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

TOM 2

Оглавление

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источни	
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	
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	
6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому	0
источнику тепловой энергии	8
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 о источника тепловой энергии к потребителю 32	2
6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и	
последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 32	2
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	2
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	3
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	3
7.3. Описание балансов производительности водоподготовительных установок	
теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в	
аварийных режимах систем теплоснабжения 37	7
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспече	ния
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 котоых осуществлен за базовый период 48	8
8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого	
источника тепловой энергии 48	8
8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их	_
обеспечения в соответствии с нормативными требованиями 52	2

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 5	53
8.7. Описание преобладающего в городском округе вида топлива, определяемого	
	53
8.8. Описание приоритетного направления развития топливного баланса	
	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	
	54
	54
`	77
9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после	
	78
9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной	
• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	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	
	98
9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей,	
отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п.	
9.6 98	
10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосет	евых
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 источиков 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, теплосетевымиорганизациями и органами	
•	99
10.2.1. AO «Златмаш» (ЕТО №1)	. 100

10.2.1. МУП «Коммунальные сети» (ЕТО №2, 3)	107
10.2.1. OOO «Тепловик» (ЕТО №4)	
10.2.1. ООО «УралТехСервис» (ЕТО №6)	130
10.2.1. OOO «Энком» (ЕТО №7)	
10.2.1. ЗТУ ЮУ ДТВ-филиал ОАО «РЖД» (ЕТО №5)	
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	
11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемы	X
органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированны	
за базовый период	138
11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органам	И
исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственног	O'
регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и п	O
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	
11.2.3. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии	
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 разработк	Ш
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 энерги	Ю
(мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зона	\mathbf{X}
теплоснабжения с учетом последних 3 лет	142
11.7. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года це	Н
на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающе	й
организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения	142
12. Описание существующих технических и технологических проблем в си	стемах
теплоснабжения городского округа	144
12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в система	iΧ
теплоснабжения городского округа, произошедших за базовый период	144
12.2. Описание существующих проблем организации качественног	O'
теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения	я,
включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	144
12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжени	
городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежност	
теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установо	
потребителей)	148
12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	148
12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжени	
топливом действующих систем теплоснабжения	149
12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений	
влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	149

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

P исунок 9.1 – Соотношение числа отказов по зоне действия источников тепловой энергии 3 латоустовского ΓO 50
Рисунок 12.1 – Ответ Администрации на письмо о выводе из эксплуатации котельной АО «ЗЭМЗ» 14.
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ
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)
Таблица 6.2 - Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)
Таблица 6.3 - Резервы/ дефициты тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии в
ретроспективном периоде28
- Таблица 7.2 - Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения
источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО
- Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии48
Таблица 8.2 - Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ETO
№1 за ретроспективный период схемы теплоснабжения (таблица П17.1 MV)
ЕТО, за ретроспективный период схемы теплоснабжения (таблица П17.2 МУ)50
Таблица 8.4 - Утвержденные нормативы ННЗТ, НЗВТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ
Таблица 9.2 — Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых
теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)50
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
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
Таблица 9.6 - Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)
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
Таблица 9.8 - Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных
отключений
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 част	и
AO «Златмаш», 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 част	и
OOO «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 част	и
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 част	и
OOO «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 част	и
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 част	и
3ТУ 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 част	и
OOO «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 част	и
OOO «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 част	и
OOO «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 част	и
OOO «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 част	и
OOO «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 част	и
OOO «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 част	и
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 $N\dots$ 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 $N\dots$ за ретроспективный период схемы теплоснабжения, тыс. Γ кал (таблица $\Pi 20.2~MV)$	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 $N\!\!_{2}$ 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 $N\!\!_{2}$ 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
T аблица 11.7 - T ари ϕ ы на подключение потребителей с тепловой мощностью от $0,1$ до $1,5$ Γ кал/ч в зонах	
деятельности единой теплоснабжающей организации $N\dots$ 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 $N\dots$ 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) POY	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 ΓBC_{cp}), 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	424,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		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
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 «Ком	мунальные сет	ги»					
Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ЗЭМЗ-Энерго», ЕТО №2 - МУП «Коммунальные								
_	сети			T	1 2500			
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		
F	Котельная ст. Златоуст, эксплуатирующая организация «Коммуналь	ные 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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные					
13	нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77
1.4	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	0.10	0.10	0.10	0.10	22.40
14	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
Ка	тельная ст. Уржумка, эксплуатирующая организация -	ЗТУ ЮУ Д	ГВ – филиал	а ОАО «РЖ	I», ETO №5	- МУП
	«Коммуналь			,	1 /	
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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах					,
7	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
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные					
13	нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,92	2,92 2,92	2,92	2,92	2,92
1.4	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	1.10	1 12	1.12	1.10	1.05
14	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
I	Котельная ООО «НПП «ТехМикс», эксплуатирующая ој	оганизация	- 000 «НПІ	I «ТехМикс»	». ETO №2 - 1	МУП
	«Коммуналь				,	
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	1,05	1,05	1,05	1,05	1,01
0	станции), в том числе:		•			
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
Локаль	ная электрокотельная, Орловское тепличное хоз-во, эк	сплуатирую	щая организ	ация - МУП	«Коммуналі	ьные сети»,
	ЕТО №2 - МУП «Ком			·	v	,
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 Е	TO №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 «	Теплоэнерг	етик», ЕТО Ј	№3 - OOO « T	Геплоэнергет	тик»			
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 - OOO «	Теплоэнерг	етик», ETO J	№3 - OOO «T	Геплоэнергет	гик»			
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	50,14	50,14	50,14	50,14	50,14
13	нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	49,20	49,20	49,20	39,43	36,37
	источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	·	·	-	,	
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 - OOO «	Теплоэнерг	етик», ЕТО Л	№3 - OOO « 1	Геплоэнергет	тик»
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	5 0.10	50.10	50.10	50.10	50.10
13	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	22.70	22.70	22.70	10.00	17,58
14	источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	22,70	22,70	22,70	18,98	17,38
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 - OOO «	Теплоэнерг	етик», ЕТО Л	№3 - OOO «T	Геплоэнергет	ГИК»
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			ĺ		Ĺ
/	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
V 12 23/22	нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах		27.11	27.11		24.72
14	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 «	Теплоэнерго	етик», ЕТО J	№3 - OOO «7	Геплоэнергет	гик»
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	•		·		
7	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	47,13	47,13	47.12	47.12	47.12
13	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	43,10	43,10	43,10	37,29	34,61
14	источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	45,10	45,10	45,10	31,29	54,01
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
J	Котельная №6, эксплуатирующая организация - ООО «	Теплоэнерго	етик», ЕТО Ј	№3 - OOO «7	Геплоэнергет	гик»
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 орга	низапия - О				
				ncprcrnk//, r		,0
	«Теплоэне]					
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	1,63	1,63	1 62	1 62	1,53
/	станции), в том числе:	1,05	1,05	1,63	1,63	1,33
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
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	2.01	2.01	2.01	2.01	2.01
13	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	1 42	1,42	1.42	1 25	1.27
14	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
Котел	тьная пос. Дегтярка, эксплуатирующая организация - О	ОО «Тепло	энергетик». 1	ETO №3 - O	OO «Теплоэн	ергетик»
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
-	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах	,	,	,	,	,
7	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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	·				
13		1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
15	нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	l '		· ·	· ·	· ·

№ 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
Котел	ьная пос. Веселовка, эксплуатирующая организация - С	ООО «Тепло	энергетик»,]	ETO №3 - O	ОО «Теплоэ	нергетик»
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
					· ·	1
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	0,71	0,71	0,71	0,60	0,55
15	источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла Зона действия источника тепловой мощности, га	9.52	9.52	9.52	9.52	6.96
13	она деиствия источника тепловои 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 «	Теплоэнерго	тик», ЕТО Ј	№3 - OOO «T	Теплоэнерге т	`ИК»
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	ETO №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
	ETO №4 OOO	«Тепловик»				
Ко	тельная школы-детсада №27, эксплуатирующая органы	изация - ООО	Э «Тепловик	:», ETO №4 -	· ООО «Тепл	іовик»
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	я - ООО «Те	пловик», ЕТ	O Nº4 - OOC) «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 организаци	я - ООО «Те	епловик», ЕТ	TO №4 - OO	О «Тепловик	3 >>
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 организа	ж ООО «	Тепловик».	ETO №4 - O	ОО «Теплов	ик»
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 организаци	я - ООО «Те	пловик», ЕТ	O №4 - OOC) «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 организа	ция - ООО «	Тепловик»,	ETO №4 - O	ОО «Теплов	ик»			
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 1 Установленная тепловая мощность, в том числе: 0,10 0,10 2 Располагаемая тепловая мощность станции 0,10 0,10 3 Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде 0,00 0,00 4 Потери в тепловых сетях в горячей воде 0,01 0,01 5 Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 0,00 0,00 6 Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде 0,10 0,10 7 Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: 0,09 0,09 8 отопление 0,08 0,08	0,10 0,10 0,00 0,01 0,00 0,10 0,09 0,08	0,10 0,10 0,00 0,01 0,00 0,10 0,09	0,10 0,10 0,00 0,01 0,00 0,10
3 Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде 0,00 0,00 4 Потери в тепловых сетях в горячей воде 0,01 0,01 5 Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 0,00 0,00 6 Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде 0,10 0,10 7 Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: 0,09 0,09	0,00 0,01 0,00 0,10 0,09	0,00 0,01 0,00 0,10	0,00 0,01 0,00
3 Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде 0,00 0,00 4 Потери в тепловых сетях в горячей воде 0,01 0,01 5 Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 0,00 0,00 6 Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде 0,10 0,10 7 Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: 0,09 0,09	0,01 0,00 0,10 0,09	0,01 0,00 0,10	0,01 0,00
4 Потери в тепловых сетях в горячей воде 0,01 0,01 5 Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 0,00 0,00 6 Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде 0,10 0,10 7 Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: 0,09 0,09	0,00 0,10 0,09	0,00 0,10	0,00
5 Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 0,00 0,00 6 Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде 0,10 0,10 7 Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: 0,09 0,09	0,10	0,10	,
7 Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: 0,09 0,09	0,09	,	0,10
/ станции), в том числе: 0,09 0,09		0,09	
8 отопление 0,08 0,08	0,08		0,09
		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 М	№4 - 000	«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
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
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», ЕТ	ΓO №4 - O	ОО «Теплові	ик»
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	ETO Nº4				
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 «Челябо	,		,	,	
Котель	ная 7 МВт, эксплуатирующая организация - АО «Челяб			№8 - AO «Ч	Іелябоблком	мунэнерго»
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					4,09
,	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					4,40
13	нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					4,40
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах					3,50
14	источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла					3,30
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					40,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,084
	Котельная 17 МВт, эксплуатирующая организация «Челябоблком		HOOOJIKOMMYI	нэнерго», в 1	I O Nºo - AO	,
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					10,06
13	нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					10,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах					9,63
	источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла					, and the second
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					15,76
	станции), в том числе:					·
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
4.4	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах					10.10
14	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 источ	ника соответс	твует зоне ЕТ	())		-,
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	- F			1,72	1.70
	«УралТехС	ервис»		1	1.72	1.70
2					1.12	1.72
	Располагаемая тепловая мошность станции				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1,72 1.72
	Располагаемая тепловая мощность станции Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				1,72	1,72
3 4	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				1,72 0,02	1,72 0,02
3 4	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде				1,72 0,02 0,00	1,72 0,02 0,00
3 4 5	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				1,72 0,02 0,00 0,00	1,72 0,02 0,00 0,00
3 4	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср}) Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах				1,72 0,02 0,00	1,72 0,02 0,00
3 4 5 6 7	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср}) Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				1,72 0,02 0,00 0,00 0,68 0,73	1,72 0,02 0,00 0,00 0,92 0,73
3 4 5 6 7 8	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср}) Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление				1,72 0,02 0,00 0,00 0,68 0,73	1,72 0,02 0,00 0,00 0,92 0,73
3 4 5 6 7 8 9	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср}) Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция				1,72 0,02 0,00 0,00 0,68 0,73 0,73	1,72 0,02 0,00 0,00 0,92 0,73 0,73
3 4 5 6 7 8 9	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср}) Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение				1,72 0,02 0,00 0,00 0,68 0,73 0,73 0,00 0,00	1,72 0,02 0,00 0,00 0,92 0,73 0,73 0,00 0,00
3 4 5 6 7 8 9 10	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср}) Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				1,72 0,02 0,00 0,00 0,68 0,73 0,73 0,00 0,00 1,04	1,72 0,02 0,00 0,00 0,92 0,73 0,73 0,00 0,00 0,80
3 4 5 6 7 8 9	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср}) Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				1,72 0,02 0,00 0,00 0,68 0,73 0,73 0,00 0,00	1,72 0,02 0,00 0,00 0,92 0,73 0,73 0,00 0,00
3 4 5 6 7 8 9 10	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср}) Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				1,72 0,02 0,00 0,00 0,68 0,73 0,73 0,00 0,00 1,04	1,72 0,02 0,00 0,00 0,92 0,73 0,73 0,00 0,00 0,80
3 4 5 6 7 8 9 10 11 12	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср}) Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах				1,72 0,02 0,00 0,00 0,68 0,73 0,73 0,00 0,00 1,04 0,97	1,72 0,02 0,00 0,00 0,92 0,73 0,73 0,00 0,00 0,80 0,97
3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср}) Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла				1,72 0,02 0,00 0,00 0,68 0,73 0,73 0,00 0,00 1,04 0,97 0,84 0,64	1,72 0,02 0,00 0,00 0,92 0,73 0,73 0,00 0,00 0,80 0,97 0,84
3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср}) Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла Зона действия источника тепловой мощности, га				1,72 0,02 0,00 0,00 0,68 0,73 0,73 0,00 0,00 1,04 0,97 0,84 0,64 4,34	1,72 0,02 0,00 0,00 0,92 0,73 0,73 0,00 0,00 0,80 0,97 0,84 0,64 5,85
3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом ГВС _{ср}) Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	низация - О	00 «Энком»	>. ETO .№7 - (1,72 0,02 0,00 0,00 0,68 0,73 0,73 0,00 0,00 1,04 0,97 0,84 0,64 4,34 0,169	1,72 0,02 0,00 0,00 0,92 0,73 0,73 0,00 0,00 0,80 0,97 0,84 0,64 5,85 0,125

№ 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
1	филиала ОА Установленная тепловая мощность, в том числе:	О «РЖД» 2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
1	<u> </u>		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 пр			·		·
	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 сущест	вующим кол	гельным			
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.

<u>Дефициты в аварийном режиме, при отключении самого мощного агрегата</u> (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.

Теплоистопник

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

Ед.

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

5. Котельная ООО «НПП от договорной нагрузке (с учетом разарийном выподе самого менятурующих органитация - ООО «Положивания сеги» (1962) 18 дар на договорной нагрузке (с учетом разарийном выподе самого менятор котла/турбоагретата (1962) 18 дар на договорной нагрузке (с учетом разарийном выподе самого менятор котла/турбоагретата (1962) 18 дар на дар	Т	Потто того столи	Ед.	2010	2010	2020	2021	2022
«ТехМикс», эксплуатирующая организация - ООО «НПП сетеминска» ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети» но расченной выподе самого мощного котал'хурбоагретата (разминальнае сети» % 43% (9.8% (6.9% (6.7%) (6.7%) (6.7%) (6.7% (6.9%) (6		-						
роженизунтрующий организация — ООО «Непломеретени», ЕТО № 2. Могетивания — ООО «Петиомеретени» — ПО договорной нагрузке (с учетом ГЕС, м) — 1 договорной нагрузке (с учетом ГЕС, м) — 2 договорной нагрузке (с учетом ГЕС, м) — 3 договорной на		1 10 1						
организация — ООО «ППП «Кеммунальные сети» 6. Локальная поставлями по договорной ингрузке (с учетом комунальные организация — МУП «Комунальные сети» 7. Котельвая №1, экспуатирующая организация — ООО «Теплоонергетию», ГГО №2 - МУП ваврайном выводе самого мощного котла/турбоагретата в торя согранизация — ООО «Теплоонергетию», ГГО №3 - ООО «Теплоонергетию» ПС №3 - ООО «Теплоонергети» ПС №3 - ООО «Теплоонергетию» ПС №3 - ООО «Теплоонергети» ПС №3		1.						
«ВСЕМИККО», ЕТО №2. МУП «Коммунальные сети» — при вварийном выводе симого мощного котла/турбоагретата выскроркогельная дорганизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мотенновые претивь выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная мед. выстранизация — ООО мощного котла/турбоагретата (различной выпражене сучетом тельная т		1 1 1						
MYII «Коммунальные сеть» общиют костав'турбопретита % 43% 43% 43% 43% 43% 45% 6. Люкальная доржовское тепличное хозьов составтуров по расчетной нагрузке (с учетом роз. жилуатализм — МУП «Коммунальные сетно» 10 договорной нагрузке (с учетом FBC₀) % 42%		1.						
Б. Покашьвая Б. Оборожнений правеней выружке (с учетом вырожений вырожней вывожней вырожней вывожней вырожней вывожней	-				·	-		
Вискрокотельня вородовское тепличиское образовательного по расчетной пагрузке (с учетом по расчетной пагрузке (с учетом по договорной пагрузке (с учетом по догово		** *						
Орлювское тепличиюе хозь во, экситуатирующая организация - МУП «Коммунальные сети» ЕТО №2 - МУП «Коммунальные сети» (тр. 2 - МуП «Коммунальн								
раганизация - МУП «Коммунальные сети» (при аварийном выводе самого мощного когда/турбоагрегита (при аварийн	Орловское тепличное хоз-		Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
«Коммунальные сети» 7. Котельная №1, окспуатирующая организация - ООО «Теплоонергетию» 8. Котельная №2, экспуатирующая организация - ООО «Теплоонергетию» 8. Котельная №2, экспуатирующая организация - ООО «Теплоонергетию» 9. Котельная №2, экспуатирующая организация - ООО «Теплоонергетию» 9. Котельная №3, экспуатирующая организация - ООО «Теплоонергетию» 11. Котельная №4, экспуатирующая организация - ООО «Теплоонергетию» 10. Котельная №5, экспуатирующая организация - ООО «Теплоонергетию» 11. Котельная №5, экспуатирующая организация - ООО «Теплоонергетию» 11. Котельная №6, экспуатирующая организация - ООО «Теплоонергетию» 12. Котельная №6, экспуатирующая организация - ООО «Теплоонергетию» 13. Котельная пос. Петаруяю (с учетом ГВС-9) 14. Котельная пос. Петаруяю (с учетом ГВС-9) 15. Сучетом Графия (с учетом Графия (с учетом ГВС-9) 16. ООО «Теплоонерг		$\Gamma BC_{cp})$	%					
ТЕТО №2 - МУП мощного котла/турбоагретата % 2% 2% 2% 13%	1		Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
Подоговорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср}) Подоговорной нагрузке	ЕТО №2 - МУП		%	2%	2%	2%	13%	13%
Sectulyartipyotiqual oppraints aligns - OOO		по договорной нагрузке (с учетом	Гкал/ч	-2,85	-2,85	-2,85	-2,85	4,21
«Теплознергетию», ЕТО №3 - ООО «Теплознергетию» ПВСсу) По расчетной нагрузке (с учетом ГВСсу) По расчетной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При аварийном выводе самого При аварийном выводе самого Мошного котал'гурбоагретата По договорной нагрузке (с учетом ПВСсу) При		1 10 1						
М83 - ООО При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагретата % 16% 16% 16% 30% 35% 35% % 16% 16% 16% 16% 30% 35% 35% % 16% 16% 16% 30% 35% 35% % 16% 16% 16% 30% 35% 35% % 16% 16% 16% 30% 35% 35% % 16% 16% 16% 30% 35% 35% % 16% 16% 16% 30% 35% 35% % 16% 16% 16% 30% 35% 35% % 16% 16% 16% 30% 35% % 16% 16% 16% 30% 35% % 16% 16% 16% 30% 35% % 16% 16% 16% 30% 35% % 16% 16% 16% 30% 35% % 16% 16% 16% 16% 30% 35% % 16% 16% 16% 16% 30% 35% % 16% 16% 16% 16% 30% 35% % 16% 16% 16% 16% 16% 30% 35% % 16% 16% 16% 16% 16% 16% 16% 16% 16% 1		1 10 \ 0						
«Теплоэнергетик» мошного котла/турбоагрегата % 16% 16% 16% 30% 35% 8. Когельная №2, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» по расчетной нагрузке (с учетом ГВСср) 1 кал/ч 19,98 <td></td> <td></td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>			1					
8. Котельная №2, эксплуатирующая организация - ООО «Теплонергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплонергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплонергетик» (разрийном выводе самого мощного котла/турбоагретата по договорной нагрузке (с учетом ГВСср) (разриянизация - ООО «Теплонергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплонергетик» (разрийном выводе самого мощного котла/турбоагретата по договорной нагрузке (с учетом ГВСср) (разриянизация - ООО «Теплонергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплонергетик» (разриянизация - ООО «Теплонергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплонергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплонергетик» (разрийном выводе самого мощного котла/турбоагретата по договорной нагрузке (с учетом ГВСср) (разриянизация - ООО «Теплонергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплон								
ВКСплуатирующая огранизация - ООО «Теплонергетик» ЕТО ма3 - ООО «Теплонергетик» (с учетом ГВСср) (разриятирующая организация - ООО «Теплонергетик» (разриятирующая организация - ООО «Теплонертетик» (разриятирующая организация - ООО «Теплонертет		VI I						
Порасчетной нагрузке (с учетом гидингороварийном выворе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом гидингороваризация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с у		1 10 1						
«Теплоэнергетик», ЕТО \overline{NS}_{2} - ООО «Теплоэнергетик» мощного когла/турбоагретата		1.						
«Теплоэнергетик» мощного котла/турбоагретата % 2% 2% 2% 21% 27%		1 1 1						
9. Котельная №3, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» (по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср}) (по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср}) (по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср}) (по договорной нагрузке (с учетом ГЕСал/ч 77,49 27,49 27,49 31,20 32,61 10. Котельная №4, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» (по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср}) (по договорной нагру	№3 - OOO	при аварийном выводе самого	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	10,71	13,76
эксплуатирующая организация - ООО «Теплонергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплонергетик», ЕТО мощного котла/турбоагретата организация - ООО «Теплонергетик	_	** *						
организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» БТО №3 - ООО «Теплоэнергетик		1 10 1						
«Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО при аварийном выводе самого мощного когла/турбоагретата № 69% 69% 69% 72% 10. Котельная №4, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср}) Гкал/ч 72,55 72,55 72,55 72,55 77,35 77,35 77,35 77,35 77,35 77,35 77,35 77,35 77,35 77,35 77,35 72,55 72,55 72,55 72,55 72,55 72,55 72,55 72,55 72,55 72,55 72,55 77,35 <td></td> <td>1.</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>		1.						
№3 - ООО «Теплоэнергетик» при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата Гкал/ч 27,49 27,49 27,49 31,20 32,61 10. Котельная №4, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср}) Гкал/ч 72,55		1 1 1						
«Теплоэнергетик» мощного котла/турбоагрегата 10. Котельная №4, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» (с учетом разнорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по расчетной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}) При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата по договорной нагрузке (с учетом гВС _{ср}		1.						
10. Котельная №4, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик» ВЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» ЕТО №3 - ООО «Теплоэнерг								
организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» (С метри варийном выводе самого метрузке (С учетом горганизация - ООО «Теплоэнергетик» (С метрузке (С учетом горганизация -	10. Котельная №4,	по договорной нагрузке (с учетом	Гкал/ч	72,55	72,55	72,55	72,55	77,35
КТеплоэнергетик», ЕТО $N \odot 3$ - OOO ΓBC_{cp} $\%$ 76% 76% 76% 78% $N \odot 3$ - OOO «Теплоэнергетик» при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата $\Gamma Kan/4$ 32.65 32.65 35.06 36.52 11. Котельная $N \odot 5$, эксплуатирующая организация - OOO по договорной нагрузке (с учетом ΓBC_{cp}) $\Gamma Kan/4$ 5.59 <t< td=""><td></td><td></td><td>%</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></t<>			%					
№3 - ООО «Теплоэнергетик» при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагретата 11. Котельная №5, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик» №3 - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом ГЕС _{ср}) По договорной нагрузке (с учетом ГЕС _{ср}) По расчетной нагрузке (с учетом ГЕС _{ср}) По расчетной нагрузке (с учетом ГЕЛАЛ/Ч 24,39 24,39 24,39 24,39 27,84 34% 34% 34% 34% 34% 34% 34% 34% 34% 34		1 10 \ 0				-		-
«Теплоэнергетик» мощного котла/турбоагретата $\%$ 56% 56% 56% 60% 63% $11. Котельная №5, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» \% \% \% \% \% \% \% \% \% \%$		1.						
11. Котельная №5, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» ворганизация - ООО «Теплоэнергетик» в торганизация - ООО в торганизаци								
эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО RBC_{cp} по расчетной нагрузке (с учетом RBC_{cp}) RBC_{cp} RBC_{cp		** *						
организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» (с учетом организация - ООО организация - ООО «Теплоэнергетик» (с учетом организация - ООО организация								
№3 - ООО «Теплоэнергетик» при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата Гкал/ч 4,04 4,04 4,04 9,85 12,52 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 -1,92 0,63 «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» по расчетной нагрузке (с учетом мощного котла/турбоагрегата Гкал/ч 2,05 2,05 2,05 2,05 2,74 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 4,14 4,14 4,14 4,14 4,14 4,14 4,53 4,53 4,53 4,53 4,53 4,63 №3 - ООО «Теплоэнергетик» при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата Гкал/ч 4,53 4,53 4,53 4,53 4,53 4,63 №3 - ООО «Теплоэнергетик» при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата Гкал/ч 1,49 1,49 1,49 1,56		1.	Гкал/ч	24,39		24,39		27,84
«Теплоэнергетик» мощного котла/турбоагрегата % 9% 9% 9% 21% 27% 12. Котельная №6, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик» ВТО №3 - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» выводе самого организация - ООО «Теплоэнергетик» по расчетной нагрузке (с учетом расправный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик» по расчетной нагрузке (с учетом расправный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик» по расчетной нагрузке (с учетом расправный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик» выводе самого мощного котла/турбоагрегата по расчетной нагрузке (с учетом расправный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик» выводе самого мощного котла/турбоагрегата по расчетной нагрузке (с учетом расправный								
12. Котельная №6, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик» вто дентральный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик» вто котла/турбоагрегата организация - ООО «Теплоэнергетик», вто дентральный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик» вто дентральный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», вто №3 - ООО «Теплоэнергетик» вто дентральный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», вто №3 - ООО «Теплоэнергетик» вто дентральный, а по договорной нагрузке (с учетом $\frac{\Gamma kan/\Psi}{V} = \frac{1.92}{0.19} = \frac{-1.92}{0.63} = \frac{-1.92}{0.93} = \frac{-1.92}{0.94} = \frac{-1.92}{0.94} = \frac{-1.92}{0.94} =$								
эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО $\mathbb{N}^{\odot}3$ - ООО «Теплоэнергетик» арганизация - ООО «Теплоэнер	•	** *						
организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО Центральный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» (с учетом кетлоэнергетик» (с учетом кетлоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» (с учетом кетлоэнергетик» (с учетом кетлоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» (с учетом кетлоэнергетик» (с учет		1 10 1						
«Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» по расчетной нагрузке (с учетом организация - ООО «Теплоэнергетик» ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом организация - ООО «Теплоэнергетик» ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом организация - ООО «Теплоэнергетик» ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом организация - ООО «Теплоэнергетик» ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом организация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом организация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом организация - ООО «Теплоэнергетик» организация - ООО «Теплоэнергетик» По договорной нагрузке (с учетом организация - ООО «Теплоэнергетик» организация - ООО «Теплоэнергетик» организация - ООО «Теплоэнергетик» организация организация - ООО «Теплоэнергетик» организация орган		17						
№3 - ООО «Теплоэнергетик» при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата Гкал/ч 0,42 0,42 0,42 1,68 2,21 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 4,14 4,29 "ВОср (теплоэнергетик») по расчетной нагрузке (с учетом «Теплоэнергетик» Гкал/ч 4,53 4,53 4,53 4,53 4,63 "При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата "Кал/ч 1,49 1,49 1,49 1,56 1,64 "При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата "Кал/ч 1,49 1,49 1,56 1,64 "При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата "Кал/ч 1,49 1,49 1,56 1,64 "При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата "Кал/ч 1,49 1,49 1,56 1,64 "При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата "Кал/ч 1,49 1,49 1,56 1,64 "При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата "Кал/ч								
13. Котельная пос. Центральный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» по договорной нагрузке (с учетом ГВС _{ср}) Гкал/ч 4,14<								
Центральный, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» ГВСср) % 69% 69% 69% 69% 72% №3 - ООО «Теплоэнергетик» При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата №3 - ООО мощного котла/турбоагрегата Гкал/ч 1,49 1,49 1,49 1,56 1,64 14. Котельная пос. Дегтярка, По договорной нагрузке (с учетом Дегр) Гкал/ч 0,09 0,09 0,09 0,09 0,09 0,09 0,52 30% Катуч 5%	«Теплоэнергетик»	мощного котла/турбоагрегата		5%	5%	5%	19%	24%
эксплуатирующая организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО $\mathbb{N}^{\circ}_{\circ}$ - ООО «Теплоэнергетик» аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата $\mathbb{N}^{\circ}_{\circ}$ - Соор мошного котла/турбоагрегата $\mathbb{N}^{\circ}_{\circ}$ - Соор мошного котла/турбоагрегат		1 10 1						
организация - ООО «Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата $\%$ 51% 51% 51% 57% 57% 14. Котельная пос. Дегтярка, ΓBC_{cp} по договорной нагрузке (с учетом ΓK $\Gamma $		17						
«Теплоэнергетик», ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата % 51% 51% 51% 57% 57% 14. Котельная пос. Дегтярка, ГВС _{ср}) Гкал/ч 0,09 0,09 0,09 0,09 0,52 30%								
№3 - ООО «Теплоэнергетик» при авариином выводе самого мощного котла/турбоагрегата % 51% 51% 54% 57% 14. Котельная пос. Дегтярка, по договорной нагрузке (с учетом Гкал/ч 0,09 0,09 0,09 0,09 0,52 0) Гкал/ч 0,09 0,09 0,09 0,09 0,52 0 0,09 0,09 0,09 0,09 0,09 0,09 0,09 0,09		•					1	
14. Котельная пос. Дегтярка, по договорной нагрузке (с учетом Гкал/ч 0,09 0,09 0,09 0,09 0,52 Дегтярка, ГВС _{ср}) % 5% 5% 5% 5% 30%								
Дегтярка, ГВС _{ср}) % 5% 5% 5% 30%		** *						
11 1		1 10 1						
	дегтярка, эксплуатирующая	по расчетной нагрузке (с учетом	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,85

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

Теплоисточник	Направление анализа	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
организация - ООО	по расчетной нагрузке (с учетом	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
«Тепловик», ЕТО №4 -	Γ BC _{cp})	%	9%	9%	9%	9%	9%
ООО «Тепловик»	при аварийном выводе самого	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
	мощного котла/турбоагрегата	%	-21%	-21%	-21%	-21%	-21%
25 16 / 2621	по договорной нагрузке (с учетом	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
25. Котельная д/с №31,	$\Gamma BC_{cp})$	%	18%	18%	18%	18%	18%
эксплуатирующая	по расчетной нагрузке (с учетом	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
организация - ООО «Тепловик», ЕТО №4 -	$\Gamma \mathrm{BC}_{\mathrm{cp}})$	%	27%	27%	27%	27%	34%
«тепловик», Ето №4 - ООО «Тепловик»	при аварийном выводе самого	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
ООО «Тепловик»	мощного котла/турбоагрегата	%	-27%	-27%	-27%	-27%	-14%
26. Котельная 7 жил.	по договорной нагрузке (с учетом	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
участка,	$\Gamma \mathrm{BC}_{\mathrm{cp}})$	%	12%	12%	12%	12%	12%
эксплуатирующая	по расчетной нагрузке (с учетом	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,17
организация - ООО	$\Gamma BC_{cp})$	%	25%	25%	25%	25%	29%
«Тепловик», ЕТО №4 -	при аварийном выводе самого	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05
ООО «Тепловик»	мощного котла/турбоагрегата	%	6%	6%	6%	6%	12%
27. Котельная 7 МВт,	по договорной нагрузке (с учетом	Гкал/ч					1,04
эксплуатирующая	ΓBC_{cp})	%					18%
организация - АО	по расчетной нагрузке (с учетом	Гкал/ч					1,80
«Челябоблкоммунэнерго»,	ГВСср)	%					31%
ETO №8 - AO	при аварийном выводе самого	Гкал/ч					0,89
«Челябоблкоммунэнерго»							20%
28. Котельная 17 МВт,	по договорной нагрузке (с учетом	% Гкал/ч					0,51
эксплуатирующая	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·						4%
организация - АО	по расчетной нагрузке (с учетом	% Гкал/ч					2,69
«Челябоблкоммунэнерго»,	ΓBC_{cp})	%					19%
ETO №8 - AO	при аварийном выводе самого	Гкал/ч					0,43
«Челябоблкоммунэнерго»	мощного котла/турбоагрегата	%					4%
29. Котельная встроенная,	по договорной нагрузке (с учетом	Гкал/ч				1,04	0,80
кв. Молодёжный, 3,	ΓBC_{cp})	%				61%	47%
эксплуатирующая	по расчетной нагрузке (с учетом	Гкал/ч				0,97	0,97
организация - ООО	ΓBC_{cp})	%				57%	57%
«УралТехСервис», ЕТО	•	Гкал/ч				0,20	0,20
№6 - OOO	при аварийном выводе самого						
«УралТехСервис»	мощного котла/турбоагрегата	%				24%	24%
•	по договорной нагрузке (с учетом	Гкал/ч					0,90
30. Котельная «Березовая	ΓBC _{cp})	%					44%
роща», эксплуатирующая	по расчетной нагрузке (с учетом	Гкал/ч					1,10
организация - ООО	ΓBC _{cp})	%					54%
«Энком», ЕТО №7 - ООО	при аварийном выводе самого	Гкал/ч					0,19
«Энком»	мощного котла/турбоагрегата	%					19%
31. Котельная ст.	по договорной нагрузке (с учетом	Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,44
Аносово,			81%	81%	81%	81%	93%
эксплуатирующая по расчетной нагрузке (с учетом		% Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,35
организация - ЗТУ ЮУ	ΓBC_{cp})	%	91%	91%	91%	91%	89%
ДТВ – филиала ОАО	1 20ср/	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,46
«РЖД», ЕТО №5 - ЗТУ	при аварийном выводе самого	1 KGJ1/-1	1,50	1,50	1,50	1,50	1,70
ЮУ ДТВ – филиала ОАО	мощного котла/турбоагрегата	%	88%	88%	88%	88%	86%
«ДЖД»	,	'`	20,0	3070	30,0	3070	3070

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 дефицт 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 теплогерерирующего 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 ETO

Наименование показателя		2018	2019	2020	2021	2022				
	TO №1 AO «	«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				
ETO №2	МУП «Ком	мунальнь	ie сети»							
Котель	мая ООО «	ЗЭМЗ-Эн	ерго»							
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				
К	отельная 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				
Котельн	ая ООО «Н	ІПП «ТехМ	Иикс»							
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 электроко	тельная, О	рловское т	гепличное	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				
ETO N	63 OOO «Te	еплоэнерго	етик»							
	Котельна									
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
	Котельн					
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
D	Котельна		72 411	74.020	60.552	62 102
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 5,675	53,165 19,246	53,165 21,764	53,165 16,387	53,165 8,938
сверхнормативный расход воды Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1 асходы воды на 1 ВС	Котельн	,	0,000	0,000	0,000	0,000
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
	Котельн	,	, ,	<u> </u>		
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
	Котельн		1		T	
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	Центральн 4,142	ыи 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
		с. Дегтярк		0,000	0,000	0,000
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
Коте	льная пос	. Веселові				
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	ая №8 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
	Котельна		5,000	0,000	3,000	
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
ETO	№4 OOO	«Теплови	K»			
	1	ы-детсада			1	
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
	_	<u>ЭШ №5 (29</u>		0.626	0.626	0.626
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
	льная СО					
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
	льная СО			10.001	1 10 001	10.001
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	6,228	6,228	6,228	6,228	6,228
	тыс м3	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489
нормативные утечки теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды	тыс м3	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0,202	0,00	0,202	0,202	0,202
	льная СО			0,00	0,00	0,00
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
	отельная				,	0,00
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
K	отельная	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
	ьная 7 жи				1	
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
ETO №8 AG			нэнерго»			
	Котельная		0,0	0,0	0,0	2,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0,0	0,0	0,0	0,0	2,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях 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	0,231
11 11	тыс м <i>э</i> Сотельная		0,0	0,0	0,0	U
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 дейст				,	-,-	
Котельная вс						
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
Котель	ьная «Бер		ца»		,	
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
	гельная ст			-		-
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					
ETO №1 AO		l									
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 25					
Потери располагаемой производительности 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	м ³	_	_	263,399	272,686	303,349					
теплоснабжения	M	_	-								
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 отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего	тонн/ч	-	-								
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	тонн/ч	_	_	571,1	536,4	567,4					
участка (в аварийном режиме)		-	-			·					
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		1 200	200	200	200	200					
Производительность ВПУ	тонн/ч	300	300	300	300	300					
Средневзвешенный срок службы Располагаемая производительность ВПУ	лет	51 300	52 300	53 300	54 300	55 300					
Располагаемая производительность втгу Потери располагаемой производительности	тонн/ч %	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	м ³	53,8	53,8	53,8	53,80	35,9					
теплоснабжения	M		,								
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		193,68	193,68	193,68							
участка (в аварийном режиме)	тонн/ч		·		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 с	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	10	10	10	10	10					
Производительность ВПУ Средневзвешенный срок службы	тонн/ч 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	м ³	0	0	0	0	0					
теплоснабжения					_						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0					
нормативные утечки теплоносителя сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч 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	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1					
участка		·									
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10					
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6					
Котельная с Производительность ВПУ	г. Уржумка тонн/ч	10	10	10	10	10					
Προμακοπιατέπτησετε ΒΙΙΛ											

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	M^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 «						
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 Емкость баков аккумуляторов	шт. тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы		0	U	U	U	0
теплоснабжения	M 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 отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего	тонн/ч	0	0		0	
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	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
участка Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Доля резерва	тонн/ч %	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
Локальная электрокотельная, О				77,7	74,7	77,7
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	IIIT.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	M 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
ETO №3 OOO «T	еплоэнергеті					
Котельн						
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 Емкость баков аккумуляторов	шт. тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы	тыс. м ³	7,27	9,56	7,05	8,18	7,4
теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	7,27	9,56	7,05	8,18	7,40
всего подпитка тепловои сети, в т.ч	тонн/ч	1,41	2,50	1,03	0,10	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%
Котельн		20	20	20	20	20
Производительность ВПУ Средневзвешенный срок службы	тонн/ч	20 54	20 54	20 54	20 54	20 54
Располагаемая производительность ВПУ	лет 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	M 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%
Котельн		T	T		T	
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 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	M ³	7,00	8,62	8,92	8,28	7,39
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: нормативные угечки теплоносителя	тонн/ч тонн/ч	7,00 6,33	8,62 6,33	8,92 6,33	8,28 6,33	7,39 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) Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0 16,81	20,69	0 21,41	0 19,87	0 17,74
Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения	ТОНН/Ч					
участка	тонн/ч	25,22	31,03	32,11	29,81	26,60
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ Доля резерва	тонн/ч %	13,00 65%	11,38 57%	11,08 55%	11,72 59%	12,61 63%
доля резерва Котельн		03%	3170	33%	39%	03%
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	M^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
Котельн		1	1			
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет тонн/ч	47 20	47 20	47 20	47 20	47 20
Располагаемая производительность ВПУ Потери располагаемой производительности	тонн/ч %	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	\mathbf{M}^3	2.50	6.60	4.04	0.22	0.70
теплоснабжения	M ³	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	тонн/ч	0	0	0	0	0
водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) 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%
Котельн						
Производительность ВПУ	тонн/ч			ентной обр		
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1		ентной обр		
Потери располагаемой производительности Собственные нужды	% тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	IIIT.	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы						_
теплоснабжения	M ³	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	тонн/ч	0	0	0	0	0
водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)						
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	1	ı			
Производительность ВПУ	тонн/ч	устано	вка реаго	ентной обр	аботки вод	ы ICN-2
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч			нтной обр		
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя Емкость баков аккумуляторов	шт. тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы						
теплоснабжения	м ³	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	тонн/ч	0	0	0	0	0
водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)						
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	тонн/ч	2,66	2,43	1,90	2,39	3,10
участка Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	 _	_	 _	_	_
Доля резерва	10HH/4 %	-	-	-	-	-
Котельная по	, -	1	<u>I</u>	I	1	1
Производительность ВПУ	тонн/ч	устано	вка реаге	ентной обр	аботки вод	ы ICN-2
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч			ентной обр		
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт. тыс. м ³	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	1,86	1,21	1,22	1,12	0,70
Расчетный часовой расход для подпитки системы	M	1,00	1,41	1,44	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 по	%	-	-	-	-	-
Производительность ВПУ	тонн/ч	устано	рка пеаге	чтиой об n	аботки вод	ILI ICN_2
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8 8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	устано:	-	-	аботки вод	-
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	\mathbf{M}^3	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	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,01
участка Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельн	ая №8					
Производительность ВПУ	тонн/ч	устано			аботки вод	
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч				аботки вод	
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	тонн/ч 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	0,067	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	%	-	-	-	-	-
Котельн		1				
Производительность ВПУ	тонн/ч				аботки вод	
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ Потери располагаемой производительности	тонн/ч %	О	вка реаге	ентнои оор О	аботки вод О	ы ICN-2 0
Собственные нужды	70 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	\mathbf{M}^3	0,000	1,841	1,213	0,326	0,370
теплоснабжения						
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 отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего	тонн/ч	0,000	1,352	0,724	-0,163	-0,120
водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения	тонн/ч	0,00	4,42	2,91	0,78	0,89
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 школ		T.O. T.O.	D. 40.000		-6-mm non	ICN 2		
Производительность ВПУ Средневзвешенный срок службы	тонн/ч лет	устано: 7	вка реаге 8	ентной обра	аботки вод 9	ы ICN-2 9		
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч			нтной обра				
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0		
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	IIIT.	0	0	0	0	0		
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0		
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	M^3	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	тонн/ч	0	0	0	0	0		
водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
участка	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07		
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч %	-	-	-	-	-		
Доля резерва Котельная СС		-	-	-	-	-		
Производительность ВПУ	тонн/ч	устано	вка пеаге	ентной обр	аботки вол	ы ICN-2		
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9		
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	устано	вка реаге	нтной обр	аботки вод	цы 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	M^3	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 СС		1						
Производительность ВПУ	тонн/ч			нтной обра				
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9 650784 POT	9 ICN 2		
Располагаемая производительность ВПУ Потери располагаемой производительности	тонн/ч %	устано 0	вка реаге	ентной обра	аоотки вод 0	tы ICN-2		
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	M^3	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	тонн/ч	0	0	0	0	0		
водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)								
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 СС				<u> </u>	~ _	IOM 2		
Производительность ВПУ Средневзвешенный срок службы	тонн/ч	устано: 7	вка реаге 8	нтной обра	аботки вод 9	ы ICN-2 9		
Располагаемая производительность ВПУ	лет тонн/ч		-	<u> </u>		-		
Гасполагаемая производительность Б113 Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0		
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0		
<i>,</i> , ,	-							

Наименование Единица измерения 2018 2019 Количество баков-аккумуляторов теплоносителя шт. 0 0 Емкость баков аккумуляторов тыс. м³ 0 0 Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения м³ 0,008 0,008	2020	2021	2022
Емкость баков аккумуляторов тыс. \mathbf{m}^3 0 0 Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения \mathbf{m}^3 0,008 0,008	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы м ³ 0,008 0,008	0	0	0
теплоснабжения 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	0	0	0
водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	_		
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 тонн/ч 0,03 0,03	0,03	0,03	0,03
участка Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ тонн/ч	_	_	
Доля резерва %	_		
Котельная СОШ №1 (20)			
Производительность ВПУ тонн/ч установка реаген	нтной обра	аботки вод	ы ICN-2
Средневзвешенный срок службы лет 7 8	8	9	9
Располагаемая производительность ВПУ тонн/ч установка реаген	нтной обра	аботки вод	ы 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 м ³ 0,007 0,007	0,007	0,007	0,007
теплоснабжения 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 сверхнормативные утечки теплоносителя тонн/ч 0,000 0,000	0,007 0,000	0,007 0,000	0,007
отнусу теплопосителя из тепловых сетей из нели гордиего			
водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме тонн/ч 0,02 0,02	0,02	0,02	0,02
Максимали над полинитка тапларай сати в париол навраждания	0.02	0.02	0.02
участка	0,03	0,03	0,03
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ тонн/ч	-	-	-
Доля резерва %	-	-	-
Котельная СОШ №18 (12)	<u> </u>		ICNI O
Производительность ВПУ тонн/ч установка реаге Средневзвешенный срок службы лет 7 8	нтнои обра 8	аботки вод 9	ы ICN-2
	_	9	0
		аботки вол	9 11 ICN-2
	0	аботки вод 0	
Потери располагаемой производительности % 0 0	0		9 ы ICN-2 0 0
Потери располагаемой производительности % 0 0 Собственные нужды тонн/ч 0 0		0	0
Потери располагаемой производительности % 0 0 Собственные нужды тонн/ч 0 0	0	0	0
Потери располагаемой производительности % 0 0 Собственные нужды тонн/ч 0 0 Количество баков-аккумуляторов теплоносителя шт. 0 0 Емкость баков аккумуляторов тыс. м³ 0 0	0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
Потери располагаемой производительности % 0 0 Собственные нужды тонн/ч 0 0 Количество баков-аккумуляторов теплоносителя шт. 0 0 Емкость баков аккумуляторов тыс. м³ 0 0	0	0 0 0	0 0 0
Потери располагаемой производительности % 0 0 Собственные нужды тонн/ч 0 0 Количество баков-аккумуляторов теплоносителя шт. 0 0 Емкость баков аккумуляторов тыс. м³ 0 0 Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения м³ 0,009 0,009 Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: тонн/ч 0,009 0,009	0 0 0 0,009	0 0 0 0 0,009	0 0 0 0 0,009
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009 0,009 0,009	0 0 0 0 0,009 0,009	0 0 0 0 0,009 0,009
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009	0 0 0 0 0,009	0 0 0 0 0,009
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009 0,009 0,009	0 0 0 0 0,009 0,009	0 0 0 0 0,009 0,009
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000	0 0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0	0 0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0
Потери располагаемой производительности % 0 0 Собственные нужды тонн/ч 0 0 Количество баков-аккумуляторов теплоносителя шт. 0 0 Емкость баков аккумуляторов тыс. м³ 0 0 Расчетный часовой расход для подпитки системы м³ 0,009 0,009 теплоснабжения м³ 0,009 0,009 0,009 Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: тонн/ч 0,009 0,009 0,009 нормативные утечки теплоносителя тонн/ч 0,000 0,000 0,000 отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) тонн/ч 0 0 Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме тонн/ч 0,02 0,02 Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения тонн/ч 0,03 0,03	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000	0 0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0	0 0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0	0 0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0	0 0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - -	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - -	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 -
Потери располагаемой производительности	0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - 	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - - аботки вод 9	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - - ы ICN-2
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - - аботки вод 0	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - - аботки вод 9 аботки вод 0	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - - ы ICN-2 9 ы ICN-2
Потери располагаемой производительности	0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - - аботки вод 9 аботки вод 0	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03
Потери располагаемой производительности	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - - аботки вод 0 0	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03
Потери располагаемой производительности	0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 - - аботки вод 9 аботки вод 0	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03
Потери располагаемой производительности	0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,03 	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03
Потери располагаемой производительности Собственные нужды Количество баков-аккумуляторов теплоносителя Емкость баков аккумуляторов теплоносителя Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: тонн/ч пормативные утечки теплоносителя магилоносителя магилоносителя тонн/ч пормативные утечки теплоносителя тонн/ч пормативные утечки теплоносителя отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ Доля резерва котельная д/с №17 Производительность ВПУ Потери располагаемая производительности Потери располагаемой производительности Количество баков-аккумуляторов теплоносителя пит. Количество баков-аккумуляторов теплоносителя теплоснабжения магима подпитки тепловой сети, в т.ч.: тонн/ч потери располагаемой производительности количество баков-аккумуляторов теплоносителя теплоснабжения магима потени/ч потери располагаемой производительности количество баков-аккумуляторов теплоносителя теплоснабжения всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: тонн/ч потени/ч пот	0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,03 	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03
Потери располагаемой производительности Собственные нужды Количество баков-аккумуляторов теплоносителя Емкость баков аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: тонн/ч потрукт теплоносителя Максимум подпитки тепловой сети, в т.ч.: тонн/ч потрук теплоносителя тонн/ч потрук теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ Производительность ВПУ Тонн/ч Средневзвешенный срок службы Располагаемая производительность ВПУ Потери располагаемой производительности Котельная д/с №17 Потери располагаемой производительности Количество баков аккумуляторов теплоносителя пт. 0 0 Собственные нужды Количество баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: тонн/ч Тонн/ч Тонн/ч О,000 О,000 Тонн/ч О,000 О 0 О 0 О 0 О 0 О 0 О 0 О	0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,03 	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03
Потери располагаемой производительности Собственные нужды Количество баков-аккумуляторов теплоносителя Емкость баков аккумуляторов тыл. О О Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: тонн/ч потинуч	0 0 0 0,009 0,009 0,000 0 0,002 0,003 	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03 	0 0 0 0,009 0,009 0,009 0,000 0 0,02 0,03

	Единица	1	Ī	1		
Наименование	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 Производительность ВПУ	я д/с №31 тонн/ч	NOTO HO	nra naara	ентной обр	oformu por	ICN 2
Производительность отгу Средневзвешенный срок службы	лет	7	8 8	8	аоотки вод 9	ы ICN-2 9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	устано	-	нтной обр	аботки вод	цы ICN-2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя Емкость баков аккумуляторов	шт. тыс. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы						
теплоснабжения	M ³	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 отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
участка Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	_	_	- , -	_	- , -
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная 7 ж	илого участка	-1	I	ı	I	ı
Производительность ВПУ	тонн/ч			нтной обр		
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8 ентной обр	9	9
Располагаемая производительность ВПУ Потери располагаемой производительности	тонн/ч %	О	вка реаге	ентнои оор 0	аоотки вод 0	ы ICN-2 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	\mathbf{M}^3	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
теплоснабжения 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	тонн/ч	0	0	0	0	0
водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме 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	%		-	-	-	<u> </u>
ЕТО №8 АО «Челяб	v	ерго»				
Котельна Производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	20
Средневзвещенный срок службы	лет	0,00	0	0,00	0,00	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 Емкость баков аккумуляторов	шт. тыс. м ³	0	0	0	0	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы					_	
теплоснабжения	M ³	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 отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0
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	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	10,4
участка		-,	2,20	-,	-,	· ·
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ Доля резерва	тонн/ч %	-	_	-	-	16,40 82%
Котельна:		1	<u>I</u>	<u>I</u>	<u>I</u>	3270
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	20
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	1

	Единица					
Наименование	измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	20
Потери располагаемой производительности Собственные нужды	%	0	0	0	0	0
Сооственные нужды Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы					-	
теплоснабжения	M ³	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	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	41,8
участка		0,00	0,00	0,00	0,00	-
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	5,70
Доля резерва	%	-	-	-	-	29%
Прочие ЕТО (зона действия исто Котельная встроенна			г зоне	ETO)		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	0,00	0,00	0,00	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. м ³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	\mathbf{M}^3	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	тонн/ч	0	0	0	0	0
водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	1,5	1,5
участка 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 «Бе				1 -		1 -
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,00	2	2	2	2
Средневзвешенный срок службы Располагаемая производительность ВПУ	лет тонн/ч	0,00	2 2	2 2	2	2 2
Потери располагаемой производительности	%	0,00	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	\mathbf{M}^3	0,000	51,3	51,3	51,3	51,3
теплоснабжения				1		1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч тонн/ч	0,000	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя 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	тонн/ч	0,00	1,5	1,5	1,5	1,5
участка Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	_	1	1	1	1
Доля резерва	10HH/4 %	-	50	50	50	50
Котельная		I				
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 Собственные нужды	% тонн/ч	0	0	0	0	0
Сооственные нужды Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0
				 		
Расчетный часовой расход для подпитки системы	3	15 1	15 1	15 1	15 1	15 1
	M^3	15,1	15,1 0,4	15,1 0,4	15,1 0,4	15,1 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

No -/-	По	В	ид топлива				
№ п/п	Наименование теплоисточника	основной	резервный / аварийный				
	ETO №1 AO «Златма	Ш»					
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 электрокотельная, Орловское тепличное хоз-во	электроэнергия	отсутствует				
	ЕТО №3 ООО «Теплоэнер	гетик»					
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 «Теплов	зик»					
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				
	ETO №8 AO «Челябоблкомм	унэнерго»					
27	Котельная 7 МВт	природный газ	отсутствует				
28	Котельная 17 МВт	природный газ	отсутствует				

№ п/п	Наименование теплоисточника	В	ид топлива
J12 11/11	паименование теплоисточника	основной	резервный / аварийный
	Прочие ЕТО (зона действия источника со	ответствует за	оне 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)

Остаток топлива на				1 1			,	,			
Баланс топлива за	Остаток топлива на начало года, т	Приход топлива за год, т	всего, т	расход на сторону, т	в т.ч., на отпуск э		Остаток топлива, т	Зольность	Влажность	Низшая теплота	
год	натурального	натурального топлива (тыс. м³)	натурального	натурального топлива	тепловой : натурального, т		натурального топлива (тыс. м³)	средняя за год Ар, %	средняя за год Wp, %	сгорания (средняя за год), ккал/кг (ккал/нм³)	
	топлива (тыс. м³)	(======================================	топлива (тыс. м ³)	(тыс. м³)	(тыс. м ³)	у.т.	(=====)	F , , ,	F , , ,		
					O №1						
					«Златмаш»						
П	<u> </u>	100 602 407	100 602 407	202	22 год	116 401 070	T	T	1	0.000	
Природный газ	-	100 682,407	100 682,407		100 682,407	116 481,970	-			8 098	
Нефтетопливо, в т.ч.	4 530						4 530				
- мазут Итого	4 550						4 330				
111010	2021 год										
Природный газ	-	108 314,580	108 314,580	1	108 314,580	124 881,360	-			8 071	
Нефтетопливо, в т.ч.		,	,		,	Í					
- мазут	4 530						4 530				
Итого											
				202	20 год			1			
Природный газ	-	102 223,607	102 223,607		102 223,607	118 102,100	-			8 087	
Нефтетопливо, в т.ч.	4.520						4.520				
- мазут Итого	4 530						4 530				
ИТОГО				20	I 19 год						
Природный газ	-	109 178,803	109 178,803	20	109 178,803	126 221,890	-			8 091	
Нефтетопливо, в т.ч.		109 170,003	107 170,003		107 170,003	120 221,050				0 091	
- мазут	4 530						4 530				
Итого											
				20	18 год						
Природный газ	-	113 281,095	113 281,095		113 281,095	130 518,400	-			8 065	
Нефтетопливо, в т.ч.	4.700										
- мазут	4 530						4 530				
Итого				TNT	<u> </u> O №2						
					О №2 ЗЭМЗ-Энерго»						
					22 год						
Уголь, в т.ч. (пример)		I									
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											
Нефтетопливо, 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)

№	Наименование теплоисточника	Выработка тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии с	Вид топлива	Расход условного	Расход натурального	УРУТ на отпуск с	УРУТ на			
п/п	Hanmenobanne Tenjione to Innka	котлоагрегатами, Гкал	коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	топлива, ту.т	топлива, тыс. м ³	коллекторов	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. м ³	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 электрокотельная, Орловское тепличное хоз-во	192	192	электроэнергия	29	83	148,58	148,58
	ИТОГО ЕТО №2	364988	351462		58748		167,15	160,96
			ETO №3 OOO «Te	еплоэнергетик»				
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
			ETO №4 OOO	«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 «Челябо	блкоммунэнерго»				
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
		Пр	очие ЕТО (зона действия источ	ника соответствуе	ет 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/нм³.

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

тиолици от в тверждениве пормитивы или			18 2019 2020 2021						
Показатель	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022			
ЕТО	№ 1								
ТЭЦ АО «	Златмаш»								
	уголь	_	ı	_	ı	ı			
ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива	мазут	_	ı	_	ı	-			
	дизельное топливо	_	_	_	_	_			
	уголь	_	_	_	_	_			
НЗВТ – нормативный запас вспомогательного топлива	мазут	_	_	_	_	_			
	дизельное топливо	_	_	_	_	-			
	уголь	_	_	_	_	_			
НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива	мазут	_	_	_	_	_			
	дизельное топливо	_	_	_	_	_			
	уголь	_	_	_	_	_			
ОНЗТ – общий нормативный запас топлива	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:

 $CH_4 - 97,64\%$

 C_2H_6 -0,1%

 C_3H_8 -0,01%

 $CO_2 - 0.3\%$

 H_2S – отсутствует

 N_2 +редкие газы — 1,95%

Плотность -0.73 кг/м^3 (при нормальных условиях)

Теплота сгорания (низшая) — $34925,6 \text{ кДж/м}^3$.

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:

 $CH_4 - 97,64\%$

 C_2H_6 -0,1%

 C_3H_8 -0,01%

 $CO_2 - 0.3\%$

 H_2S- отсутствует

 N_2 +редкие газы — 1,95%

Плотность -0.73 кг/м^3 (при нормальных условиях)

Теплота сгорания (низшая) -34925,6 кДж/м 3 .

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.

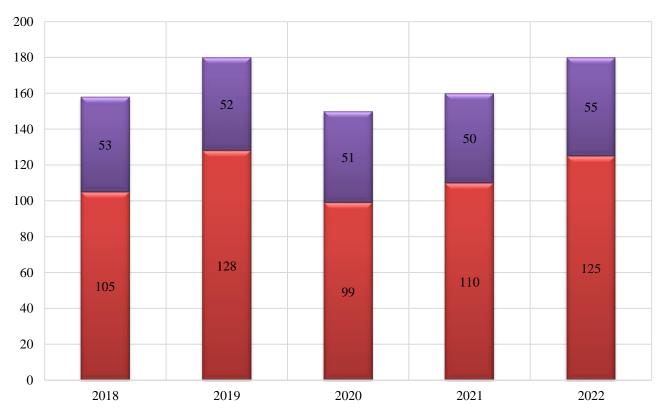
9.2.Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

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 ч	исло отк	азов, шт.	•	Отказ	Отказы в межотопительный период без учета испытаний, 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 процествующих процествующих процествующих процествующих процествующих процествующих процествующих повтаний период без учета испытаний, шт.					• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •													
			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. Дегтярка	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.



■Отказы в отопительный период, шт. ■Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.

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 «Златма	lШ»				
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 «Зл	атмаш»				
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 «Коммунал		>>			
Котельная ООО «ЗЭМЗ-Х	Энерго»	1		I	
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. Златоу	уст	Ī		I	
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. Уржум	ика				
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 «Т					,
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	·			0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электрокотельная, Орловск	ое тепличн	юе хоз-в	0		
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 отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

веренод песпатавий на плотность и прочность, Гібем'год 0,00	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Вышичии, Лежигод 0,00	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Пото по ЕТО №2 - МУП «Комун выльные сети»		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том недоватительный период, 1/км/год в том недоватительный период, 1/км/год в том недоватительный период, 1/км/год положения в распреждения в рас				0,00	0,00	0,00
нясле: в готоштельный период. Изм/оп в период измлатаций на плотносты и прочность, Изм/год пореждения в распределительных тепловых сетях систем пореждения в сетях горячего водостабжения (в случае их надительный период. Изм/ого Всего повреждения в тепловых сетях, Изм/год пореждения в магистральных тепловых сетях, Изм/год пореждения в магистральных сетях, Изм/год пореждения в распределительных сетях, Изм/год пореждения в распределительных сетях, Изм/год пореждения в сетях горячего водостабжения (в случае их насис: пореждения в сетях горячего водостабжения (в случае их насис: пореждения в сетях горячего водостабжения (в случае их насис: пореждения в магистральных тепловых сетях, Изм/год порож пореждения в магистральных тепловых сетях, Изм/год порож порож пореждения в пепловых сетях, Изм/год порож порож порож порож порож порожнения в тепловых сетях, Изм/год порож порож порож порожнения в тепловых сетях	Итого по ЕТО №2 - МУП «Комму	нальные	сети»			
в первод вельятаний вы дооговсть и прочность. //км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем О,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тешловых сетях систем готопительный период, 1/км/от в период испытаций на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в сетях горячего водоснайжения (в случае их котельная № 1 Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год повреждения в распределего водоснайжения (в случае их котельная № 1 Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год том повреждения в распределего водоснайжения (в случае их потопительный период, 1/км/год потопительный	в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
рогольения, Исм'гот, в том числе:	•	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
невренод испытаний на плотность и прочность, //км/год		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Попреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их выделя в деля тельновых сетях, 1/км/год 0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Весто повреждения в тепловых сетях, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том 8,55 4,60 0,00 0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №	Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год и том неделе: в отопительный период, 1/км/оп и том неделе: котельная №2 Котельная №2 Котельная №2 Котельная №2 Котельнай период, 1/км/оп и том неделе: в отопительный период, 1/км/оп и том неделе и том неделе и том неделе и том неделе и том неделения в распределительных тепловых сетях, 1/км/год в том неделе и том неделения в тепловых сетях, 1/км/год и том неделе и т	ЕТО №3 - ООО «Теплоэне	ргетик»				
виспе:						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Повреждения в распределительных тепловых сетях систем огопления, 1/км/год, в том числе: 0,32 1,70 1,91 1,91 2,12 в отопительный период, 1/км/год 0,00 <t< td=""><td></td><td>8,55</td><td>4,60</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></t<>		8,55	4,60	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отоления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/год повреждения в период, 1/км/год повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их ноговнения), 1/км/год повреждения в тепловых сетях, 1/км/год повреждения в тепловых сетях, 1/км/год повреждения в тепловых сетях, 1/км/год повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год повреждения в потопительный период, 1/км/год повреждения в потопительный период, 1/км/год повреждения в распределительных тепловых сетях систем одоо повреждения в распределительных сетях, 1/км/год повреждения в распределительных сетях, 1/км/год повреждения в распределительных сетях систем одоо одоо одоо одоо одоо одоо одоо од	1	4,60	4,60			
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период видетальный период, 1/км/оп в период видетальный период, 1/км/оп в период видетальный период, 1/км/оп в период видетальных тепловых сетях, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период видетальных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период видетальных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в отопительный протость и прочность, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп в период видетальных тепловых сетях систем одор одор одор одор одор одор одор одо	•	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00		0,32	1,70	1,91	1,91	2,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год 1,46 2,10 1,64 1,64 1,83	в отопительный период, 1/км/оп	0,21	1,59	0,32	1,91	1,38
Валичия), 1/км/год 1,46 2,10 1,64 1,64 1,64 1,83	•	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: 1,59	Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,46	2,10	1,64	1,64	1,83
нисле: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год пореждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год пореждения в тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год пореждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год пореждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том нисле: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год пореждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: пореждения в распределительных тепловых сетях систем пореждения в распределительных тепловых сетях систем пореждения в распределительных прочность, 1/км/год пореждения в распределительных тепловых сетях систем пореждения в распределительных тепловых сетях систем пореждения в распределительных тепловых сетях систем пореждения в тепловых сетях прочность, 1/км/год пореждения в тепловых сетях, 1/км/год пореждения в тепловых сетях, 1/км/год пореждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год поро порождения в распределительных тепловых сетях систем	Котельная №2					
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: В отопительный период, 1/км/оп Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/год		1,59	1,33	0,27	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем огопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Вотопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год подображдения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год подображдения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год подображдения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год подображдения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год подображдения в тепловых сетях, 1/км/год подображдения в тепловых сетях, 1/км/год подображдения в тепловых сетях, 1/км/год подображдения в магистральных тепловых сетях систем подображдения в распределительных сетях си	в отопительный период, 1/км/оп		0,40	0,27		0,00
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В отопотельный период, 1/км/оп	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год В отопительный период, 1/км/год В отопительный в оробоснабжения (в случае их олобоснабжения (в случае их олобоснабжения в сетях горячего водоснабжения (в случае их олобоснабжения в тепловых сетях, 1/км/год В отопительный период, 1/км/год В отопительный период, 1/км/год В отопительный период, 1/км/год В отопительный период, 1/км/год В отопительный на плотность и прочность, 1/км/год олобоснабжения в олобоснабжения в тепловых сетях, 1/км/год олобоснабжения в олобоснабжения (в случае их олобоснабжения в олобоснабжения (в случае их олобоснабжения в олобоснабжения в олобоснабжения в олобоснабжения в олобоснабжения в олобоснабжения в олобо		0,20	0,47	0,67	0,67	0,78
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная №3 Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/гоп		0,20	0,16	0,67	0,35	0,78
наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная №3 Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/год в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год в сето повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год одо 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №3 1,24 5,27 0,93 0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп	Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,48	0,62	0,54	0,48	0,57
числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в обображдения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп	Котельная №3				_	
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 3,72 3,86 3,74 3,02 3,88 8 9,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	1	1,24	5,27	0,93	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: 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 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 0,00 0,00 0,		0,00	5,27	0,31	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе: В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: В отопительный период, 1/км/год, в том числе: В отопительный период, 1/км/год одоб одоб одоб одоб одоб одоб одоб о	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 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 0,00 0,00 0,		1,39	0,63	2,17	3,02	3,72
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная №4 Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп О,65 О,20 О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,00		0,12	0,63	1,36	3,02	0,88
Наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная №4 Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,0	в период испытаний на плотность и прочность, 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		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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		0.62	0.86	0.74	0.70	0.82
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп од 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0		0,02	0,00	0,7 .	0,70	0,02
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	Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	3,96	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 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		0.00	2.47	1.48	0.00	0.00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп 0,65 0,20 0,49 0,61 0,85 0,00 0,85	1					
в отопительный период, 1/км/оп 0,65 0,16 0,49 0,04 0,85	Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
		0.65	0.16	0.49	0.04	0.85
	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год		0,00		0,00	

Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их выплячия). Изки/год всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год втом 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Пацияния, 1768/703, В терноровательных сетях, 1768/703	Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная NS		0.56	0.72	0.62	0.52	0.72
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том		0,56	0,/3	0,63	0,52	0,73
under the street of the price of the property of the propert	Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
я период испытаний на плогиость и прочность. 1/км/год Повреждения в распредентельных тепловых сетях систем положения, 1/км/год, в том числе: потопительный период, 1/км/год потопительны		·	·			
Повреждения в распреденительных тепловых сетях систем отогнения, Клочбов, в том числе: Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их в том числе:						
отопления, 1/км/год, а том числе: 8 отопительный период, 1/км/год Весто повреждения в телловых сетях, 1/км/год Воров испытаний в плотность и прочность, 1/км/год Воров испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Вором испытаний на плотность и прочность, 1/км/	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период. Изм/от вистельный период. Изм/от вотопительный период. Изм/от попреждения в магистральных сетях, Изм/год в одо нисае: Попреждения в магистральных прочность, Изм/год в одо отопительный период. Изм/от вотопительный период. В отопительный период. Обо отопительный период. В отопительный период. Обо отопительный период. Обо обо обо отопительный период. Обо		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а периол испытатний на плотность и прочность, //км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их повреждения в тепловых сетях, //км/год Повреждения в тепловых сетях, //км/год Повреждения в магистральных тепловых сетях, //км/год в том повреждения в магистральных тепловых сетях кистем повреждения в распределительных тепловых сетях систем повреждения в протность и прочность, //км/год повреждения в в сетях горячего водоснабжения (в случае их повреждения в в сетях горячего водоснабжения (в случае их повреждения в потность и прочность, //км/год повреждения в потность и прочность, //км/год повреждения в тепловых сетях, //км/год пом Котепьная пос. Центральный Повреждения в магистральных тепловых сетях, //км/год пом Котепьная пос. Пентральный Повреждения в магистральных тепловых сетях, //км/год пом повреждения в магистральных тепловых сетях, //км/год пом повреждения в магистральных тепловых сетях, и/км/год пом повреждения в магистральных тепловых сетях систем пом		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Повреждения в сетах горячего водоснабжения (в случае их выличия), 1/км/год в тонительный период, 1/км/год подо 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0						
Весто повреждения в тепловых сетях, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, //км/год в том 0,00 0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Попреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том 0,00 0	Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
явселе:	Котельная №6					
в отолительный период, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло котельная пос. Центральный Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том котельнай период, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в отопительный период, 1/км/год в о	Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	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						
огопления, 1/км/год, в том числе: в отонительный период, 1/км/год в период испытаций на плотность и прочность, 1/км/год в том недеремдения в кетах горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год в понительный период, 1/км/год в отонительный период, 1/км/год в отонительный период, 1/км/год в отонительный период, 1/км/год в отонительный период, 1/км/год в том недеремдения в распределительных тепловых сетах систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отонительный период, 1/км/год в период испытаций на плотность и прочность, 1/км/год в пореждения в сетах горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год в стонительный период, 1/км/год в пореждения в тепловых сетях, 1/км/год в пореждения в тепловых сетах, 1/км/год в отонительный период, 1/км/год в отонительный пер				•		
в отопительный период. 1/км/оп Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год В отопительный период, 1/км/год В отопите		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год						
Весто повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: В отопительный период, 1/км/оп порчность, 1/км/год порождения в магистральных тепловых сетях систем одо одо одо одо одо одо одо одо одо од	*			•		
Котельная пос. Центральный		·	· ·			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			0,00	0,00	0,00	0,00
### B отопительный период, 1/км/год В отопительный период, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,		ьный	,		1	•
явлене: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытанный на плотность и прочность, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный не риод, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный нериод, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочност	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 попреждения в распределительных тепловых сетях систем 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,		·	· ·			ŕ
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: 0,00 0,						
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год пореждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год пореждения в распределительных тепловых сетях ситем порочность, 1/км/год порождения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год порождения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год порождения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год порождения пос. Деттярка В отопительный период, 1/км/оп порочность, 1/км/год порождения пос. Деттярка В отопительный период, 1/км/оп порочность, 1/км/год порождения пос. Деттярка В отопительный период, 1/км/оп порочность, 1/км/год порождения пос. Деттярка В отопительный период, 1/км/оп порочность, 1/км/год порождения порочность, 1/км/год порождения порождения порочность, 1/км/год порождения порождения порождения порочность, 1/км/год порождения поро		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Возопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том в распределительных тепловых сетях систем одор одор одор одор одор одор одор одо		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год О,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	* · · ·					
наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их				•		
Котельная пос. Дегтярка Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: 0,00 0,0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп повреждения в распределительных тепловых сетях систем одор одор одор одор одор одор одор одо	Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп	Котельная пос. Дегтя	рка				
В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/год В отоповреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год В отоповреждения в тепловых сетях, 1/км/год В отопительный период, 1/км/год В отопительный период, 1/км/год В отопительный период, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп	Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,						
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их						
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пореждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пореждения в тепловых сетях, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пореждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: В отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пореждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: В отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пореждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: В отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 поро порошения в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 порошения в сетях горячего водоснабжения (в случае их		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,0	в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная пос. Веселовка Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп Оло	в период испытаний на плотность и прочность, 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 0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная пос. Веселовка Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: 0,00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,0	•		0,00	0,00	0,00	0,00
числе: 0,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,		1				
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их		1				
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №8		_			
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 Котельная №9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:		, i			
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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 №3 - ООО «Тепл	оэнергет	ик»		Г	
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 «Тепло				•	
Котельная школы-детсада	ı №27	_			
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 СОШ №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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год			,		
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
Котельная СОШ №9	0				
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:		, i			-
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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 СОШ №18		0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	Ì				
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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 СОШ №	1			1	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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 СОШ №18 ((12)				
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год		, i			-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная д/с №17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная д/с №31	2,00	2,00	3,00	, ,,,,,	3,00
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 Котельная 7 жил. учас	0,00 тка	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том		0.00	0.00	0.00	0.00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0.00	0.00		0.00	0.00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №4 - ООО «Т	'епловик»	, T	Т	Т	Т
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 «Челябоблкомм			0,00	0,00	0,00
Котельная 7 МВт	лупэнсрг	,,,			
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 17 МВт	1	ı	ı	T	ı
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00		
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Челябобл					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<u>-</u>	1		·	·	·

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 «УралТех		- ,		.,	- ,
Котельная встроенная, кв. Мол		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 «Ура:	пТехСерв	ис»		•	
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 «Энко					
Котельная «Березовая ро	оща»				
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 – филиал			0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Аносов		114/			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1 Total Country Little Country Littl	-,	- ,	-,	-,	- ,

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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год		·		·	•
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 – фі	илиала ОА	АО «РЖ	Д»		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	1,27	1,30	1,45	1,68	2,59
отопления, 1/км/год, в том числе:		·		•	•
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год		·		,	,
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжени	я ЗГО				
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,75	1,08	0,41	0,32	0,32
числе:		ŕ		,	,
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:		·		·	•
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год		·		,	,
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 «Зла	тмаш»				
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 «Коммун	альные се	ети»			
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				
ETO №4 - OOO «Ter		0,00	0,00	0,00	0,00				
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 «Челябоблк	оммунэне	рго»							
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 «УралТ			0,00	0,00	0,00				
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				
ETO №7 - OOO «Э	нком»	T		T					
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 – фил				ı					
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 теплоснабжо	ения 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 «Златм	иаш»				
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №2 - МУП «Коммунальны	е сети»	•		•	•
Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энері					
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 «ТехМи	икс»				
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Локальная электрокотельная, Орловское те	епличное	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 «Коммунал	ьные се	ги»			
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №3 - ООО «Теплоэнерге	тик»				
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

Н	Іаименоваі	ние пока	зате		2018	2019	2020	2021	2022
				Котельная №3	1		r	, ,	
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Котельная №4					
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Котельная №5	•		•		
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Котельная №6	•				
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Ко	гельная пос. Центральнь	ій		I.		
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			ŀ	Котельная пос. Дегтярка	<u> </u>		I		
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			К	отельная пос. Веселовка		L.	I.	1	
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Котельная №8	·				
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Котельная №9					
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				ТО №3 - ООО «Теплоэ	нергетик	>	•		
Средний недоотпуск теплоснабжения ЕТО	тепловой	энергии	на	отопление в системах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				О №4 - ООО «Теплови					
				ельная школы-детсада М	<u>27</u>		ı	1	
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Котельная СОШ №5	1				
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
G V				Котельная СОШ №90	1		1		
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии		отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				отельная СОШ №18 (19))		I	1	
Среднии недоотпуск теплоснабжения	тепловои	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
C				Котельная СОШ №1	T		Ī		
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии		отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				отельная СОШ №18 (12))				
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Котельная д/с №17	1		Γ	T	
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии	на	отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Котельная д/с №31	T		Т	Г	
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	энергии		отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				отельная 7 жил. участка	1		Γ	T	
Средний недоотпуск теплоснабжения	тепловой	_		отопление в системе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				о ЕТО №4 - ООО «Теп.	повик»		T	<u> </u>	
Средний недоотпуск теплоснабжения ЕТО	тепловой			отопление в системах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		ETO.	№8	- АО «Челябоблкоммун	энерго»				

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная 7 МВт		I	I	l	
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системо теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная 17 МВт				I	
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по ЕТО №8 - АО «Челябоблю	оммунэнег	DΓO»		I	
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО		0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №6 - ООО «УралТехСе	рвис»			I	
Котельная встроенная, кв. Молод					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системо теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по ЕТО №6 - ООО «УралТ	ехСервис:	»			
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №7 - ООО «Энком	() >				l .
Котельная «Березовая роц	ιa»				
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по ЕТО №7 - ООО «Э	нком»			•	
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	KY» OAO	СД»			
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 – фил	иала ОАО	«РЖД»	•		
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Система теплоснабжения	3ГО	•	•		
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 система теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №2 - МУП «Коммунальн	ые сети»	I						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ETO	x 0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №3 - ООО «Теплоэнер	гетик»	•						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ЕТО	x 0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №4 - ООО «Тепловик»								
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №8 - АО «Челябоблкомм	унэнерго»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №6 - ООО «УралТехС	ервис»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №7 - ООО «Энкол	M»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала	a OAO «РЖ	СД»	•		·			

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Система теплоснабжения 31	Γ O				
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 «Златм								
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	2.56	2.51	2.00	2.42	14.01			
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 «З	латмаш»							
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 «Коммунал			0,07	0,	0,.0			
Котельная ООО «ЗЭМЗ-З		•						
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. Златоу			,		,			
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. Уржум	ка							
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:		·			-
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 «Те:	,	0,00	,	0,00	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том		0.00	0.00	0.00	0.00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:		·		•	
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Локальная электрокотельная, Орловско	,	,		0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год		ŕ			
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Итого по ЕТО №2 - МУП «Комму	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год		·		•	
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №3 - ООО «Теплоэне	ргетик»				
Котельная №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	8,55	4,60	0,00	0,00	0,00
числе: 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	0,00				
наличия), 1/км/год		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	1				
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	1,59	1,33	0,27	0,00	0,00
числе:	-,/	,	- ,= '	-,	- , - •

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	1,39	0,63	2,17	3,02	3,72				
отопления, 1/км/год, в том числе:									
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		1							
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
наличия), 1/км/год			-						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная пос. Централь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
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. Искаблод, в том числе в прочительный период, Плаков прочительный период, П	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022			
отопетення, иматод, в том числе: в готопительный период. Изам'от в период пельтаний на плотность и прочность, 1/км/год порождения в сетях горитего долосная бжения (в случае их маличия). Изам'год котельням пос. Деттиреа насе: в тотопительный период. Изам'от в период пельтаний на плотность и прочность, 1/км/год порождения в телловых сетях, 1/км/год порождения в распределеннях телловых сетях, 1/км/год порождения в распределеннях телловых сетях систем порождения в сетях горичего водовная бжения (в случае их в порождения в сетях горичего водовная бжения (в случае их котопительный период. Изам'от в период пельтаний на плотность и прочность, 1/км/год порождения в сетях горичего водовная бжения (в случае их порождения в капистральных телловых сетях, 1/км/год порождения в капистральных сетях, 1/км/год порождения в магистральных телловых сетях, 1/км/год порождения в распределительных телловых сетях, 1/км/год порождения в распределительных телловых сетях систем порождения в магистральных телловых сетях, 1/км/год поро	Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
а период испытатаций на плотность и прочиссть, \(I/км/год \) 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0			· ·			·			
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их доло 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0						,			
Видичия Дижигод 10,00 0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Котельная пос. Деттарка		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том меде: в отопительный период, 1/км/оп в период испытатий на плогиссть и прочность, 1/км/год пород, испытатий на плогиссть и прочность, 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год пород, испытаций на плогиссть и прочность, 1/км/год в том наслеч наслеч пород, испытаций на плогиссть и прочность, 1/км/год в том наслеч наслеч пород, испытаций на плогиссть и прочность, 1/км/год в том наслеч пород, испытаций на плогиссть и прочность, 1/км/год в том наслеч пород, испытаций на плогиссть и прочность, 1/км/год в том наслеч пород, испытаций на плогиссть и прочность, 1/км/год в том наличия), 1/км/год, в том числе: поточниения, 1/км/год, в том числе: поточниения, 1/км/год, в том числе: поточниения, 1/км/год, в том числе: поточниения в распределительных тепловых сетях, 1/км/год в том наличия), 1/км/год, поточ числе поточниения, 1/км/год, поточ числе поточниения, 1/км/год, поточ числе поточниения, 1/км/год, поточ числе поточниения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том наличия), 1/км/год, поточ числе поточниения, 1/км/год, пом 1/км/год в том наличия), 1/км/год, пом 1/км/год пород, 1/км/год в том наличия), 1/км/год, пом 1/км/год пород, 1/км/год в том наличия, 1/км/год, пом 1/км/год в том наличия, 1/км/год, пом 1/км/год пород, 1/км/год, пом 1/км/год, пом 1/км/год в том наличия), 1/км/год, пом 1/км/год, пом 1/км/год в том наличия, 1/км/год,	Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
насле: в отолительный период. 1/км/оп дово дово дово дово дово дово дово дов		рка							
вотопительный период. Изаубот период испытаний на плотность и прочность, Изм/год пореждения в распределительных тепловых сетях систем пород период испытаний на плотность и прочность, Изм/год пореждения в распределительных тепловых сетях (петем пород п	± 11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
В период испытаний на шлотность и прочность, //км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем О,ОО 0,ОО 0,ОО 0,ОО 0,ОО 0,ОО 0,ОО 0,ОО		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
отоплення, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/год повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная пое. Всесловка Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том порядкает в распраделительных период поверждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том порядкает в распраделительных тепловых сетях, 1/км/год в том порядкает в распраделительных тепловых сетях, 1/км/год в том порядкает в распраделительных тепловых сетях систем порядкает в сетях горячего водоснабжения (в случае их наричия). Изм/год порядкает в прочность, 1/км/год порядкает порядкает в сетях горячего водоснабжения (в случае их наричия). Изм/год порядкает в прочность, 1/км/год порядкает в сетях горячего водоснабжения (в случае их наричия). Изм/год порядкает в прочность, 1/км/год порядкает в сетях порядкает в сетях горячего водоснабжения сетях систем поряжжения в магистральных тепловых сетях систем поряжжения в распраделительных тепловых сетях систем поряжжения в распраделительных тепловых сетях систем поряжжения в распраделительных тепловых сетях систем поряжжения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наричия). Изм/год в том поряжжения в сетях горячего водоснабжения (в случае их поряжжения в магистральных тепл		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
в отопительный период. 1/км/от период пепытаний на плотность и прочность, 1/км/год пореждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их пореждения в тепловых сетях, 1/км/год пореждения в тепловых сетях, 1/км/год пореждения в тепловых сетях, 1/км/год пореждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том пореждения в распреденительных тепловых сетях систем пореждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их пореждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их пореждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их пореждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год пореждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год пореждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год пореждения в тепловых сетях, 1/км/год пореждения в тепловых сетях, 1/км/год пореждения в магистральных тепловых сетях систем пореждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год пореждения в период пореждения в тепловых сетях, 1/км/год пореждения в поремденительных тепловых сетях систем пореждения в распреденительных тепловых сетях систем пореждения в распреденительных тепловых сетях систем пореждения в протод. 1/км/год пореждения в сетях горячего пореждения (в случае их пореждения в распреденительных тепловых сетях систем пореждения в период. 1/км/год пореждения в сетях горячего пореждения (в случае их пореждения в магистральных тепловых сетях систем пореждения в магистральных тепловых сетях систем пореждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год поро 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
впервод испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Новреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том новреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том од 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их альных гетя в тепловых сетях, 1/км/год в том постипення, 1/км/год постипення в петтовых сетях сетях систем постипення, 1/км/год постипення в пистепенн	*					_			
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том 0,00 0,	Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их								
Котельная пос. Веселовка Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том 0,00 0,		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			0,00	0,00	0,00	0,00			
В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп	Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том		0,00	0,00	0,00	0,00			
В перрюд испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем									
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/год в отопительный период, 1/км/год в отопительный период, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период,	*								
в отопительный период, 1/км/год в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год доло в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/к		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их доло 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0						_			
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Notation Notat	Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их								
Котельная №8		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
нисле: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год в стоп повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в отопительный		,,,,,	0,00	-,,,,,	3,00				
В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/год Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В отопи		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем о,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 в отопительный период, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,									
В отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Всего повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: В отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в отоповетов в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том исле: Итого по ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том исле: 1,10 1,89 0,42 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	Повреждения в распределительных тепловых сетях систем								
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 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 0,00 0,00 0,		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная №9 Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отоповреждения в тепловых сетях, 1/км/год В отоповреждения в тепловых сетях, 1/км/год В отоповреждения в тепловых сетях, 1/км/год В отоповреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том 1,10 1,89 0,42 0,00 0,00 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 0,00 0,00 Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,	Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их								
Котельная №9		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Всего повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в распределительных тепловых сетях систем порождения в распределительных тепловых сетях систем	•	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отоповеждения в распределительных тепловых сетях систем	Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: В отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,			· ·			•			
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,	*								
отопления, 1/км/год, в том числе: В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1								
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 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 0,00 0,00 0,	отопления, 1/км/год, в том числе:	·	· ·			•			
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год О,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	*	-				,			
наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Итого по ЕТО №3 - ООО «Теплоэнергетик» Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем Одо	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Итого по 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 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: 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 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
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 0,00 0,00 0,00 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 0,00 Повреждения в распределительных тепловых сетях систем 0,00		1,10	1,89	0,42	0,00	0,00			
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Повреждения в распределительных тепловых сетях систем		0,72	1,40	0,34	0,00	0,00			
						·			
		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 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
ETO №4 - ООО «Тепло					
Котельная школы-детсад	a №27	1		1	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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 СОШ №	5			ı	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 СОШ №9	0				
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп		0,00	0,00	0,00	
в отопительный период, т/км/оп 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 СОШ №18	(19)			•	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:					•
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 СОШ №					
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
1 (0	-,	-,	_,	-,	- ,

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
Котельная СОШ №18 (12)		•		·
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 д/с №17					
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 д/с №31	T	1			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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. учас	гка	,			
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 «Т	епловик»	·			
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	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
ETO №8 - АО «Челябоблком Котельная 7 МВт	мунэнерго	0>>			
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	·	•	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	·	·	•		
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная 17 МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	•	,			
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №8 - АО «Челябобл	ткоммунэ	нерго»		ı	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:	·	·	•		•
в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/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 «УралТех					
Котельная встроенная, кв. Мол	годёжный,	3			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 №6 - ООО «Ура	лТехСерв	ис»	,		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:	· ·	·	•		
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
наличия), 1/км/год	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год ЕТО №7 - ООО «Энк-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Березовая р					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том		0.00	0.00	0.00	0.00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:	·	0,00	0,00		
в отопительный период, 1/км/оп 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:	· ·	·			
в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	· ·	·			
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиа.		РЖД»			
Котельная ст. Аносог Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	30 				
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:		·			,
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 – фі	,			0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	,	0.00	0,00
числе:	· ·	·	0,00	0,00	
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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 теплоснабжени	я ЗГО			1	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	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 система теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №2 - МУП «Коммуналы	ные сети»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №3 - ООО «Теплоэнер	ргетик»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №4 - ООО «Теплов	вик»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №8 - АО «Челябоблкомм	унэнерго»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ЕТО	ax 0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ETO №6 - OOO «УралТехО	Сервис»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ETO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №7 - ООО «Энко	M>>							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ETO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиал	a OAO «РЖ	СД»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в система теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
Система теплоснабжения								
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в систем 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 «Зла					
ТЭЦ АО «Златм	иаш»	1		ı	
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	«Златмац	(I)»			l
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 «Коммун	альные се	ети»		l.	•
Котельная ООО «ЗЭМ	13-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. Зла	атоуст				
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час 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. Ур	жумка			·	
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	«ТехМик	C»	l		
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 электрокотельная, Орло	вское теп	личное хо)3-ВО	1	1
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час Итого по ЕТО №2 - МУП «Ком	L имунальн	ые 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 «Тепло		\$ \			
Котельная №	21	T	T	I	T
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 №	22	ı	ı	1	ı
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	4,8	6,8	3,5	6,2	6,6

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
сетях, час					
Котельная №	3	I		1	ı
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
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	5,1	4,2	5,1	3,0	5,1
Котельная №	4	I		I	I
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	11,3	13,9	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,8	13,2	15,0	10,0	8,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	11,7	14,6	10,0	8,2
Котельная №	5				
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 №	6				
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час 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 пос. Цент	ральный	<u>I</u>	<u> </u>	<u>I</u>	<u>I</u>
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 пос. Де	гтярка	ı		1	ı

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
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 пос. Вес	селовка			l	
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 №	28	1		I	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час Котельная №	0				
Среднее время восстановления теплоснабжения после	2)				
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 №3 - ООО «Т	еплоэнері	етик»			
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4,8	6,7	10,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,5	6,8	6,8	5,9	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	5,2	6,8	7,2	5,9	6,6
ETO №4 - OOO «Tel	пловик»	<u>I</u>	<u> </u>	L	<u> </u>
Котельная школы-дет		7			
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
отопительный период, час					
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Котельная СОЦ	I №5			1	
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час	Mann				
Котельная СОШ Среднее время восстановления теплоснабжения после	11530				
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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 СОШ Л	<u>6</u> 18 (19)	l .			l.
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 СОЦ	I №1	I .		l	I.
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: 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 СОШ М	<u>6</u> 18 (12)				
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
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 д/с 3	№ 17	I	I	1	I
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 д/с 3	№ 31			•	
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 7 жил. у	/частка	l .	l .		l .
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 №4 - ООО	«Теплові	ик»	l	.1	
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час ЕТО №8 - АО «Челябоблк	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Е 10 луз - АО «челяююлк Котельная 7 М		μιυ»			
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час	m.				
Котельная 17 М	ИВт		T	1	Γ
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час Итого по ЕТО №8 - АО «Челяб	of Hicoman	Hallonco			
Среднее время восстановления теплоснабжения после	оолкомму	нэнерго»			
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час ETO №6 - OOO «Урал"	ForConnuc			1	
Котельная встроенная, кв.					
Среднее время восстановления теплоснабжения после	молодсж	лын, Э			
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №6 - ООО «У	лалТехСе	nвис»			
Среднее время восстановления теплоснабжения после	pullion	, p. 2.1.0			
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ETO №7 - OOO «Э	нком»	I	I	1	I
Котельная «Березова					
Среднее время восстановления теплоснабжения после	1 3/				
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час		<u> </u>		I	

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Итого по ЕТО №7 - ОО	О «Энком	4>>			
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:		0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после					
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – фил		U «РЖД»			
Котельная ст. Ан	осово	<u> </u>	1	1	1
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	- , -	- , -	- , -	- , -	- , -
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час	•	0.4.0 PM	(A.1.T.		
Итого по ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ -	- филиала	NAO «PA	<mark>ХД»</mark>		1
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час Система теплоснабж	onna 3LV	1	1	1	1
Система теплоснаожа Среднее время восстановления теплоснабжения после	лия эт О				
повреждения в магистральных тепловых сетях в	8,6	10,5	14,9	7,1	5,4
отопительный период, час	0,0	10,5	17,7	/,1	2,4
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					1
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	8,0	12,3	10,6	6,8	5,7
сетях, час	0,0	12,3	10,0	0,0	3,,
cermi, and		1		<u> </u>	1

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	8,8	16,8	12,6	7,6	4,8
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после					
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	9,9	17,6	13,8	7,5	4,9
сетях, час		·			
Итого по ЕТО №1 - АО	«Златмац	I)>			
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	14,7	21,1	18,5	7,1	5,4
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	8,8	16,8	12,6	7,6	4,8
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после					
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	9,9	17,6	13,8	7,5	4,9
сетях, час					
ЕТО №2 - МУП «Коммун					
Котельная ООО «ЗЭМ	[3-Энерго)>>			
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	*				
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в сетях горячего водоснаожения (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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час			<u> </u>		
Котельная ст. Зла	тоуст				
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-,-	-,-	-,-	-,-	-,-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ст. Урх	жумка	1	1	1	I
Среднее время восстановления теплоснабжения после	<i>y</i>				
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
котельная ООО «НПП	«ТехМии	.c»			
Среднее время восстановления теплоснабжения после	WI CAIVINK				
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<u> </u>	1	1	1	ı

	7			7	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	,	,	,	,	
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Локальная электрокотельная, Орло	вское теп	личное хо	3-во	1	
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после					
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Итого по ЕТО №2 - МУП «Ко	имунальн	ые сети»			
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после					
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
ЕТО №3 - ООО «Тепло		>>			
Котельная М	21				ı
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	4,8	3,4	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час	4,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	5,0	4,6	6,1	5,2	6,7
сетях, час	2				
Котельная №	<u>22</u>				I
Среднее время восстановления теплоснабжения после	5.0	67	<i>c</i> 1	0.0	0.0
повреждения в магистральных тепловых сетях в	5,0	6,7	6,1	0,0	0,0
отопительный период, час 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	,	,	,	,	,
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	4,8	6,8	3,5	6,2	6,6
сетях, час					
Котельная М	23			Т	T
Среднее время восстановления теплоснабжения после		2.6		0.0	0.0
повреждения в магистральных тепловых сетях в	4,1	3,8	4,7	0,0	0,0
отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения					
т вешьее время восстановления отопления после повреждения	i		<i>-</i> 0	2.0	
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,4	5,4	5,2	3,0	5,1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после		0.0			
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	5,1	4,2	5,1	3,0	5,1
сетях, час	- ,	,	- ,	- , -	- 7
Котельная №	4				
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	11,3	13,9	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,8	13,2	15,0	10,0	8,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после					
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	. 0		14.5	10.0	0.0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	5,8	11,7	14,6	10,0	8,2
сетях, час Котельная №	.5				
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час		Í	ŕ	ŕ	Í
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:		0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Котельная №	:6	T	1	1	T
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0,0	0.0	0,0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная пос. Цент	ральный	•	•	•	•
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час		1			
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	-				
Всего среднее время восстановления отопления после			-	-	
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час Котельная пос. Де	TTGNICO	1			1
Среднее время восстановления теплоснабжения после	ттирка				
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час		<u></u>			
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:		0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
nom maj, ac		L	<u> </u>	<u> </u>	I

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Котельная пос. Вес	селовка				1
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная М	28	l.	l .		l
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после					
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Котельная №	29	ı	ı	1	I
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №3 - ООО «Т	еплоэнері	гетик»	l		I
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	4,8	6,7	10,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,5	6,8	6,8	5,9	6,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после					
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	,	ŕ	ŕ	,	,
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	5,2	6,8	7,2	5,9	6,6
сетях, час					
ETO №4 - OOO «Те Котельная школы-дет		7			
Среднее время восстановления теплоснабжения после	сада №2.				
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
• • •					

Сетах, час Котельная СОІІ №5 Среднее время инсстаниванения теплисыбажения после повреждения в манистральных тепловых сетах в доловительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в сетах горятего водостабжения после повреждения в манистральных праспределительных тепловых сетах, час Котельная СОІІ №90 Среднее время восстановления отопления после повреждения в манистральных тепловых сетах в доловительный период, час Котельная СОІІ №90 Среднее время восстановления горясного водостабжения после повреждения в манистральных тепловых сетах в доловительный период, час Котельная СОІІ №90 Среднее время восстановления горясного водостабжения после повреждения в манистральных тепловых сетах в доловительный период, час Среднее время восстановления горясного водостабжения после повреждения в сетах горятего водостабжения (к случае их доловительный период, час Среднее время восстановления горясного водостабжения после повреждения в сетах горятего водостановления после повреждения в сетах горятего водостановления после повреждения в манистральных тепловых сетах в Среднее время восстановления горятего водостановления после повреждения в манистральных и распределительных после повреждения в манистральных и распределительных тепловых Среднее время восстановления отопления после повреждения в манистральных и распределительных тепловых Среднее время восстановления горятего водостабжения (к случае их среднее время восстановления отопления после повреждения в манистральных и распределительных тепловых Среднее время восстановления отопления после повреждения в манистральных периоденай сетах в Среднее время восстановления отопления после повреждения в манистральных и распределительных тепловых Среднее время восстановления отопления после повреждения в манистральных и распределительных тепловых Среднее время восстановления отопления после повреждения в манистральных и распределительных тепловых Котельная СОІІ №1 Среднее время восстановления теплосановления после повреждения в манис	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления теплосиабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в магистральных тепловых сетях в магистральных тепловых сетях в магистральных тепловых сетях в магистральных пристранных тепловых сетях в магистральных пристранных после повреждения в остановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных подет в магистральных и распределительных подет в магистральных петловых сетях в подет магистральных петловых сетях в подет магистральных петловых сетях в подет повреждения в магистральных петловых сетях в подет магистральных петловых сетях к в подет магистральных петловых сетях в подет магистральных петловых сетях подет магистральных петловых сетях подет магистральных петловых сетях подет магистральных петловых сетях подет магистральных и распределительных подет магистральных петловых сетях в подет магистральных петловых сетях подет магистральных петловых сетях в подет магистральных петловых сетях подет магистральных правето магистральных петловых сетях подет магистральных петловых сетях подет магистральных петловых сетях подет магистральн						
повреждения в магистральных сетях в		I №5	1	Т	1	1
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: респисы время восстанольения горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых повреждения в магистральных тепловых сетях сетях в попреждения в магистральных и распределительных тепловых пореждения в магистральных тепловых сетях в стем отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых пореждения в магистральных тепловых сетях в стем отопления, час: Среднее время восстановления топления после попреждения распределительных тепловых сетях в стем отопления, час: Среднее время восстановления топления после попреждения после повреждения в магистральных тепловых сетях в стем отопления, час: Среднее время восстановления отопления после попреждения после повреждения в магистральных тепловых сетях в стем отопления, час: Среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых пореждения в магистральных и праверелительных тепловых остях в о, 0 о, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0,	повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в селых горячего водоснабжения (в случие их 0,0	в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Весто среднее время восстановления готопления после повреждения в магистральных гепловых сетях и становления после повреждения в магистральных гепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0	повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная СОШ №90 Среднее премя восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0	Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в толительный пермод, чае времерений пермод, чае в теллоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в магистральных практеры, чае в котельная СОШ №18 (19) 0,0 </td <td></td> <td>No90</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>		No90				
повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0		31270				
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых Среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых Среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в Среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в О,О О,О О,О О,О О,О О,О О,О О	повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их надличия), час 0,0 0,	в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная СОШ №18 (19)	повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная СОШ №18 (19) Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в распределительных пепловых сетях в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: 0,0	Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления тепловых сетях в 0,0 </td <td></td> <td>618 (19)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>		618 (19)				
повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0		210 (17)				
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: 0,0 <td< td=""><td>повреждения в магистральных тепловых сетях в</td><td>0,0</td><td>0,0</td><td>0,0</td><td>0,0</td><td>0,0</td></td<>	повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их нагичия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в о,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых Котельная СОШ №1 Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в О,О О,О О,О О,О О,О О,О О,О О,О О,О О	повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная СОШ №1 Котельная СОШ №1 Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	Всего среднее время восстановления отопления после	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в $0,0$						
повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0 0,0 0 0,0 0 0,0 0 0,0 0 0,0 0 0,0 0 0,0 0,0 0,0 0 0,0 0 0,0		I №1	1	r		
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,	повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час $0,0$	Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых оло 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,	повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная СОШ №18 (12) Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0	повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час 0,0 <t< td=""><td></td><td><u>6</u>18 (12)</td><td>1</td><td></td><td>1</td><td></td></t<>		<u>6</u> 18 (12)	1		1	
повреждения в магистральных тепловых сетях в $0,0$		` /				
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: 0,0	повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их $0,0$ $0,0$ $0,0$ $0,0$ $0,0$ $0,0$ $0,0$ $0,0$ наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых $0,0$ $0,0$ $0,0$ $0,0$ $0,0$ $0,0$ $0,0$ сетях, час	Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых $0,0$ $0,0$ $0,0$ $0,0$ $0,0$ $0,0$ сетях, час	повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная д/с №17		V <u>°</u> 17	Ī	1	1	I

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Котельная д/с Ј	№ 31				
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Котельная 7 жил.	участка				
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Итого по ЕТО №4 - ООО	«Теплові	ик»			
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
ЕТО №8 - АО «Челябоблк		рго»			
Котельная 7 М	ΙВτ				
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Котельная 17 М	/IВт				
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Итого по ЕТО №8 - АО «Челяб	облкомму	нэнерго»		1	I
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после					
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №6 - ООО «УралТ	СехСервис	:»	1	1	1
Котельная встроенная, кв. 1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час	-,-	-,-	-,-	,,,	-,-
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Итого по ЕТО №6 - ООО «У	ралТехСе	рвис»	T	1	T
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:		,	,	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	,
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час ETO №7 - OOO «Э	IIICOM				
Котельная «Березова					
	и роща»				
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №7 - ОО	О «Энком	[» >	1	1	1
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час	,	Í			
1 ' V		i .	l .	1	1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ – фил	иала ОА(О «РЖД»			
Котельная ст. Ан	осово				
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Итого по ЕТО №5 - ЗТУ ЮУ ДТВ -	- филиала	KY» OAO	ζД»		
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сетях, час					
Система теплоснабже	ения ЗГО	T	1	T	1
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	8,6	10,5	14,9	7,1	5,4
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения	7,7	13,4	9,6	6,8	5,7
в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	.,,	15,1	7,0	0,0	2,,
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после					
повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных тепловых	8,0	12,3	10,6	6,8	5,7
сетях, час					

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 (K₃);
- **>** показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (K_B);
- **»** показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (K_T);
- ▶ показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (К₆);
- » 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);
 - **р** показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения (K_{отк.те});
 - **»** показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (K_{нел});
- » показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийновосстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) (K_{гот});
- ightharpoonup показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (K_{Π});
- ightharpoonup показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием ($K_{\scriptscriptstyle M}$);
 - **»** показатель наличия основных материально-технических ресурсов (K_{тр});
- \triangleright показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ ($K_{\text{ист}}$).

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 $n_{\text{от}}$ [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии $Q_{\text{ав}}/Q_{\text{расч}}$, где $Q_{\text{ав}}$ — аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], $Q_{\text{расч}}$ — 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	Kэ	Ke	Kσ	Kp	Kc	Котк.тс	Котк.ит	Kn	K,	M Kmp	Kuci	Kee	rom	Оценка надежности теплоисточников	Kmc	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	l	надежная	0,96	высоконадежная	высоконадежная
2	Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	1	1	1	1	0,55	0,8	1	1	1	1	1	1	l	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	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	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	l	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	1	надежная	0,86	надежная	надежная
7	Котельная №1	1	1	1	1	0,69	0,8	1	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	1	надежная	0,97	высоконадежная	высоконадежная
9	Котельная №3	1	1	1	0,3	0,49	0,8	1	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	1	надежная	0,96	высоконадежная	высоконадежная
11	Котельная №5	0,6	1	1	1	0,8	1	1	1	1	1	1	1	l	надежная	0,96	высоконадежная	высоконадежная
12	Котельная №6	0,6	1	1	1	0,85	1	1	1	1	1	1	1	l	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	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	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	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	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	l	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	l	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	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	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	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	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	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	l	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	l	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	1	надежная	0,81	надежная	надежная
29	Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3	0,6		1	0,3	0,56	0,8	1	1	1	1	1	1	l	надежная	0,81	надежная	надежная
30	Котельная «Березовая роща»	0,6		1	0,3	0,56	0,8	1	1	1	1	1	1	l	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	l	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 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 техникоэкономические 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;

 $\frac{https://ri.regportal-tariff.ru/Discl/PublicDisclosureInfo.aspx?reg=RU.5.74\&razdel=Fact\&sphere=TS\&year=2022\&mo_na_me=Город%203латоуст$

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.AO «Златмаш» (ETO №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.

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	X	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	X	X	X	X	X	X
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				
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	X	https://portal.eia	as.ru/Portal/Downlo 8 as.ru/Portal/Downlo 9 as.ru/Portal/Downlo as.ru/Portal/Downlo	ord of the state o	=12&guid=8b393 =12&guid=bc0704 5 =12&guid=31c40	6ef-de77-4692- 412-5e32-457b- e86-323e-4ba1-
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	X	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
	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств		0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	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	тыс. руб.	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	комунальные 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
			https://portal.eias.ru	ı/Portal/DownloadPa	ge.aspx?type=12&gu	id=8df246c0-344b-
					83fcc671a16	
			https://portal.eias.ru		ge.aspx?type=12&gu	id=38e4fc9d-2b62-
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	X			<u>b508fc57b5d</u>	
,		Λ	https://portal.eias.ru		age.aspx?type=12&gu	uid=95cb3cfe-7f0e-
					69cc51c5f75	
			https://portal.eias.ru		ge.aspx?type=12&gu	id=3751819f-728e-
				<u>4b23-9bb9-4</u>	6ee2647b04d	I
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	608,30
	для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии			·	2,72	
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,00	237,50	0.0000	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		0.0000	0.0000		10.7220
11.1.1			0,0000	0,0000		19,7229
	энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных					
11.2	определенном расчетным путем (нормативам потреоления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000	242,5667		171,4785
	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии,					
12	теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00	163,47		564,27
		тыс.				
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	188,37	163,32	174,13	162,51
		тыс.				
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	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
- 10	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой	TOTOBER	2,00	3,50	3,12	3,50
	энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам					
16	тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов	кг у. т./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	деятельности					
	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой					
17	энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам	кг усл.	0,000	0,000	0,0000	0,0000
	тепловой энергии	топл./Гкал	,	,	,	,
	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой	INT. NO.			0,0000	
18	энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам	кг усл. топл./Гкал	0,0000	0,0000		0,0000
	тепловой энергии	TOIDI./I Kall				
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.:	x				
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	X				
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	X				

10.2.1.МУП «Коммунальные сети» (ETO №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 электрокотельной.

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

№	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2020
п/п		ед. изм.		
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	X	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	тыс. руб.	1 164 107,91	1 340 121,62
	виду деятельности, включая:		·	·
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
	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств		25 273,96	13 118,13
3.14	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	тыс. руб.	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

№	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2020	
п/п	• •		2010		
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	
			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadP	age.aspx?type=12&guid=0fc9b5dc-424a-	
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		4942-92ab-301c113d78b5		
/		X	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	0,000	0,000	
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	
	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой	12101 1 11111	5 10, 1550	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
11.1.1	по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой	тыс. Гкал	0,000	0,000	
	энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал		,,,,,,,,	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
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	0,000	

№ 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	X	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	X	X
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	X	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
	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	17	7 051,68
3.14	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	тыс. руб.	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 пиьевая, 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	X	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	X	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	X	

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	X	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	X	x	
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	X	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	
	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств		0,00	0,00	0,00	
3.14	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	тыс. руб.	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/Porta	/DownloadPage.aspx?type= 4518-a5d1-56b3e4d8e2dd l/DownloadPage.aspx?type= 4412-9223-918211e6d435 l/DownloadPage.aspx?type= 4682-89ae-3df817077c75	12&guid=3220cfb0-6ca8-
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	0,000	0,000	0,000
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	0,000	0,000	0,000
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	топл./Гкал			
	тепловой энергии				
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	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	X		·	
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	X	18.03.2021	11.03.2022	14.03.2023
2	 Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: 		7 714,67	7 714,67	7 714,67
3			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	X	X	X	X
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	X	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
	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	1,	0,00	0,00	0,00
3.14	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	тыс. руб.	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	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3220cfb0 4412-9223-918211e6d435 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=af4531ac 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		0,000	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.:		0,000	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	X			
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	X			

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	x	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	X	X	X	X	X	X
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	x	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	X	X	X	X	X	X
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	X	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				
	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств		10 002,18	8 371,94	8 866,24	9 633,92	6 951,73				
3.14	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	тыс. руб.	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-								

№ 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	X					

№ 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	v					
21.1	теплоснабжения	Α					
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности	v					
	объектов теплоснабжения	Α					

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	X	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	X	X
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	X	Прямые договора без торгов
3.2.2	уголь каменный	X	X
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	X	
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
	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств		1 178,14
3.14	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	тыс. руб.	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	X	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	X	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	X	

10.2.1.000 «Тепловик» (ETO №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	X	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	X	X	X	X	X	X
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	x	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	
	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	средств		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.14	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	тыс. руб.	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	0,000	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	X					
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	X					

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	X	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	X	X	X	X	X	X
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
	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	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	тыс. руб.	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	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&gui-a3d4-fb8d27db2acb включая бухгалтерский баланс и х https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&gui-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	X	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	X	X	X
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	X	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		отсутствует	отсутствует	
	процентов суммы расходов по указанной статье расходов				
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды	тыс. руб.	0,00	0,00	
3.13	деятельности, в том числе:	тые. рус.	0,00	0,00	
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по	тыс. руб.	395,03	1 075,00	
	регулируемому виду деятельности		·		
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,	тыс. руб.	0,00	0,00	
	предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации		·	·	
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	
			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage		
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	X	<u>4174-a8ef-5ddaa4ca20fc</u>		
,			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=19b9ae67-6c9c-		
			4774-973f-e94976a835a7		
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых	Гкал/ч	5,18	5,18	
	для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии		·		
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	
	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой	_			
11.1.1	по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой	тыс. Гкал	0,000	5,2170	
	энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал				
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных	тыс. Гкал	0,1180	0,000	
-	услуг)			•	
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.	0,00	0,00	
		Гкал/год			
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала		4,50	3,00	
15		человек	3,00	3,00	
13	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой	человек	3,00	3,00	
17	энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам	кг усл.	156,1700	156,1700	
1 /	тепловой энергии	топл./Гкал	150,1700	130,1700	
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой	кг усл.	156,6800	156,6800	
10	* and recently generating processes generally religious in the input inp	10 y 0.11.	150,0000	120,000	

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2020	2021
	энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам	топл./Гкал		
	тепловой энергии			
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой	тыс.	15,49	12,20
17	энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	кВт.ч/Гкал	15,47	12,20
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии	куб.м/Гкал	0,00	3,20
20	на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	KyO.M/1 Kan	0,00	3,20
	Информация о показателях технико-экономического состояния систем			
	теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей			
21	тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии,	X		
	функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и			
	тепловой энергии), в т.ч.:			
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	X		
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов	v		
21.2	теплоснабжения	X		

10.2.1.000 «Энком» (ETO №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
	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств		0,00
3.14	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых	тыс. руб.	OTTO VITOTED VOT
	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	X	
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	0,000
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	X	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	X	

10.2.1.3ТУ 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	X	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	X	X	x	X
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	X	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	
	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных		0,00	0,00	0,00	
2.14	средств			-,		
3.14	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	
	процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	отсутствует	отсутствует	
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды		1 000 42	1 017 04	2 150 10	
3.15	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	тыс. руб.		1 817,24		
	деятельности	1210. рус.		1 017,2 1		
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	
	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий,	•	·	·	,	
5.1	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	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
	(вывода из эксплуатации)		·	·	·	
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.		,		
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=86			
	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3220cfb0-6ca8-			
7	к нему	X	4518-a5d1-56b3e4 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.as	4412-9223-918211e6d435	12&guiu=3220c100-0ca6-	
	R Hewly		https://portal eias ru/Portal	l/DownloadPage.aspx?type=	:12&guid=af4531ac-072a-	
			integral por unions in a rotal	4682-89ae-3df817077c75	Thought arios the orda	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых	Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	
	для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии			·		
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	
	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой		0.000	0.000	0.000	
11.1.1	по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	
	энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных					
11.2	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)

№ ETO	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022
1	AO «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
4a	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)

№ ETO	Наименование ЕТО	2022
1	АО «Златмаш»	331,258
2	МУП «Коммунальные сети»	155,18
3	ООО «Теплоэнергетик»	467,66
4a	ООО «Тепловик» (котельная школы №19)	0,58
46	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)

№ ETO	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022
1	АО «Златмаш»	4,16	4,11	4,28	4,73
2	МУП «Коммунальные сети»				
3	ООО «Теплоэнергетик»				
4a	ООО «Тепловик» (котельная школы №19)]			
4б	ООО «Тепловик» (котельная 7 жил. Участка по ул. Шапошникова)	не устанавливался		oπ	
8	АО «Челябоблкоммунэнерго»	H	е устана	івливалі	СЯ
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)

-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			•		
N₂						Теплосетевая
ETO	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022	организация в
LIU						границах ЕТО

№ ETO	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022	Теплосетевая организация в границах ЕТО
1	AO «Златмаш»	410,50	464,42	555,72	638,44	ООО «Златсеть»
3	ООО «Теплоэнергетик»				356,95	МУП «Коммунальные сети»
46	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)

Tensochaomenna (oco 11740) (Taosinga 1120.0 1110)							
№ ETO	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022	Составляющая	
1	АО «Златмаш»	4,16	4,11	4,28	4,73	компонент на теплоноситель, руб./куб. м	
1		1322,05	1372,20	1571,63	1780,19	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
2	МУП «Коммунальные сети»						
3	ООО «Теплоэнергетик»						
4a	ООО «Тепловик» (котельная школы №19)						
46	ООО «Тепловик» (котельная 7 жил. Участка по ул. Шапошникова)		ф не устана я открытых				
8	AO «Челябоблкоммунэнерго»]	E				
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)

№ ETO	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
4a	ООО «Тепловик» (котельная школы №19)	2081,17	2214,36
46	ООО «Тепловик» (котельная 7 жил. Участка по ул. Шапошникова)	2081,17	2214,36
8	AO «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)

№ ETO	Наименование ЕТО	2019	2020	2021	2022	
1	АО «Златмаш»					
2	МУП «Коммунальные сети»					
3	ООО «Теплоэнергетик»					
4a	ООО «Тепловик» (котельная школы №19)					
46	ООО «Тепловик» (котельная 7 жил. Участка по ул. Шапошникова)		не устанавливалась			
8	AO «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 исполнительнораспорядительного органа муниципального образования no исполнению соответствующих обязательств, установленных для них частями 14 - 18 статьи <u>23.13</u> 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 <u>пунктах 1</u>, <u>3</u> и <u>4 части 1</u> 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 исполнительнораспорядительного органа муниципального образования no исполнению соответствующих обязательств, установленных для них <u>частями 14</u> - <u>18 статьи</u> 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 <u>пунктах 1</u>, <u>3</u> и <u>4 части 1</u> 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 No 12/08-374

 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

г

Уведомление

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

«Златоустовский электрометаллургический завод» 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 эксплуатаций 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: 23 02 8923 / Squ

1626 22.00 19

- 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
- 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. Кописи почтовых квестанцией - 3 и.

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. No 5382/ALM

На № 12/ОС-374 от 22.07.2019 г.

01/ГД-294 от 09.08.2019 г.

Об уведомлении

Генеральный директору AO «Златоустовский электрометаллургический завод» A.C. 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

Bp-75516

Рисунок 12.1 – Ответ Администрации на письмо о выводе из эксплуатации котельной AO «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 котельных эффективности ведомственных приводит К снижению работы теплогенерирующего оборудования. Например, для котельной пос. Центральный присоедниненная 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 продленному 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.