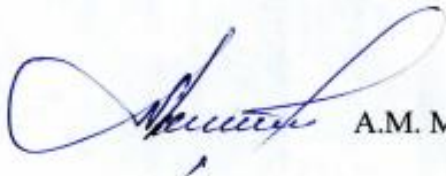
Генеральный директору
АО «Златоустовский
электрометаллургический завод»
А.С. Кретову

ул. им. С.М. Кирова, д.1
г. Златоуст
sp@zmk.ru

Уважаемый Александр Сергеевич!

Рассмотрев по существу уведомление о выводе из эксплуатации с 27 сентября 2019 года имущества котельной, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 1 сообщаем, что уведомление оформлено в нарушение требований Федерального закона «О теплоснабжении», Постановления Правительства «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей» (вместе с «Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей»), срок вывода котельной из эксплуатации установлен менее 8 месяцев с момента уведомления. В связи чем, отказываем в выводе имущества котельной из эксплуатации.

Исполняющий обязанности Главы
Златоустовского городского округа

 А.М. Митрохин

Надежда Анатольевна Зыкова
8(3513)621915,
mujkh.priem622@gmail.com

Вр-75516

**Рисунок 12.1 – Ответ Администрации на письмо о выводе из эксплуатации
котельной АО «ЗЭМЗ»**

Таким образом, в ближайшее время вывод котельной невозможен, пока не будет оформлено уведомление надлежащим образом. Но в целом проектом Схемы

теплоснабжения должны быть предусмотрены технические решения по замещению действующей котельной.

2. Низкая загрузка отдельных котельных ООО «Теплоэнергетик» и прочих ведомственных котельных приводит к снижению эффективности работы теплогенерирующего оборудования. Например, для котельной пос. Центральный присоединенная нагрузка составляет 1,83 Гкал/ч, мощность котельной 8 Гкал/ч (2 котла по 4 Гкал/ч). При таком соотношении эффективная работа теплогенерирующего оборудования невозможна. Целесообразно рассмотреть мероприятия по реконструкции котельной, а также разукрупнение зоны действия, т.к. теплоснабжение индивидуальных жилых домов от источников централизованного теплоснабжения приводит к завышенным потерям в тепловых сетях, ввиду малого диаметра и значительной протяженности, при минимальной присоединенной нагрузке.

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

1. Источники теплоснабжения, в т.ч. тепловые сети не связаны между собой аварийными перемычками, что снижает надежность теплоснабжения потребителей. Исключение в данном случае составляют перемычки между котельными №1 и №2 ООО «Теплоэнергетик», а также между котельной №5 ООО «Теплоэнергетик» и котельной ЮУЖД ст. Златоуст.

2. Большинство котельных работают на природном газе и не имеют резервного топлива, что в свою очередь (наряду с отсутствием аварийных перемычек) повышает уязвимость систем теплоснабжения подключенных к этим источникам. Исключение в данном случае составляют котельные ЮУЖД ст. Златоуст, которая имеет в качестве резервного топлива – мазут.

3. Средневзвешенный срок службы оборудования котельных ООО «Теплоэнергетик» составляет 38,5 лет. Эксплуатация изношенного оборудования на продленном ресурсе может привести к техническим ограничениям использования тепловой мощности в перспективе.

12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

В настоящее время по большинству источников тепловой энергии прослеживается тенденция сокращения полезного отпуска, что влечет за собой:

- 1) Неэффективную загрузку теплогенерирующего оборудования;
- 2) Отсутствие инвестиционной привлекательности для финансирования мероприятий по развитию систем теплоснабжения.

Подобная тенденция связана с:

- 1) Снижением потребности в тепловой энергии промышленными предприятиями;

2) Уменьшению численности населения в городе и, как следствие, снижению теплопотребления на нужды ГВС;

3) Применением заниженных нормативов теплопотребления при отсутствии приборов учета на абонентских вводах зданий.

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

Основным топливом как на источниках комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, так и на локальных котельных является природный газ. Проблем в обеспечении ТЭЦ и котельных природным газом не имеется.

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.