



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 1

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

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6 - 13)



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Директор

Муниципального казенного учреждения

«Дирекция дорожно-транспортного и
жилищно-коммунального комплекса»

_____ Е. А. Кикоть

_____ Е. Н. Клименко

"__" _____ 2025 г.

"__" _____ 2025 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2. ГЛАВА 1

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

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6 - 13)

Санкт-Петербург

2025



СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Утверждаемая часть (УЧ)
Книга 1. Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Том 1
Книга 1. Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Том 2
Обосновывающие материалы (ОМ)
Книга 2. Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 1
Книга 2. Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2
Книга 2. Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Книга 2. Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
Книга 2. Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
Книга 2. Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
Книга 2. Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Книга 2. Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Книга 2. Глава 10 Перспективные топливные балансы
Книга 2. Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения
Книга 2. Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Книга 2. Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия
Книга 2. Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций
Книга 2. Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Книга 2. Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Книга 2. Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в разработанной схеме теплоснабжения
Книга 2. Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	6
Перечень рисунков	8
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	9
6.1. 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.....	9
6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии	28
6.3. 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	29
6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....	29
6.5. 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.....	30
7. Балансы теплоносителя	31
7.1. Описание утвержденных 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	31
7.2. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	38
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	63
8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	63
8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	84
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	86
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	86
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса	86
9. Надежность теплоснабжения.....	87
9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	87
9.2. Частота отключений потребителей.....	111
9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключения	112
9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	124
9.5. 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. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении	

и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"	127
9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении.....	127
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	128
10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций	128
10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций	132
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	160
11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах).....	160
11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)	162
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию	162
11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии	169
11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель	171
11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)	174
11.3. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	174
11.4. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности	185
11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	188
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	189
12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	189
12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	210
12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	211
12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	211
12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	212
13. Экологическая безопасность теплоснабжения	213
13.1. Электронная карта территории города Сургут	213
13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Сургут	213
13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 Книги 2 требований к схемам	214
13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 Книги 2 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб	216
13.5. Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....	242
13.6. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Сургут.	242

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.2 МУ).....	9
Таблица 6.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)	10
Таблица 7.1 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	32
Таблица 7.2 – Потребители, присоединенные по открытой схеме.....	39
Таблица 7.3 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	45
Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	63
Таблица 8.2 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии СГРЭС-1 за 2024 год.....	65
Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии СГРЭС-2 за 2024 год.....	66
Таблица 8.4 – Таблица П17.2 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных за 2024 год.....	67
Таблица 8.5 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1-3 за 2024 год	82
Таблица 8.6 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Сургут за 2024 год.....	83
Таблица 8.7 – Информация о состоянии бакового хозяйства аварийного топлива на источниках тепловой энергии СГМУП «ГТС»	85
Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии.....	88
Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ).....	91
Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ).....	104
Таблица 9.4 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет, Гкал/отказ (таблица П18.4 МУ)	107
Таблица 9.5 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет, Гкал/отказ (таблица П18.5 МУ)	111
Таблица 9.8 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений	112
Таблица 9.9 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ).....	113
Таблица 9.10 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)	122
Таблица 10.1 – Результаты реализации инвестиционных программ теплоснабжающими организациями г. Сургута за 2024 г.	130
Таблица 10.2 – Основные технико-экономические показатели деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций г. Сургута за 2023-2024 гг.	133
Таблица 11.1 – Перечень организаций г. Сургута, для которых в период 2023-2025 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию	162
Таблица 11.2 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг.	163

Таблица 11.3 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2023-2025 гг.	169
Таблица 11.4 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг.	170
Таблица 11.5 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на теплоноситель на 2023-2025 гг.	172
Таблица 11.6 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг.	173
Таблица 11.7 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Сургуте на 2025 г.	175
Таблица 11.8 – Структура тарифов на передачу тепловой энергии в г. Сургуте на 2025 г.	183
Таблица 11.9 – Структура тарифов на теплоноситель в г. Сургуте на 2025 г.	184
Таблица 11.10 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Сургуте в 2023-2025 гг., тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)	186
Таблица 11.11 - Размер платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для потребителей СГМУП «ГТС» на территории г. Сургута (за исключением потребителей от котельных № 26 27 по пр. Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2), кроме социально значимых потребителей	188
Таблица 13.1 – Значения фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ	213
Таблица 13.2 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.	215
Таблица 13.3 - Характеристики оборудования теплофикационных установок	217
Таблица 13.4 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.	232
Таблица 13.5 – Значения концентраций загрязняющих веществ	242

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей	31
Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ	44
Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов	87
Рисунок 13.1 – Карта территории	213
Рисунок 13.2 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота	243
Рисунок 13.3 - Поля максимальных приземных концентраций оксида азота	243
Рисунок 13.4 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы.....	244
Рисунок 13.5 - Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода.....	244

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

6.1. 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 6.1 - 6.2. 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 за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.2 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
СГРЭС-1					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	903	903	903	903	903
отборы паровых турбин, в том числе:	903	903	903	903	903
производственных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	903	903	903	903	903
РОУ	0	0	0	0	0
ПВК	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	903	903	903	903	903
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18.4	18.4	18.4	13	12.7
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:*	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Город	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	502.418	506.632	506.632	506.632	533.686
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	502.418	506.632	506.632	506.632	533.686
отопление и вентиляция	457.981	461.821	461.821	461.821	488.875
горячее водоснабжение (ср.)	44.437	44.811	44.811	44.811	44.811
Город	502.418	506.632	506.632	506.632	533.686
отопление и вентиляция	457.981	461.821	461.821	461.821	488.875
горячее водоснабжение (ср.)	44.437	44.811	44.811	44.811	44.811
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	326.000	333.500	344.800	381.800	389.934
Город	326	333.5	344.8	381.8	389.934
отопление и вентиляция	297.167	304.002	314.303	348.030	357.193
горячее водоснабжение	28.833	29.498	30.497	33.770	32.741
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	382.182	377.968	377.968	383.368	356.614
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	558.600	551.100	539.800	508.200	500.366
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	624.6	624.6	624.6	630	630.3
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	296.660	303.485	313.768	347.438	354.840
Зона действия источника тепловой мощности, га	1178	1194	1218	1218	1218
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.28	0.28	0.28	0.31	0.32
СГРЭС-2					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	840	840	840	840	560**
отборы паровых турбин, в том числе:	0	0	0	0	0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0
РОУ	0	0	0	0	0
ПВК	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	840	840	840	840	560
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337	337	337	337	130
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0
Промзона	0	0	0	0	0
ВЖР	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	292.195	292.195	292.195	292.195	314**
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	292.195	292.195	292.195	292.195	314**
Промзона	82.081	82.081	82.081	82.081	88.21
ВЖР	210.114	210.114	210.114	210.114	225.79
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	273.900	273.900	290.000	282.700	269.629
Промзона	68.4	70	73.4	81.5	77.78
ВЖР	200.7	207.3	216.6	201.2	191.85
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	210.81	210.81	210.81	210.81	116.00**
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229.10	229.10	213.00	220.30	116.00**
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	369.50	369.50	369.50	363.00	290.00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249.25	249.25	263.90	257.26	245.36
Зона действия источника тепловой мощности, га	876	877	878	878	878
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.31	0.31	0.33	0.32	0.31

* - на балансе СГРЭС-1 и СГРЭС-2 отсутствуют тепловые сети (отсутствуют потери), конечным потребителем является ООО «СГЭС» (которое дальше транспортирует и реализует тепловую энергию по своим тепловым сетям). Соответственно нагрузкой конечных потребителей для СГРЭС-1 и СГРЭС-2 является нагрузка на границе балансовой принадлежности с ООО «СГЭС».

** - Согласно утвержденному составу оборудования на зимний период тепловая мощность СГРЭС-2 составляет 560 Гкал/ч. Исходя из имеющейся договорной нагрузки 314 Гкал/ч и затрат на собственные нужды в 130 Гкал/ч, резерв составляет 116 Гкал/ч. Данные значения резерва тепловой мощности зафиксированы протоколом технического совещания между ООО «СГЭС», филиалом «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» и Департаментом городского хозяйства г. Сургута.

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	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная ПКТС						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	350	350	350	350	350
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	296.659	296.659	296.659	293.332	289,503
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.084	0.084	0.084	0.084	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	212,279	212,279	212,279	212,279	212,279
6.1	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678
6.2	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881
7	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619
8	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678
9	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720
10	горячее водоснабжение	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	46,716
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	46,716
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	211,816	211,816	211,816	207,096	203,183
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	220,783	220,783	220,783	220,783	220,783
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	465,469	470,525	479,488	479,488	479,488
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,456	0,451	0,443	0,443	0,443
Котельная №1						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	66	66	66	66	66
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	65.092	65.641	65.64	65.641	65.132
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.172	0.173	0.173	0.173	0.574
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2.487	2.489	2.58	2.442	2.451
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28.433	28.453	30.529	28.896	29.005
6.1	отопление	23.83	23.85	25.861	24.03	24.078
6.2	вентиляция	2.42	2.42	2.485	2.653	2.713
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	2.183	2.183	2.183	2.214	2.214
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	22.686	22.701	23.538	23.924	23.583
8	отопление	16.929	16.942	17.753	17.864	17.542
9	вентиляция	1.719	1.719	1.706	1.972	1.976
10	горячее водоснабжение	1.551	1.551	1.499	1.646	1.613
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34.000	34.526	32.358	34.130	33.102
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42.234	42.767	41.929	41.544	40.975
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	48.42	48.968	48.967	48.968	48.058
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	20.644	20.658	21.420	21.771	21.461
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	45.9	45.9	46.7	46.7	46.7
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.440	0.440	0.449	0.460	0.453
Котельная №2						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	88.87	87.74	87.74	87.773	89.693
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.328	0.324	0.324	0.324	0.66
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2.027	2.024	1.842	1.791	1.781
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69.074	68.838	65.880	64.070	63.685
6.1	отопление	51.03	50.95	47.686	47.426	47.386
6.2	вентиляция	11.84	11.6	11.906	10.439	10.114
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	6.204	6.288	6.288	6.205	6.185
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	58.434	58.344	53.099	47.349	46.243
8	отопление	41.672	41.685	37.102	33.723	33.083
9	вентиляция	9.669	9.491	9.263	7.423	7.061
10	горячее водоснабжение	5.066	5.144	4.892	4.412	4.318
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17.441	16.555	19.695	21.588	23.567
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30.108	29.072	34.317	40.1002	42.7896
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	58.542	57.416	57.416	57.449	59.033
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	53.175	53.093	48.320	43.087	42.081
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	110.9	110.8	106.5	106.5	106.5
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.509	0.508	0.481	0.428	0.417
Котельная №3						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	89.95	89.61	89.66	89.746	89.986
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.452	0.45	0.451	0.451	0.896
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2.249	2.304	2.231	2.233	2.234
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	77.498	79.406	79.470	79.551	79.571
6.1	отопление	57.93	59.5	59.473	59.545	59.565
6.2	вентиляция	13.23	13.41	13.501	13.501	13.501
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	6.338	6.496	6.496	6.505	6.505
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	67.291	68.951	66.747	64.836	62.818
8	отопление	48.619	49.940	48.282	46.859	45.351
9	вентиляция	11.104	11.255	10.961	10.625	10.279
10	горячее водоснабжение	5.319	5.452	5.274	5.119	4.953
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9.752	7.450	7.508	7.511	7.285
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	22.207	20.209	22.462	24.4586	26.2724

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59.498	59.160	59.209	59.295	59.090
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	61.235	62.745	60.740	59.001	57.164
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	145.1	146.6	144.6	144.6	144.6
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.448	0.455	0.446	0.433	0.419
Котельная №5						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10.32	10.32	10.32	10.32	10.32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10.182	10.27	10.258	10.258	10.258
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.133	0.134	0.134	0.134	0.153
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.529	0.539	0.505	0.489	0.489
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5.853	5.973	5.855	5.672	5.672
6.1	отопление	4.58	4.67	4.55	4.389	4.389
6.2	вентиляция	0.91	0.94	0.942	0.942	0.942
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.363	0.363	0.363	0.341	0.341375
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	6.173	6.29	5.897	5.4637	5.2367
8	отопление	4.417	4.497	4.191	3.849	3.673
9	вентиляция	0.878	0.905	0.868	0.826	0.788
10	горячее водоснабжение	0.350	0.349	0.334	0.299	0.286
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3.668	3.625	3.765	3.963	3.943
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3.876	3.846	4.227	4.6603	4.8683
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5.749	5.836	5.824	5.824	5.805
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5.617	5.724	5.366	4.972	4.765
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	21.3	21.5	20.8	20.8	20.8
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.265	0.267	0.259	0.239	0.228
Котельная №6						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9.56	9.56	9.56	9.56	9.56
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	9.134	9.026	9.234	9.234	9.318
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.133	0.131	0.134	0.134	0.085
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5.647	5.643	5.641	5.643	5.643
6.1	отопление	5.5	5.5	5.503	5.503	5.503
6.2	вентиляция	0.13	0.13	0.125	0.125	0.125
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.017	0.013	0.013	0.015	0.015
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4.280	4.273	4.264	4.071	4.358
8	отопление	4.062	4.058	4.053	3.863	4.142
9	вентиляция	0.096	0.096	0.092	0.088	0.094
10	горячее водоснабжение	0.012	0.009	0.009	0.011	0.011
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3.244	3.143	3.350	3.347	3.480
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4.721	4.622	4.836	5.029	4.875
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5.179	5.118	5.236	5.153	5.286
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3.895	3.888	3.880	3.705	3.965
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1.544	1.542	1.539	1.467	1.573
Котельная №7						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21.6	21.6	21.6	21.6	8.6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	11.6	10.524	10.025	9.932	8.49
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.066	0.06	0.057	0.057	0.08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.26	0.258	0.234	0.234	0.234
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4.51	4.47	4.067	4.067	4.067
6.1	отопление	4.51	4.47	4.067	4.067	4.067
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4.466	4.427	4.028	3.894	3.792
8	отопление	4.206	4.169	3.794	3.660	3.558
9	вентиляция	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
10	горячее водоснабжение	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6.764	5.736	5.667	5.574	4.109
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7.068	6.037	5.940	5.981	4.618

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10.567	9.587	9.132	8.941	6.27
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4.064	4.029	3.665	3.543	3.451
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	23.9	23.8	22.9	22.9	22.9
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.176	0.175	0.166	0.160	0.155
Котельная №9						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6.02	6.02	6.02	6.02	6.02
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5.81	5.534	5.534	5.534	6.02
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.009	0.009	0.009	0.009	0.036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.122	0.123	0.123	0.123	0.123
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4.29	4.33	4.332	4.332	4.332
6.1	отопление	4.23	4.27	4.269	4.269	4.269
6.2	вентиляция	0.06	0.06	0.063	0.063	0.063
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3.254	3.284	3.286	3.144	1.553
8	отопление	3.088	3.117	3.117	2.977	1.409
9	вентиляция	0.044	0.044	0.046	0.044	0.021
10	горячее водоснабжение	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1.389	1.072	1.070	1.070	1.529
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2.547	2.241	2.239	2.381	4.431
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3.726	3.549	3.549	3.472	3.834
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2.961	2.988	2.990	2.861	1.414
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.489	0.494	0.494	0.472	0.223
Котельная №13						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	24	24	24	24	24
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	19.11	20.9	20.9	21.54	21.54
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.059	0.064	0.064	0.064	0.006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.194	0.194	0.198	0.193	0.193
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6.78	6.78	6.896	6.742	6.735
6.1	отопление	6.28	6.28	6.398	6.244	6.237
6.2	вентиляция	0.33	0.33	0.328	0.328	0.328
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	7.280	7.280	7.223	7.105	7.191
8	отопление	6.563	6.563	6.518	6.401	6.481
9	вентиляция	0.345	0.345	0.334	0.336	0.341
10	горячее водоснабжение	0.178	0.178	0.173	0.174	0.177
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12.077	13.862	13.742	14.541	14.606
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11.771	13.556	13.613	14.371	14.343
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	9.496	10.386	10.386	10.686	10.744
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	6.625	6.625	6.573	6.466	6.544
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	28.8	28.8	28.6	28.6	28.6
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.246	0.246	0.246	0.242	0.245
Котельная №14						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	91.35	89.26	89.719	90.189	89,90
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.373	0.364	0.366	0.366	0,621
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1.948	1.94	1.861	1.788	1,782
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46.750	46.558	46.545	44.720	44,565
6.1	отопление	37.97	37.94	37.765	37.142	36,986
6.2	вентиляция	4.28	4.13	4.129	3.297	3,297
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	4.5	4.4875	4.4875	4.118	4,118
6.4	технологические нужды	0	0	0.163	0.163	0,163
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	35.927	35.905	35.810	40.617	39,007
8	отопление	27.597	27.678	27.642	32.367	30,873
9	вентиляция	3.111	3.013	3.022	2.873	2,752
10	горячее водоснабжение	3.271	3.274	3.285	3.589	3,437
11	технологические нужды	0	0	0	0	0,163
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	42.279	40.399	40.948	43.315	42,933
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	55.050	52.991	53.543	49.206	50,272

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	60.527	59.142	59.447	59.553	59,009
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	32.694	32.674	32.587	36.961	35,496
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	73.5	73.4	73.4	73.4	104,74
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.462	0.463	0.463	0.529	0,354
Котельная №21						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5.515	4.515	4.515	4.515	4.515
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4.47	4.47	4.461	4.461	4.461
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.016	0.016	0.016	0.016	0.035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.098	0.098	0.098	0.098	0.098
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3.044	3.044	3.043	3.046	3.046
6.1	отопление	2.84	2.84	2.842	2.842	2.842
6.2	вентиляция	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.154	0.154	0.151	0.154	0.154
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2.976	2.976	2.971	3.136	3.052
8	отопление	2.685	2.685	2.683	2.834	2.756
9	вентиляция	0.047	0.047	0.047	0.050	0.048
10	горячее водоснабжение	0.146	0.146	0.142	0.154	0.149
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1.312	1.312	1.304	1.301	1.282
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1.478	1.478	1.474	1.309	1.374
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3.234	2.964	2.958	2.941	2.922
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2.708	2.708	2.704	2.854	2.778
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7	7	7	7	7
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.411	0.411	0.410	0.434	0.422
Котельная №22 "Олимпия"						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6.45	6.45	6.45	6.45	6.45
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4.47	5.167	5.167	5.167	5.259
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.034	0.04	0.04	0.04	0.042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.160	0.160	0.160	0.140	0.140
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1.778	1.778	1.742	1.637	1.637
6.1	отопление	1.27	1.27	1.237	1.174	1.174
6.2	вентиляция	0.17	0.17	0.167	0.167	0.167
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.338	0.338	0.338	0.296	0.296
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4.819	4.819	3.998	1.352	1.288
8	отопление	3.329	3.329	2.726	0.869	0.823
9	вентиляция	0.446	0.446	0.368	0.124	0.117
10	горячее водоснабжение	0.885	0.885	0.744	0.219	0.208
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2.499	3.190	3.226	3.350	3.440
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0.383	0.308	1.129	3.775	3.929
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2.946	3.405	3.405	3.375	3.399
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4.385	4.385	3.638	1.230	1.172
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0.6	0.6	0.55	0.55	0.55
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	7.765	7.765	6.978	2.203	2.087
Котельная №23 "Ледовый Дворец"						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5.16	5.16	5.16	5.16	5.16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4.99	4.666	4.666	4.666	4.642
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.028	0.026	0.026	0.026	0.033
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.01	0.01	0.009	0.009	0.009
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6.35	6.35	5.608	5.332	5.331
6.1	отопление	1.1	1.1	1.103	1.103	1.103
6.2	вентиляция	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.728	0.728	0.728	0.728	0.728
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4.510	4.510	3.983	2.209	2.221
8	отопление	0.929	0.929	0.822	0.455	0.458
9	вентиляция	2.956	2.956	2.609	1.445	1.452
10	горячее водоснабжение	0.615	0.615	0.543	0.300	0.302
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1.398	-1.720	-0.977	-0.701	-0.731
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.452	0.130	0.657	2.431	2.388

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2.883	2.696	2.696	2.626	2.598
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4.104	4.104	3.625	2.010	2.021
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	6.429	6.429	5.677	3.143	3.160
Котельная №24 "Нефтяник"						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5.384	4.95	4.95	4.95	5.088
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.033	0.03	0.03	0.03	0.02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.01	0.01	0.009	0.009	0.009
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1.83	1.83	1.833	1.833	1.833
6.1	отопление	0.38	0.38	0.382	0.382	0.382
6.2	вентиляция	1.27	1.27	1.271	1.271	1.271
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1.025	1.025	0.937	0.985	0.946
8	отопление	0.211	0.211	0.193	0.203	0.195
9	вентиляция	0.704	0.704	0.643	0.677	0.650
10	горячее водоснабжение	0.100	0.100	0.091	0.096	0.092
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3.511	3.080	3.078	3.078	3.226
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4.326	3.895	3.983	3.935	4.122
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2.659	2.445	2.445	2.372	2.451
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0.933	0.933	0.853	0.896	0.861
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1.269	1.269	1.160	1.220	1.171
Котельная №25 пос. Лесной						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.001	0.001	0.001	0.001	0.000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.074	0.059	0.07	0.091	0.101
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0.1	0.08	0.095	0.123	0.137
6.1	отопление	0.1	0.08	0.095	0.123	0.137
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0.230	0.184	0.218	0.218	0.228
8	отопление	0.156	0.125	0.148	0.127	0.127
9	вентиляция	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
10	горячее водоснабжение	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0.665	0.700	0.674	0.625	0.601
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.609	0.655	0.621	0.621	0.612
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0.629	0.629	0.629	0.629	0.629
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0.209	0.167	0.198	0.198	0.208
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5.8	5.1	5.6	5.6	5.6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.027	0.025	0.026	0.023	0.023
Котельная №26 "Набережный"						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1.24	1.24	1.24	1.24	1.24
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1.2	1.2	1.2	1.24	1.24
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.019	0.019	0.019	0.019	0.024
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.14	0.087	0.177	0.177	0.177
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1.127	0.847	1.404	1.404	1.404
6.1	отопление	0.67	0.53	1.087	1.087	1.087
6.2	вентиляция	0.14	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.317	0.317	0.317	0.317	0.317
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0.458	0.285	0.579	0.576	0.595
8	отопление	0.189	0.124	0.311	0.309	0.324
9	вентиляция	0.040	0.000	0.000	0.000	0.000
10	горячее водоснабжение	0.089	0.074	0.091	0.090	0.094
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0.086	0.247	-0.400	-0.360	-0.365
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.723	0.896	0.602	0.645	0.621

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0.581	0.581	0.581	0.601	0.596
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0.417	0.259	0.527	0.524	0.542
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1.060	0.990	1.340	1.330	1.394
Котельная №27 "Набережный"						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2.35	2.35	2.35	2.18	2.18
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.016	0.016	0.016	0.016	0.009
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.14	0.087	0.087	0.087	0.087
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0.928	0.648	0.647	0.647	0.647
6.1	отопление	0.67	0.53	0.529	0.529	0.529
6.2	вентиляция	0.14	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1.866	1.163	1.167	1.129	1.134
8	отопление	1.246	0.880	0.883	0.852	0.856
9	вентиляция	0.260	0.000	0.000	0.000	0.000
10	горячее водоснабжение	0.219	0.196	0.197	0.190	0.191
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1.266	1.599	1.600	1.430	1.437
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.468	1.171	1.167	1.035	1.037
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1.159	1.159	1.159	1.064	1.071
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1.698	1.058	1.062	1.027	1.032
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1.1	0.9	0.9	0.9	0.9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1.569	1.196	1.200	1.158	1.163
Котельная №28 п. Юность						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	16	16	16	16	16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14.1	14.1	14.1	13.24	13.24
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.082	0.082	0.082	0.082	0.063
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.706	0.699	0.691	0.691	0.663
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5.027	4.977	4.954	4.953	4.752
6.1	отопление	4.820	4.770	4.745	4.744	4.543
6.2	вентиляция	0.01	0.01	0.012	0.012	0.012
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	5.649	5.596	5.526	3.647	3.569
8	отопление	4.739	4.693	4.631	2.831	2.778
9	вентиляция	0.010	0.010	0.012	0.007	0.007
10	горячее водоснабжение	0.194	0.194	0.192	0.118	0.120
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8.285	8.342	8.373	7.514	7.762
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8.369	8.422	8.492	9.511	9.608
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10.493	10.493	10.493	9.758	9.777
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5.141	5.092	5.029	3.319	3.248
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	45.9	45.7	45.5	45.5	45.5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.108	0.107	0.106	0.065	0.064
Котельная №29 п. Таежный						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5.16	5.16	5.16	5.16	5.16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4.62	4.789	4.789	4.789	4.821
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.011	0.011	0.011	0.011	0.04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.277	0.261	0.251	0.250	0.248
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2.380	2.240	2.173	2.173	2.159
6.1	отопление	2.240	2.110	2.047	2.047	2.033
6.2	вентиляция	0.12	0.11	0.106	0.106	0.106
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2.273	2.141	2.057	2.071	2.012
8	отопление	1.879	1.771	1.701	1.716	1.661
9	вентиляция	0.101	0.092	0.088	0.089	0.087
10	горячее водоснабжение	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1.952	2.277	2.354	2.355	2.374
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2.336	2.637	2.721	2.707	2.769

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3.069	3.182	3.182	3.17	3.152
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2.068	1.948	1.872	1.885	1.831
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16.5	16	15.7	15.7	15.7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.121	0.118	0.115	0.116	0.112
Котельная №30 п. Луный						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10.32	10.32	10.32	10.32	10.32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	8.73	7.659	7.659	7.659	7.889
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.08	0.07	0.07	0.07	0.068
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.401	0.402	0.408	0.406	0.415
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3.229	3.239	3.318	3.299	3.372
6.1	отопление	3.160	3.170	3.249	3.230	3.303
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4.031	4.043	4.106	3.642	3.645
8	отопление	3.552	3.563	3.621	3.169	3.164
9	вентиляция	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
10	горячее водоснабжение	0.078	0.078	0.077	0.068	0.066
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5.020	3.948	3.863	3.884	4.035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4.619	3.546	3.483	3.947	4.177
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7.195	6.313	6.313	6.131	6.372
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3.668	3.679	3.736	3.314	3.316
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	15.1	15.1	15.2	15.2	15.2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.240	0.241	0.243	0.213	0.212
Котельная №31 Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					
2	Располагаемая тепловая мощность котельной					
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					
6.1	отопление					
6.2	вентиляция					
6.3	горячее водоснабжение (ср.)					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:					
8	отопление					
9	вентиляция					
10	горячее водоснабжение					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла					
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					
Котельная №32 п. Снежный						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1.9	1.9	1.9	1.93	1.93
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.016	0.016	0.016	0.016	0.014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353
6.1	отопление	0.45	0.44	0.44	0.44	0.44
6.2	вентиляция	0.53	0.54	0.54	0.54	0.54
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.373	0.373	0.373	0.373	0.373
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1.764	1.764	1.409	1.011	0.2
8	отопление	0.571	0.558	0.443	0.313	0.000
9	вентиляция	0.672	0.685	0.543	0.384	0.000
10	горячее водоснабжение	0.473	0.473	0.375	0.265	0.152
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0.483	0.483	0.483	0.513	0.515
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.120	0.120	0.475	0.903	1.716

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0.934	0.934	0.934	0.934	0.936
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1.605	1.605	1.282	0.920	0.182
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8.7	8.7	7.901	7.901	7.901
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.197	0.197	0.172	0.122	0.019
Котельная №33 п. Снежный						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5.42	5.42	5.42	5.42	5.42
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4.69	4.76	4.76	4.76	4.887
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.028	0.029	0.029	0.029	0.026
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.480	0.481	0.481	0.483	0.482
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3.295	3.305	3.308	3.32	3.313
6.1	отопление	0.74	0.74	0.743	0.755	0.748
6.2	вентиляция	2.51	2.52	2.52	2.52	2.52
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1.893	1.898	1.873	1.818	1.937
8	отопление	0.317	0.317	0.313	0.304	0.328
9	вентиляция	1.076	1.080	1.060	1.013	1.107
10	горячее водоснабжение	0.019	0.019	0.019	0.018	0.020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0.887	0.945	0.942	0.928	1.066
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2.769	2.833	2.858	2.913	2.924
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2.317	2.351	2.351	2.297	2.404
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1.723	1.727	1.704	1.654	1.763
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7.9	8	7.901	7.901	7.901
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.179	0.177	0.176	0.169	0.184
Котельная №34 Крылова. 40						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1.54	1.54	1.54	1.54	1.54
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1.1	1.083	1.083	1.094	1.176
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.009	0.009	0.009	0.009	0.006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1.13	1.132	1.12	1.124	1.124
6.1	отопление	0.5	0.5	0.5	0.504	0.504
6.2	вентиляция	0.62	0.622	0.62	0.62	0.62
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.01	0.01	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0.1	0.1	0.099	0.044	0.049
8	отопление	0.044	0.044	0.044	0.020	0.022
9	вентиляция	0.055	0.055	0.055	0.024	0.027
10	горячее водоснабжение	0.001	0.001	0.000	0.000	0.000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0.039	-0.058	-0.046	-0.039	0.046
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.991	0.974	0.975	1.041	1.121
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0.541	0.533	0.533	0.492	0.504
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0.091	0.091	0.090	0.040	0.044
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.125	0.125	0.124	0.055	0.061
Котельная №35 Спортивное (законсервирована)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					
2	Располагаемая тепловая мощность котельной					
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					
6.1	отопление					
6.2	вентиляция					
6.3	горячее водоснабжение (ср.)					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:					
8	отопление					
9	вентиляция					
10	горячее водоснабжение					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла					
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					
Котельная №1						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1.38	1.38	1.38	1.72	1.72
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1.22	1.22	1.22	1.52	1.52
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.012	0.014	0.014	0.016	0.014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0.803	0.913	0.874	0.874	0.868
6.1	отопление	0.367	0.429	0.425	0.425	0.419
6.2	вентиляция	0.362	0.460	0.425	0.425	0.425
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.074	0.024	0.024	0.024	0.024
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0.430	0.489	0.468	0.570	0.609
8	отопление	0.197	0.230	0.228	0.277	0.294
9	вентиляция	0.194	0.246	0.228	0.277	0.298
10	горячее водоснабжение	0.040	0.013	0.013	0.016	0.017
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0.405	0.293	0.332	0.630	0.638
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.778	0.717	0.738	0.934	0.897
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0.904	0.902	0.902	0.644	0.646
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0.391	0.445	0.426	0.519	0.554
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.239	0.257	0.246	0.300	0.320
Котельная №3						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5.16	5.16	5.16	5.16	5.16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.063	0.073	0.074	0.069	0.074
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4.003	3.849	4.142	4.142	4.098
6.1	отопление	2.903	2.749	2.675	2.675	2.630
6.2	вентиляция	0.982	0.982	1.349	1.349	1.349
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	3.227	3.104	3.340	3.001	3.048
8	отопление	2.340	2.217	2.157	1.938	1.956
9	вентиляция	0.792	0.792	1.088	0.977	1.004
10	горячее водоснабжение	0.095	0.095	0.095	0.085	0.088
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0.914	1.058	0.764	0.769	0.808
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1.690	1.803	1.566	1.910	1.858
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3.258	3.247	3.246	3.191	3.186
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2.937	2.825	3.039	2.731	2.774
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5.4	5.3	5.4	5.4	5.4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.598	0.586	0.619	0.556	0.564
Котельная №4						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			5.16	5.16	5.16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной			5.16	5.15	5.15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0.073	0.068	0.073
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			3.401	3.401	3.367
6.1	отопление			2.587	2.587	2.553
6.2	вентиляция			0.533	0.533	0.534
6.3	горячее водоснабжение (ср.)			0.281	0.281	0.281
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:			3.084	2.817	2.630
8	отопление			2.346	2.143	1.994
9	вентиляция			0.483	0.441	0.417
10	горячее водоснабжение			0.255	0.233	0.219
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			1.686	1.681	1.710
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			2.003	2.265	2.447

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла			2.507	2.503	2.497
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла			2.806	2.563	2.393
15	Зона действия источника тепловой мощности. га			6.117	6.117	6.117
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га			0.504	0.461	0.430
Котельная №5						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10.32	10.32	10.32	10.32	10.32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10.34	10.34	10.34	10.34	10.34
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.142	0.169	0.153	0.116	0.112
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9.211	9.208	5.93	5.93	4.8708
6.1	отопление	7.181	7.199	4.77	4.77	3.7582
6.2	вентиляция	1.582	1.561	1.084	1.084	1.0371
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.448	0.448	0.076	0.076	0.0755
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	9.659	9.656	6.217	4.359	4.384
8	отопление	7.530	7.549	5.001	3.506	3.383
9	вентиляция	1.659	1.637	1.136	0.797	0.934
10	горячее водоснабжение	0.470	0.470	0.080	0.056	0.068
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0.987	0.963	4.257	4.294	5.357
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.539	0.515	3.970	5.865	5.844
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7.613	7.586	7.602	7.644	7.648
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	8.790	8.787	5.657	3.967	3.990
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	16.8	16.8	13.8	13.8	13.8
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.575	0.575	0.451	0.316	0.318
Котельная №6						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	3.42	3.42	3.42	3.42	3.42
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.024	0.027	0.03	0.031	0.034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1.437	1.339	1.300	1.300	1.289
6.1	отопление	1.437	1.339	1.300	1.300	1.289
6.2	вентиляция	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1.307	1.218	1.182	1.306	1.285
8	отопление	1.307	1.218	1.182	1.306	1.285
9	вентиляция	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
10	горячее водоснабжение	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1.959	2.054	2.090	2.089	2.097
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2.089	2.175	2.208	2.083	2.102
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1.686	1.683	1.680	1.669	1.666
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1.189	1.108	1.076	1.188	1.169
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.335	0.321	0.311	0.344	0.338
Котельная №7						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4.19	4.19	4.19	4.19	4.19
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.052	0.061	0.063	0.063	0.065
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2.967	3.194	3.118	3.118	3.419
6.1	отопление	2.692	2.537	2.298	2.298	2.410
6.2	вентиляция	0.275	0.410	0.509	0.509	0.665
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.000	0.247	0.311	0.311	0.345
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2.534	2.727	2.662	2.537	2.662
8	отопление	2.299	2.166	1.962	1.870	1.876
9	вентиляция	0.235	0.350	0.435	0.414	0.517
10	горячее водоснабжение	0.000	0.211	0.266	0.253	0.269
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1.171	0.935	1.009	1.009	0.706
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1.604	1.402	1.465	1.590	1.463

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2.043	2.034	2.032	1.977	1.975
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2.306	2.482	2.422	2.309	2.423
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	9.9	10.2	10.1	10.1	10.1
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.256	0.267	0.264	0.251	0.264
Котельная №8						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4.01	4.01	4.01	4.01	4.01
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.032	0.041	0.041	0.042	0.047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2.062	1.988	2.172	2.172	2.161
6.1	отопление	1.622	1.548	1.650	1.650	1.629
6.2	вентиляция	0.348	0.348	0.430	0.430	0.439
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.092	0.092	0.092	0.092	0.092
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1.887	1.819	1.987	1.815	1.882
8	отопление	1.484	1.416	1.509	1.379	1.420
9	вентиляция	0.318	0.318	0.393	0.359	0.382
10	горячее водоснабжение	0.084	0.084	0.084	0.077	0.080
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1.916	1.981	1.797	1.796	1.802
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2.091	2.150	1.982	2.153	2.081
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1.973	1.964	1.965	1.818	1.813
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1.717	1.655	1.808	1.652	1.713
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5.8	5.7	5.9	5.9	5.9
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.325	0.319	0.337	0.308	0.319
Котельная №9						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7.74	7.74	7.74	7.74	7.74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.091	0.103	0.111	0.113	0.118
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5.105	5.086	5.068	5.068	4.961
6.1	отопление	4.739	4.717	4.704	4.704	4.609
6.2	вентиляция	0.320	0.323	0.318	0.318	0.306
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4.872	4.854	4.836	4.574	4.537
8	отопление	4.523	4.502	4.489	4.245	4.215
9	вентиляция	0.305	0.308	0.303	0.287	0.280
10	горячее водоснабжение	0.044	0.044	0.044	0.042	0.042
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2.104	2.111	2.121	2.119	2.221
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2.337	2.343	2.353	2.613	2.645
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	4.776	4.764	4.756	4.607	4.602
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4.434	4.417	4.401	4.162	4.129
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.238	0.237	0.236	0.223	0.221
Котельная №10						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	27.52	27.52	27.52	27.52	27.52
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	26.66	26.66	26.66	26.66	26.66
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.237	0.272	0.29	0.313	0.328
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15.211	15.055	16.188	16.188	15.872
6.1	отопление	9.958	9.853	10.184	10.184	9.812
6.2	вентиляция	4.651	4.601	5.043	5.043	5.085
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.602	0.602	0.961	0.961	0.975
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11.006	10.894	11.713	12.022	12.567
8	отопление	7.205	7.129	7.369	7.563	7.769
9	вентиляция	3.365	3.329	3.649	3.745	4.026
10	горячее водоснабжение	0.436	0.436	0.695	0.714	0.772
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11.212	11.333	10.182	10.159	10.460
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15.417	15.494	14.657	14.325	13.766

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19.759	19.724	19.706	19.468	19.453
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10.015	9.914	10.659	10.940	11.436
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	15.1	15.1	15.5	15.5	15.5
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.729	0.721	0.756	0.776	0.811
Котельная №12						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	36.46	36.46	36.46	36.46	36.46
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36.83	36.83	36.83	36.83	36.83
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.259	0.307	0.313	0.321	0.349
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17.321	16.560	15.932	15.932	15.885
6.1	отопление	13.785	13.294	12.320	12.320	11.966
6.2	вентиляция	3.170	2.901	3.098	3.098	3.372
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.366	0.366	0.514	0.514	0.547
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	15.211	14.543	13.991	13.296	13.207
8	отопление	12.106	11.674	10.819	10.282	9.948
9	вентиляция	2.784	2.548	2.721	2.585	2.804
10	горячее водоснабжение	0.321	0.321	0.451	0.429	0.455
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19.250	19.963	20.585	20.577	20.596
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21.360	21.980	22.526	23.213	23.274
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	26.844	26.796	26.789	26.879	26.851
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	13.842	13.234	12.732	12.099	12.018
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	35.4	34.8	34.2	34.2	34.2
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.430	0.418	0.409	0.389	0.386
Котельная №14						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5.16	5.16	5.16	5.16	5.16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5.09	5.09	5.09	5.09	5.09
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.048	0.058	0.056	0.282	0.296
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2.625	2.625	2.543	2.543	2.350
6.1	отопление	2.464	2.464	2.396	2.396	2.306
6.2	вентиляция	0.161	0.161	0.147	0.147	0.044
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2.519	2.519	2.440	2.321	2.284
8	отопление	2.365	2.365	2.299	2.187	2.241
9	вентиляция	0.154	0.154	0.141	0.134	0.043
10	горячее водоснабжение	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2.417	2.407	2.491	2.265	2.444
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2.523	2.513	2.594	2.487	2.510
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3.345	3.335	3.337	3.088	3.074
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2.292	2.292	2.220	2.112	2.078
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.388	0.388	0.381	0.363	0.357
Котельная №15						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7.74	7.74	7.74	7.74	7.74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7.44	7.44	7.44	7.44	7.44
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.1	0.11	0.08	0.079	0.095
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7.814	7.742	6.882	6.882	7.454
6.1	отопление	2.364	2.292	2.257	2.257	2.159
6.2	вентиляция	4.580	4.580	3.780	3.780	4.474
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.870	0.870	0.845	0.845	0.821
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4.720	4.677	4.157	3.791	4.098
8	отопление	1.428	1.385	1.363	1.243	1.187
9	вентиляция	2.767	2.767	2.283	2.082	2.459
10	горячее водоснабжение	0.526	0.526	0.510	0.465	0.451
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0.474	-0.412	0.478	0.479	-0.109
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2.620	2.653	3.203	3.570	3.247

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5.273	5.264	5.293	5.211	5.195
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4.295	4.256	3.783	3.450	3.729
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3.8	3.8	3.6	3.6	3.6
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1.242	1.231	1.155	1.053	1.138
Котельная №16						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1.28	1.28	1.28	1.29	1.29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1.27	1.27	1.27	1.28	1.27
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.011	0.014	0.014	0.056	0.06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0.712	0.713	0.710	0.710	0.685
6.1	отопление	0.413	0.414	0.426	0.426	0.401
6.2	вентиляция	0.233	0.233	0.222	0.222	0.222
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.066	0.066	0.063	0.063	0.063
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0.600	0.601	0.599	0.590	0.571
8	отопление	0.348	0.349	0.359	0.354	0.334
9	вентиляция	0.196	0.196	0.187	0.184	0.185
10	горячее водоснабжение	0.056	0.056	0.053	0.052	0.052
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0.547	0.543	0.546	0.514	0.525
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.659	0.655	0.657	0.634	0.639
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1.003	1.000	1.000	0.967	0.952
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0.546	0.547	0.545	0.537	0.519
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.158	0.158	0.158	0.155	0.150
Котельная №17						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.044	0.056	0.058	0.014	0.014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2.64	3.009	2.843	2.843	2.8185
6.1	отопление	2.313	2.317	2.15	2.15	2.1225
6.2	вентиляция	0.269	0.553	0.553	0.553	0.5563
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.059	0.14	0.14	0.14	0.1397
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2.293	2.613	2.469	2.367	2.371
8	отопление	2.008	2.011	1.867	1.790	1.786
9	вентиляция	0.234	0.480	0.480	0.460	0.468
10	горячее водоснабжение	0.051	0.122	0.122	0.117	0.118
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1.516	1.135	1.299	1.343	1.368
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1.863	1.531	1.673	1.819	1.815
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2.057	2.044	2.042	2.036	2.036
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2.087	2.378	2.247	2.154	2.158
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6	6.3	6.1	6.1	6.1
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.382	0.415	0.405	0.388	0.389
Котельная №19						
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	29.43	29.43	29.43	29.43	29.43
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	28.67	28.67	28.67	28.67	28.67
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.217	0.247	0.278	0.0577	0.059
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12.519	12.548	12.421	12.421	12.737
6.1	отопление	9.240	9.277	9.586	9.586	9.969
6.2	вентиляция	2.955	2.954	2.555	2.555	2.489
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.323	0.317	0.280	0.280	0.280
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11.529	11.556	11.44	10.891	10.286
8	отопление	8.510	8.544	8.829	8.405	8.050
9	вентиляция	2.722	2.720	2.353	2.240	2.010
10	горячее водоснабжение	0.297	0.292	0.258	0.246	0.226
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15.934	15.875	15.971	16.191	15.874
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16.924	16.867	16.952	17.721	18.325

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19.631	19.600	19.570	19.556	19.555
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10.491	10.516	10.410	9.911	9.360
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.818	0.820	0.811	0.772	0.730
Котельная №22						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.012	0.012	0.01	0.01	0.01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0.364	0.387	0.450	0.450	0.480
6.1	отопление	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.2	вентиляция	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.4	технологические нужды	0.364	0.387	0.450	0.450	0.480
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0.44	0.468	0.544	0.45	0.48
8	отопление	0	0	0	0	0
9	вентиляция	0	0	0	0	0
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0
11	технологические нужды	0.44	0.468	0.544	0.45	0.48
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0.914	0.891	0.830	0.830	0.800
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.838	0.810	0.736	0.830	0.800
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0.678	0.678	0.68	0.68	0.68
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0.400	0.426	0.495	0.410	0.437
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	1.8	1.9	2	2	2
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.244	0.246	0.272	0.225	0.240
Котельная К-45						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60	60	60	60	60
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	60	60	60	60	60
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.920	0.923	0.917	1.157	1.205
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57.296	57.296	56.951	71.808	74.774
6.1	отопление	45.450	45.450	47.200	55.322	56.879
6.2	вентиляция	6.000	6.000	3.510	8.428	9.458
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	5.846	5.846	6.221	7.480	7.859
6.4	технологические нужды	0	0	0.02	0.578	0.578
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	54.45	54.447	54.605	47.1391	57.625
8	отопление	42.463	42.458	44.495	35.425	42.918
9	вентиляция	5.606	5.605	3.309	5.397	7.137
10	горячее водоснабжение	5.462	5.461	5.864	4.790	5.930
11	технологические нужды	0	0	0.019	0.370	0.436
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0.834	0.831	1.182	-13.915	-16.929
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4.600	4.603	4.445	11.911	1.425
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	44.050	44.050	44.050	44.050	44.050
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	49.550	49.547	49.691	42.897	52.439
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	102.5	102.5	102.6	102.6	102.6
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.522	0.522	0.523	0.448	0.550
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1.92	1.92	1.92	1.917	1.917
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1.92	1.92	1.92	1.917	1.917
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0	0.065
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.07	0.065	0.065	0.065	0.065
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2.174	2.174	2.174	2.180	2.180
6.1	отопление	1.500	1.500	1.500	1.503	1.503
6.2	вентиляция	0.620	0.620	0.620	0.623	0.623
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0.054	0.054	0.054	0.054	0.054
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1.805	1.805	1.805	0.663	0.830
8	отопление	1.197	1.201	1.201	0.412	0.528
9	вентиляция	0.495	0.496	0.496	0.171	0.219
10	горячее водоснабжение	0.043	0.043	0.043	0.015	0.019

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0.324	-0.319	-0.319	-0.328	-0.393
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.115	0.115	0.115	1.254	1.022
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0.818	0.818	0.818	0.817	0.752
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1.643	1.643	1.643	0.603	0.755
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.964	0.967	0.967	0.332	0.425
Котельная ООО "Газпром энерго"						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38.69	38.69	38.69	38.693	38.693
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36.88	36.88	36.88	33.13	33.56
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	1.21	1.29	1.29	1.345	1.128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.664	0.652	0.639	0.623	0.609
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21.704	22.755	22.119	22.582	22.582
6.1	отопление	20.434	21.485	20.849	21.312	21.312
6.2	вентиляция	1.27	1.27	1.27	1.27	1.27
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	17.360	18.208	17.233	12.100	11.933
8	отопление	15.719	16.576	15.641	10.832	10.687
9	вентиляция	0.977	0.980	0.953	0.645	0.637
10	горячее водоснабжение	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13.302	12.183	12.832	8.580	9.241
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18.310	17.382	18.357	19.685	20.499
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	31.371	31.291	31.291	27.486	28.133
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	15.798	16.569	15.682	11.011	10.859
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	38.2	39	38.1	38.1	38.1
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.437	0.450	0.436	0.301	0.297
Котельная АО «Аэропорт Сургут»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14.65	14.65	14.65	14.65	11.95
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3.69	3.69	3.69	3.69	3.285
6.1	отопление	3.69	3.69	3.69	3.69	1.665
6.2	вентиляция	0	0	0	0	1.62
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2.952	2.952	2.952	4.921	5.009
8	отопление	2.212	2.212	2.212	4.181	2.164
9	вентиляция	0.000	0.000	0.000	0.000	2.105
10	горячее водоснабжение	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9.970	9.970	9.970	9.970	7.675
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11.448	11.448	11.448	9.479	6.691
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	8.970	8.970	8.970	8.950	7.490
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2.686	2.686	2.686	4.478	4.558
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	169.3	169.3	169.3	169.3	169.3
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0.013	0.013	0.013	0.025	0.025
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10.08	10.08	10.08	10.08	10.08
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10.08	10.08	10.08	10.08	10.08
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.14	0.14	0.14	0.14	0.665
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0.059	0.059
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2.76	2.76	2.76	2.76	2.76
6.1	отопление	2.76	2.76	2.76	2.76	2.76
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2.208	2.208	2.208	5.386	5.773
8	отопление	2.208	2.208	2.208	5.327	5.714
9	вентиляция	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
10	горячее водоснабжение	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7.180	7.180	7.180	7.121	6.596
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7.732	7.732	7.732	4.554	3.642

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7.440	7.440	7.440	7.780	7.255
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2.009	2.009	2.009	4.901	5.254
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.690	0.690	0.690	1.665	1.786
Котельная ООО УК "СЗТК"						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15	15	15	15	15
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	13	13	13	15	15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.37	0.37	0.37	0.37	0.492
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.07	0.072	0.072	0.072	0.072
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3.84	3.84	3.84	3.84	3.84
6.1	отопление	3.84	3.84	3.84	3.84	3.84
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	3.072	3.072	3.072	2.775	3.021
8	отопление	3	3	3	2.703	2.949
9	вентиляция	0	0	0	0.000	0.000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0.000	0.000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8.720	8.718	8.718	10.718	10.596
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9.558	9.558	9.558	11.855	11.487
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2.796	2.796	2.796	2.525	2.749
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.170	0.170	0.170	0.154	0.168
Котельная ООО «ГВС-сервис»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2.75	2.75	2.27	3.384	3.384
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2.25	2.25	2.64	3.384	3.384
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2.07	2.07	1.75	1.75	1.75
6.1	отопление	2.07	2.07	1.75	1.75	1.75
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1.656	1.656	1.4	1.743	1.848
8	отопление	1.656	1.656	1.4	1.743	1.848
9	вентиляция	0	0	0	0	0.000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0.000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0.11	0.11	0.82	1.564	1.564
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.524	0.524	1.17	1.571	1.466
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1.3	1.3	1.686	2.626	2.626
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1.507	1.507	1.274	1.586	1.681
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4	4	3.8	3.8	3.8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.414	0.414	0.368	0.459	0.486
Котельная АО «Горремстрой»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1.93	1.93	1.93	1.927	1.927
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0.001	0.034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1.614	1.614	1.61	0.56	0.56
6.1	отопление	1.61	1.61	1.61	0.56	0.56
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1.291	1.291	1.288	0.56	0.56
8	отопление	1.171	1.171	1.168	0.44	0.44
9	вентиляция	0	0	0	0	0
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0.076	0.076	0.08	1.129	1.096
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0.519	0.519	0.522	1.249	1.216

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0.905	0.905	0.905	0.846	0.846
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1.175	1.175	1.172	0.510	0.510
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.558	0.558	0.556	0.210	0.210
Котельная ООО «СКАТ-База»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6	6	6	6	6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0.012	0.047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0.01	0.005	0.005	0.005	0.005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1.700	1.700	1.700	1.700	1.820
6.1	отопление	1.700	1.700	1.700	1.700	1.820
6.2	вентиляция	0	0	0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1.36	1.36	1.36	1.728	1.728
8	отопление	1.355	1.355	1.355	1.723	1.723
9	вентиляция	0	0	0	0	0
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0.990	0.995	0.995	0.983	0.828
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1.340	1.340	1.340	0.960	0.925
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2.700	2.700	2.700	2.688	2.688
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1.233	1.233	1.233	1.568	1.568
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0.178	0.178	0.178	0.227	0.227
Котельная ООО «ТехСтрой»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			2.32	2.32	2.32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной			2.32	2.32	2.32
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0.04	0.04	0.008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			1.97	1.17	1.14
6.1	отопление			1.97	1.17	0.82
6.2	вентиляция			0	0	0
6.3	горячее водоснабжение (ср.)			0	0	0.32
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:			1.576	1.358	1.358
8	отопление			1.576	1.358	1.358
9	вентиляция			0	0	0
10	горячее водоснабжение			0	0	0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0.310	1.110	1.172
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0.704	0.922	0.954
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла			1.122	1.12	1.12
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла			1.434	1.236	1.236
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			3.1	3.1	3.1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0.508	0.438	0.438
Котельная АО "Завод промстройдеталей"						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					10.32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной					10.32
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде					0.075
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					
6.1	отопление					
6.2	вентиляция					
6.3	горячее водоснабжение (ср.)					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:					
8	отопление					
9	вентиляция					
10	горячее водоснабжение					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла					
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					

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

Величина резерва и дефицита тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблицах 6.1 и 6.2.

В подавляющем большинстве системы теплоснабжения имеют резервы тепловой мощности по горячей воде, достаточные для качественного и надежного теплоснабжения подключенных потребителей.

Дефициты тепловой мощности выявлены в системах теплоснабжения на базе следующих котельных:

- котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС», дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке составляет (-0.731) Гкал/ч, что соответствует 15,7% от располагаемой тепловой мощности. При этом по расчетной нагрузке дефицит отсутствует, что свидетельствует о завышенных договорных нагрузках. Фактически котельная способна обеспечить теплоснабжение существующих потребителей.

- котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС», дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке составляет (-0.365) Гкал/ч, что соответствует 29,4% от располагаемой тепловой мощности. При этом по расчетной нагрузке дефицит отсутствует, что свидетельствует о завышенных договорных нагрузках. Фактически котельная способна обеспечить теплоснабжение существующих потребителей.

- котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз», дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке составляет (-0.109) Гкал/ч, что соответствует 1,5% от располагаемой тепловой мощности. При этом по расчетной нагрузке дефицит отсутствует, что свидетельствует о завышенных договорных нагрузках. Фактически котельная способна обеспечить теплоснабжение существующих потребителей.

- котельная К-45 ПАО ООО «СГЭС», дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке составляет (-16.929) Гкал/ч, что соответствует 27,7% от располагаемой тепловой мощности. При этом по расчетной нагрузке резерв тепловой мощности практически отсутствует и составляет 1,425 Гкал/ч (всего лишь 2,3 % от установленной мощности). Также стоит учитывать, что минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла составит 52.439 Гкал/ч, а располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе

самого мощного котла составит 44.050 Гкал/ч. Таким образом при развитии аварийной ситуации на котельной образуется дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке, который составит (-8.389) Гкал/ч. В настоящий момент на котельной реализуется мероприятие по увеличению установленной тепловой (установке дополнительных котлов).

- котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе. 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС», дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке составляет (-0.393) Гкал/ч, что соответствует 20,5% от располагаемой тепловой мощности. При этом по расчетной нагрузке дефицит отсутствует, что свидетельствует о завышенных договорных нагрузках. Фактически котельная способна обеспечить теплоснабжение существующих потребителей.

- Также стоит отметить, что на котельной ПКТС несмотря на резерв тепловой мощности отсутствует резерв по пропускной способности теплоносителя. В результате в зоне действия ПКТС на сегодняшний день отсутствует возможность подключения дополнительной нагрузки.

6.3. 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

Пьезометрические графики, отражающие 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 к потребителю, представлены в Книге 2 Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения».

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

Причиной возникновения дефицита тепловой энергии на К-45 ПАО ООО «СГЭС» являются:

- изначально недостаточная установленная мощность котельной с учетом развития застройки ЗЖР;
- ускорение темпов застройки ЗЖР;

На котельной ПКТС несмотря на резерв тепловой мощности отсутствует резерв по пропускной способности теплоносителя. В результате в зоне действия ПКТС на сегодняшний день отсутствует возможность подключения дополнительной нагрузки. Причинами возникновения дефицита являются:

- недостаточная пропускная способность тепломагистрали П-3-ПКТС;
- наличие технологических ограничений ПКТС (максимально возможный расход через ПКТС);

Причиной возникновения дефицита тепловой энергии на остальных источниках является:

- завышенные значения договорной тепловой нагрузки.

6.5. 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

Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии подробно представлено в разделе 6.1.

В настоящий момент рассматриваются следующие возможности расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности:

- Планируется строительство: 3-го тепловывода от СГРЭС-1, новой пиковой котельной и НПС. Мероприятие позволит переключить существующую и перспективную тепловую нагрузку в районе ул. Университетской, и разгрузит котельную ПКТС. На первом этапе мероприятия (2027 год), 3-й тепловывод будет временно подключен к тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР без строительства пиковой котельной. После завершения всего комплекса работ, 3-й тепловывод будет переключен на СГРЭС-1.;

- Планируется переключение существующей тепловой нагрузки мкр. 40 с котельной К-45 на котельную №14. Данное мероприятие позволит разгрузить котельную К-45.

- Планируется строительство тепломагистрали по ул. Игоря Киртбая в район мкр. 35, 35А, 50 и реконструкция тепломагистрали по проспекту Ленина, Мира, Мероприятие позволит подключить перспективную и существующую тепловую нагрузку данных микрорайонов к комплексу СГРЭС-1-ПКТС. На первом этапе будет выполнено строительство тепломагистрали ул. Игоря Киртбая и подключение перспективных абонентов. После разгрузки ПКТС и реконструкции тепломагистрали по проспекту Мира, Ленина, будет выполнено переключение и существующей нагрузки мкр.35. Мероприятие позволит разгрузить котельную К-45.

7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

7.1. Описание утвержденных 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 отражен в таблице ниже.

На рисунке ниже представлены фактические и нормативные утечки на источниках теплоснабжения г. Сургута. С 2023 г. прослеживается некоторое уменьшение утечек (рисунок 7.1) При этом фактические утечки не превосходят нормативных.

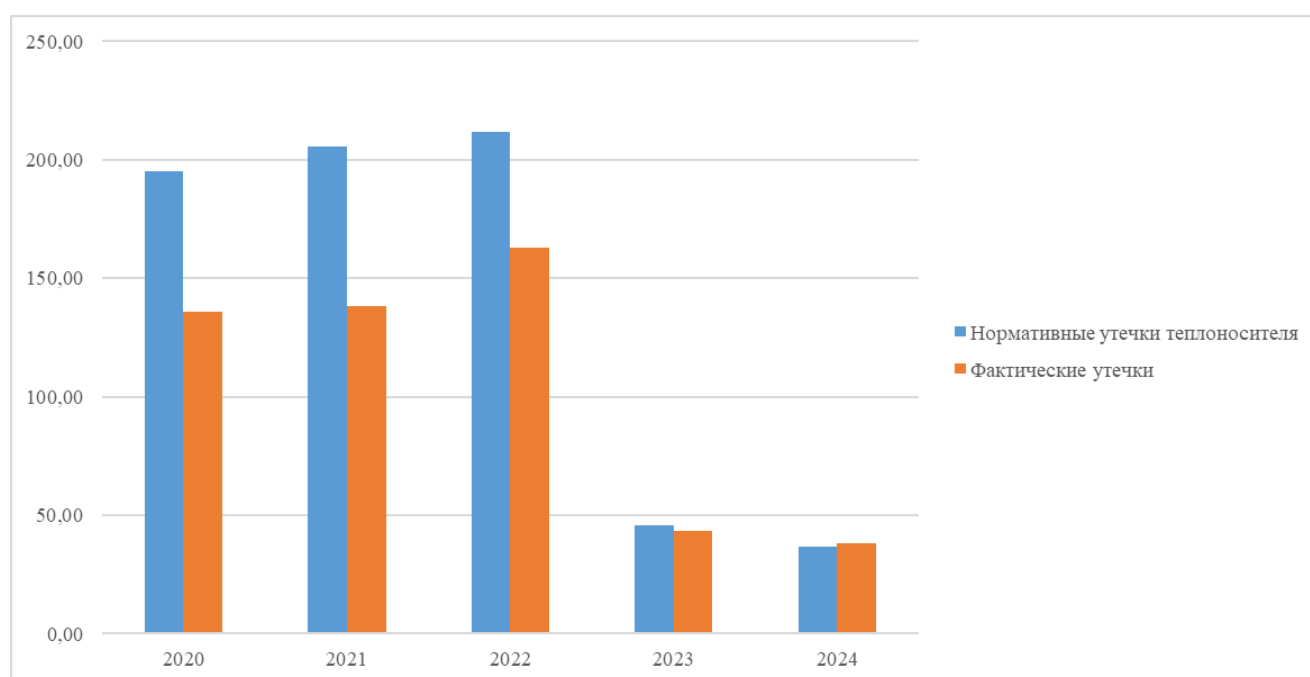


Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей

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

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»						
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	437,64	388,43	578,85	418,23	421,73
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	988,75	1 011,43	1 048,49	1 075,83	1084,84
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-551,11	-623	-469,64	-657,59	-661,25
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	282,9	316,39	322,82	333,06	237,40
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	269,28	302,77	309,2	319,01	223,78
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	13,619	13,619	13,619	13,619	13,619
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	720,54	704,82	901,67	751,29	659,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1258,03	1314,2	1357,69	1394,83 14	1308,6
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-537,491	-609,381	-456,021	- 643,974 3	-647,6
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	720,54	704,82	901,67	751,29	659,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1258,0	1314,2	1357,7	1394,8	1308,6
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-537,491	-609,381	-456,021	- 643,974 3	-647,63
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	9,11	16,17	17,45	7,21	6,798
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	9,11	16,17	17,45	7,21	6,798
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	75,11	85,36	82,31	23,6	5,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	54,2	64,44	61,4	23,6	5,152
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	20,9	20,9	20,9	0,0	0,0
Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	18,68	26,79	26,81	25,65	26,232
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	18,68	26,79	26,81	25,65	26,232
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,86	1,85	1,81	1,11	3,415
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,86	1,85	1,81	1,11	3,415
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,38	4,55	4,55	6,66	2,822
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,38	4,55	4,55	6,66	2,822
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,87	5	4,55	1,62	1,549

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,87	5	4,55	1,62	1,549
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,42	0,55	0,55	0,27	0,207
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,42	0,55	0,55	0,27	0,207
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №13 (р-н ж/д, ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	14,56	28,3	28,8	10,44	6,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	14,56	28,3	28,8	10,44	6,82
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	37,59	45,66	47,54	43,35	32,347
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	37,59	45,66	47,54	43,35	32,347
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,01	0,67	0,67	0,62	0,633
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,01	0,67	0,67	0,62	0,633
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,14	0,08	0,08	0,08	0,121
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,14	0,08	0,08	0,08	0,121
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,14	0,08	0,08	0,08	0,261
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,14	0,08	0,08	0,08	0,261
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,03	2,08	1,93	0,25	0,036
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,03	2,08	1,93	0,25	0,036
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,27	0,3	0,36	0,08	0,198
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,27	0,3	0,36	0,08	0,198
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,84	0,39	0,8	0,02	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,84	0,39	0,8	0,02	0,01
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,68	0,17	0,17	0,44	0,128
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,68	0,17	0,17	0,44	0,128
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	15,04	11,68	11,63	6,24	3,952
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	14,06	10,7	10,65	5,26	2,972
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная №29 п. Тасжыный (п. Тасжыный - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	19,41	16,65	16,22	9,46	8,003
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,5	4,24	4,11	7,21	5,753
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	12,66	10,17	9,86	2,25	2,25

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	10,12	7,92	8,05	2,19	3,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	7,59	5,39	5,53	2,19	0,76
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	2,53	2,53	2,52	2,52	2,52
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,62	2,62	2,62	0,09	0,031
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,62	2,62	2,62	0,09	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,33	0,25	0,25	0,04	0,022
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,33	0,25	0,25	0,04	0,022
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,08	0,17	0,12	0,02	0,015
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,08	0,17	0,12	0,02	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,04	0,3	0,05	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,67	0,67	0,49	0,49
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,13	-0,37	-0,62	-0,45	-0,45
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,18	0,15	0,16	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,59	0,55	0,59	0,43	0,43
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,41	-0,4	-0,43	-0,3	-0,3
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0,15	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0,51	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	-0,35	-0,15	-0,15
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,69	0,42	0,35	0,38	0,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,52	1,62	1,1	0,79	0,79
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,83	-1,2	-0,74	-0,41	-0,41
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,14	0,04	0,16	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,18	0,23	0,24	0,24	0,24
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,04	-0,2	-0,09	-0,12	-0,12
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,19	0,21	0,16	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,37	0,51	0,51	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,18	-0,29	-0,35	-0,25	-0,25
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,13	0,45	0,17	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,34	0,68	0,67	0,49	0,49
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,2	-0,24	-0,51	-0,4	-0,4
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,62	0,56	0,47	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,01	1,12	1,1	0,79	0,79

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,39	-0,56	-0,62	-0,4	-0,4
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,42	1,79	1,79	1,29	1,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,59	4,33	4,3	3,11	3,11
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-7,17	-2,54	-2,51	-1,82	-1,82
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,32	5,72	3,1	2,24	2,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,93	8,93	8,93	6,46	6,46
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-5,61	-3,21	-5,83	-4,22	-4,22
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,12	0,05	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,25	-0,31	-0,26	-0,26	-0,26
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,11	0,06	0,16	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,13	0,45	0,42	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,02	-0,4	-0,26	-0,23	-0,23
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,08	0,03	0,08	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,17	0,17	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,08	-0,14	-0,09	-0,06	-0,06
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,17	0,12	0,15	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,51	0,51	0,51	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,34	-0,39	-0,35	-0,25	-0,25
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	10,36	3,44	7,65	5,54	5,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	11,88	9,77	9,77	7,07	7,07
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-1,52	-6,33	-2,12	-1,54	-1,54
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	13,66	13,66	13,66	13,71	13,71
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0,51
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,57	3,57	3,57	3,56	3,56
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0,01
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	255,37	288,14	289,57	167,95	130,46
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	232,95	267,59	267,92	175,33	135,32
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	19,91	18,02	19,14	-5,11	-4,59
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»						
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная, 17 - ООО "Газпром энерго")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,64	4,76	6,49	6,16	7,58
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,64	4,76	6,49	6,16	7,58

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,64	4,76	6,49	6,16	7,85
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,64	4,76	6,49	6,16	7,58
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»						
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,28	4,28	4,28	3,54	3,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,28	4,28	4,28	3,54	3,54
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,28	4,28	4,28	3,54	3,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,28	4,28	4,28	3,54	3,54
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»						
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,16	0,29	0,34	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	12,19	12,19	12,19	0,14	0,14
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-12,03	-11,91	-11,86	0	0
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,16	0,29	0,34	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	12,19	12,19	12,19	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-12,03	-11,91	-11,86	0	0
ЕТО №7 - ООО УК «СЗТК»						
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,45	4,45	4,45	7,28	7,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,45	4,45	4,45	7,28	7,28
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №7 - ООО УК «СЗТК»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,45	4,45	4,45	7,28	7,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,45	4,45	4,45	7,28	7,28
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»						
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,4	2,4	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,4	2,4	2,03	2,03	2,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,4	2,4	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,4	2,4	2,03	2,03	2,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»						
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»						
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»						
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0,02	0,02	0,021
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0,01	0,01	0,011
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0,02	0,02	0,021
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0,01	0,01	0,011
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»						
ООО «Завод промстройдетали»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³					40,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³					0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³					40,2
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³					40,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³					0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³					40,2
Итого по источникам теплоснабжения г. Сургута						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	994,54	1011,71	1211,37	956,16	866,71
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1509,61	1600,54	1645,73	1591,95	1465,74
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-517,581	-591,361	-436,871	-633,96	-596,89

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

В Сургуте применяется преимущественно закрытая система теплоснабжения, в которой не предусматривается использование сетевой воды потребителями для нужд горячего водоснабжения путем ее санкционированного отбора из тепловой сети. Потребители, подключенные по открытой схеме, имеются в зонах действия СГРЭС-2, котельных СГМУП «ГТС» №№ 2, 28 (п. Юность), 29 (п. Таежный), 30 (п. Лунный) и приведены в таблице ниже.

Таблица 7.2 – Потребители, присоединенные по открытой схеме

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
1	Затонская, 14	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0250	0,0000	0,0010	0,0260
2	Линия 2, 3	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0215	0,0000	0,0010	0,0225
3	Линия 2, 3	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0215	0,0000	0,0010	0,0225
4	Мелик-Карамова, 24А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
5	Московская, 45	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0442	0,0000	0,0010	0,0452
6	Московская, 46	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0289	0,0000	0,0010	0,0299
7	Московская, 49	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0104	0,0000	0,0010	0,0114
8	Московская, 52	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0188	0,0000	0,0010	0,0198
9	Московская, 53/2	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0280	0,0000	0,0010	0,0290
10	Нагорная, 1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0033	0,0000	0,0010	0,0043
11	Нагорная, 3а	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0058	0,0000	0,0010	0,0068
12	Нагорная, 4А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0211	0,0000	0,0010	0,0221
13	Нагорная, 5Б	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0032	0,0000	0,0010	0,0042
14	Нагорная, 6А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0121	0,0000	0,0010	0,0131
15	Нагорная, 9/3	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0097	0,0000	0,0010	0,0107
16	Нагорная, 9А кв1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0075	0,0000	0,0010	0,0085
17	Нагорная, 9А кв2	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0107	0,0000	0,0010	0,0117
18	Озерная, 11А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0787	0,0000	0,0010	0,0797
19	Озерная, 19	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0706	0,0000	0,0010	0,0716
20	Октябрьская, 18	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0400	0,0000	0,0010	0,0410
21	Октябрьская, 26А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0062	0,0000	0,0010	0,0072
22	Рыбников, 1	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0094	0,0000	0,0010	0,0104
23	Рыбников, 14	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0096	0,0000	0,0010	0,0106
24	Рыбников, 1А	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0067	0,0000	0,0010	0,0077
25	Рыбников, 4	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0131	0,0000	0,0010	0,0141
26	Сургутская, 11	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0290	0,0000	0,0010	0,0300
27	Сургутская, 13	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
28	Сургутская, 21	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0114	0,0000	0,0010	0,0124
29	Сургутская, 28	Жилой дом, откp ГВС	СГpЭC-2	0,0080	0,0000	0,0005	0,0085

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
30	Сургутская, 28	Жилой дом, откп ГВС	СГРЭС-2	0,0080	0,0000	0,0005	0,0085
31	Сургутская, 6	Жилой дом, откп ГВС	СГРЭС-2	0,0157	0,0000	0,0010	0,0167
32	Федорова, 11	Жилой дом, откп ГВС	СГРЭС-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
33	Федорова, 5А	Жилой дом, откп ГВС	СГРЭС-2	0,0066	0,0000	0,0010	0,0076
34	Федорова, 7	Жилой дом, откп ГВС	СГРЭС-2	0,0090	0,0000	0,0010	0,0100
35	Школьная, 12	Жилой дом, откп ГВС	СГРЭС-2	0,0034	0,0000	0,0010	0,0044
36	Школьная, 27	Жилой дом, откп ГВС	СГРЭС-2	0,0085	0,0000	0,0010	0,0095
37	Щепеткина, 5	Жилой дом, откп ГВС	СГРЭС-2	0,0062	0,0000	0,0010	0,0072
38	Восход, 17	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №2	0,0510	0,0000	0,0010	0,0520
39	Марии Поливановой, 11	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №2	0,0581	0,0000	0,0010	0,0591
40	Молодежный проезд, 3	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №2	0,0375	0,0000	0,0010	0,0385
41	Молодежный проезд, 4	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №2	0,0493	0,0000	0,0010	0,0503
42	Молодежный проезд, 6	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №2	0,0392	0,0000	0,0010	0,0402
43	Набережный проспект, 20	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №2	0,0678	0,0000	0,0010	0,0688
44	Первомайская, 5	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №28 п. Юность	0,0110	0,0000	0,0010	0,0120
45	Автодорожная, 114	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0205	0,0000	0,0010	0,0215
46	Автодорожная, 115	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0053	0,0000	0,0010	0,0063
47	Автодорожная, 119	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0136	0,0000	0,0010	0,0146
48	Аэрофлотская, 23	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0082	0,0000	0,0010	0,0092
49	Аэрофлотская, 23	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0081	0,0000	0,0010	0,0091
50	Аэрофлотская, 36	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,4183	0,0000	0,0010	0,4193
51	Аэрофлотская, 38	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,4189	0,0000	0,0010	0,4199
52	Аэрофлотская, 50	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0922	0,0000	0,0010	0,0932
53	Березовская, 21	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0080	0,0000	0,0010	0,0090
54	Березовская, 24	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0162	0,0000	0,0010	0,0172
55	Пилотов, 19	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №29 п. Тасжрый	0,0099	0,0000	0,0010	0,0109

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Источник	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч
56	Пилотов, 7	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №29 п. Таежный	0,0660	0,0000	0,0010	0,0670
57	ЛИНИЯ 1 12	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
58	ЛИНИЯ 1 1А	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0057	0,0000	0,0010	0,0067
59	ЛИНИЯ 12 21	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0073	0,0000	0,0010	0,0083
60	ЛИНИЯ 5 10	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0087	0,0000	0,0010	0,0097
61	ЛИНИЯ 5 21	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0089	0,0000	0,0010	0,0099
62	ЛИНИЯ 6 12	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0304	0,0000	0,0010	0,0314
63	ЛИНИЯ 6 4	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0085	0,0000	0,0010	0,0095
64	ЛИНИЯ 7 28	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0080	0,0000	0,0010	0,0090
65	ЛИНИЯ 9 1	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0083	0,0000	0,0010	0,0093
66	ЛИНИЯ 9 7	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0077	0,0000	0,0010	0,0087
67	Таежная, 4Б	Жилой дом, откп ГВС	Котельная №30 п. Лунный	0,0049	0,0000	0,0010	0,0059
Итого:				2,1447		0,067	2,2107

В качестве источников исходной воды для подпитки теплосети для СГРЭС-1 и СГРЭС-2 используется вода из открытых источников (Сургутское водохранилище на реке Чёрная). Для прочих источников теплоснабжения в качестве источника исходной воды как правило используется городской водопровод, в отдельных случаях – артезианские скважины.

В настоящее время на крупных источниках тепловой энергии Сургута (СГРЭС-1 и СГРЭС-2) имеются системы водоподготовки подпиточной воды, включающие её очистку, осветление и умягчение (Na-катионитовые фильтры), а также деаэрацию в атмосферных деаэраторах. На источниках теплоснабжения средней производительности ХВО подпиточной воды включает в себя, преимущественно системы её умягчения, кроме этого есть котельные имеющие и термическую деаэрацию, а именно, котельные № 1-2, 3, 13-14 принадлежащие СГМУП «ГТС», а также котельная АО «Сургутский хлебозавод». На наиболее современных котельных небольшой производительности в качестве ХВО используется коррекционная обработка подпиточной воды посредством дозированного ввода реагентов – ингибиторов коррозии. Некоторые котельные малой производительности не имеют собственных систем ХВО. Котельная ПКТС также не имеет собственной ХВО, так как подпитка общей зоны теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС осуществляется со стороны СГРЭС-1.

Схема водоподготовки ПАО ОГК-2 (СГРЭС-1)

Характеристики водоподготовительных установок, описание схемы

водоподготовки

Химводоочистка Сургутской ГРЭС-1 предназначена для подготовки химочищенной воды, используемой для питания испарителей блоков №1÷16, подпитки теплосети города.

Перед химводоочисткой сырая вода проходит процесс предварительной обработки на двух установках – предочистка №1 и предочистка №2. Перед подачей в осветлители, вода подогревается до $25+5$ °С на подогревателях сырой воды (ПСВ), проходит через вакуумные деаэраторы (ВД) для удаления из воды растворенных газов. Далее вода поступает в осветлители №1, №2, №3 – предочистки №1 или в осветлитель №4 - предочистки №2, где проходит очистку методом коагуляции в процессе которой происходит удаление из воды грубодисперсных, органических и коллоидных примесей.

Норма качества коагулированной воды:

- взвешенные вещества <5 мг/дм³;
- остаточное содержание $Fe^{3+} \leq 300$ мкг/дм³;
- остаточное содержание $Al^{3+} \leq 150$ мкг/дм³)

Коагулированная вода с предочистки № 1 поступает в БКВ №1 и далее насосами коагулированной воды (НКВ № 2,3,8) по двум коллекторам подаётся на механические фильтры. Коагулированная вода с предочистки № 2 собирается в баки коагулированной воды (БКВ №2-5) и, оттуда насосами коагулированной воды (НКВ № 4-7) по одному коллектору

подается для осветления в процессе фильтрования на механические фильтры (МФ №1-9). На МФ происходит удаление взвеси, оставшейся после коагуляции, и осветление воды до полной её прозрачности.

Норма качества осветленной воды:

- содержание взвешенные вещества менее $2 \div 5$ мг/дм³;
- остаточное содержание алюминия $Al \leq 100$ мкг/дм³;
- остаточное содержание железа $Fe^{3+} \leq 100$ мкг/дм³.

Осветлённая вода поступает на Na-катионитовые фильтры (КФ №8-10) и далее умягчённая вода направляется по коллекторам на подпитку теплосети города и внешних сооружений.

Норма качества воды для теплосети:

Жёсткость ≤ 500 мкг-экв/дм³;

Техническая характеристика оборудования:

Механический фильтр вертикальный (МФ 1-9) Двухкамерный ФОВ2к-3,4-0,6 -9 шт.

Площадь фильтрования 2-х камер -18,2 м² Диаметр фильтра - 3,4 м

Высота фильтрующего слоя - 0,9 м. х 2

Фильтр Na-катионитовый (КФ 8-10) ФИПа1-3,4-0,6 - 8 шт. Площадь фильтрования - 9,1 м²

Диаметр фильтра - 3,4 м.

Высота фильтрующего слоя - 1,8-2,2 м. Объем загрузки - 19,6-22,95 м³.

Насос промывочной воды механических фильтров (НПВ № 1) -1 шт.

Тип - 1 НДВ-315/50

Производительность - 315 м³/час Напор - 50 м.вод.ст.

Максимально потребляемая мощность эл.двигателя - 68 кВт Частота вращения эл.двигателя - 2900 об/мин

Насос промывочной воды катионитных фильтров (НПВ № 2) -1 шт.

Тип - 1Д 200-36

Производительность - 200 м³/час Напор - 36 м.вод.ст.

Максимально потребляемая мощность эл.двигателя - 45 кВт Частота вращения эл.двигателя - 1450 об/мин

Бак промывочной воды (ПБ 1-3) -3 шт.

Объем -100 м³.

Бак мерник соли (БМС) -1 шт. Объем - 9,4 м³.

Эжектор соли (ЭС) -1 шт.

Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО приведен в таблице ниже.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что на протяжении всего периода разработки схемы теплоснабжения величина подпитки тепловых сетей от источников г. Сургута в период 2020-2024 гг. изменяется незначительно (рисунок 7.2).

Производительности ВПУ источников г. Сургута достаточно для компенсации потерь теплоносителя в перспективных режимах каждого источника.

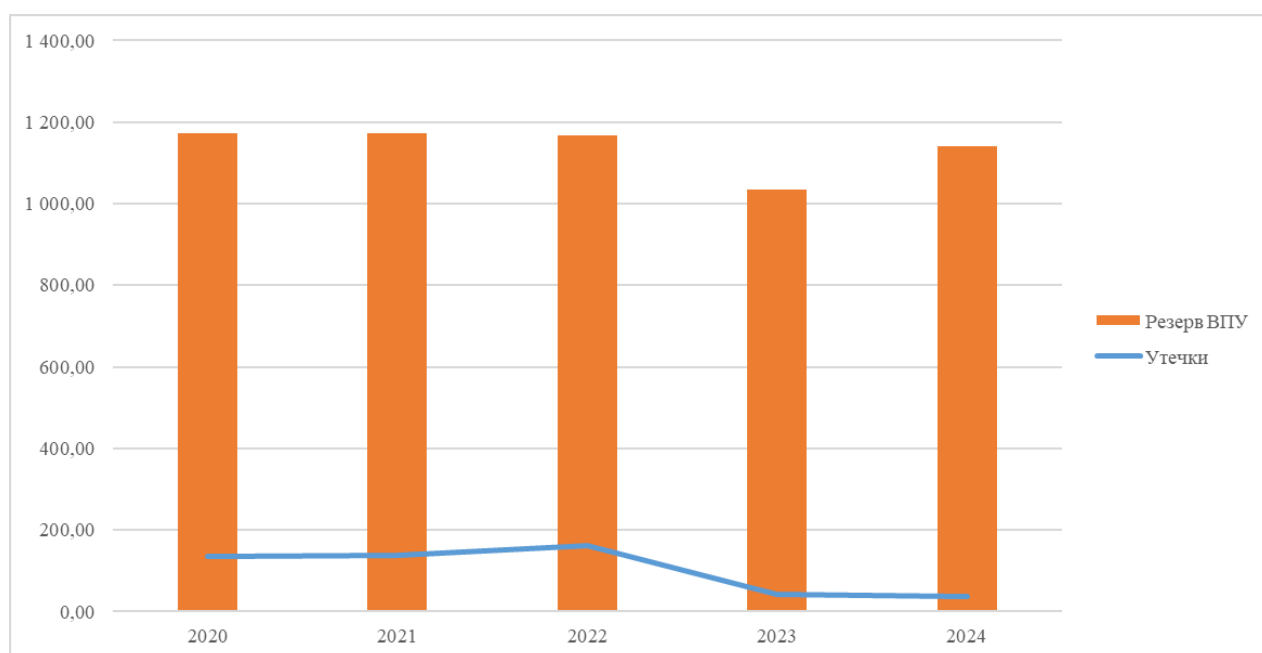


Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в книге 9).

Также на ряде источников отражена отрицательная сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Эти случаи объясняются тем, что фактическая подпитка на данных источниках меньше нормативной. Также по ряду источников сверхнормативная подпитка отсутствует, что объясняется либо отсутствием внешних тепловых сетей от источника, либо приводится согласно предоставленным ТСО данным.

Таблица 7.3 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)						
Производительность ВПУ	т/ч	450	450	450	450	450
Срок службы	лет	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	53,83	48,31	71,21	47,74	48,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	53,83	48,31	71,21	47,74	48,14
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	117,37	120,07	124,46	125,7	126,4
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-63,54	-71,75	-53,26	-77,96	-78,22
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	851,14	870,66	902,27	902,27	914,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	396,17	401,69	378,79	402,26	401,86
Доля резерва	%	88,00%	89,30%	84,20%	89,39%	89,30%
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)						
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	300
Срок службы	лет	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	630	630	630	630	630
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	35,2	39,12	41,32	38,02	50,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	35,2	39,12	41,32	38,02	50,9
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	33,58	37,5	39,7	46,94	49,3
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	333,49	333,49	353,08	353,08	370,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	164,8	160,88	158,68	161,98	249,1
Доля резерва	%	82,40%	80,40%	79,30%	80,99%	83,03%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута						
Производительность ВПУ	т/ч	650	650	650	650	750
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3630	3630	3630	3630	3630
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	89,03	87,43	112,53	85,76	99,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	89,03	87,43	112,53	85,76	99,0
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	150,95	157,57	164,16	172,64	175,7
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-63,54	-71,75	-53,26	-77,96	-78,2
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,6
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1184,63	1204,15	1255,35	1255,35	1285,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	560,97	562,57	537,47	564,24	650,95
Доля резерва	%	86,30%	86,55%	82,69%	86,81%	86,79%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»						
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	50	50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	50	50
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,08	1,92	2,07	1,18	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,08	1,92	2,07	1,18	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,08	1,92	2,07	1,18	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,11	37,13	38,78	38,78	38,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,92	23,08	22,93	48,818	50,0
Доля резерва	%	95,70%	92,30%	91,70%	97,64%	100,0%
Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	35	35
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	30	30
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,92	10,13	9,77	6,35	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,92	10,13	9,77	6,35	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,43	7,65	7,29	3,87	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	103,09	102,86	94,37	94,37	94,820
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	41,08	39,87	40,23	23,65	30,0
Доля резерва	%	82,20%	79,70%	80,50%	78,83%	99,86%
Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	35	35
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3,00	3,00	3,00	3,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	555,00	555,00	555,00	555,00	370,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,22	3,18	3,18	4,21	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,22	3,18	3,18	4,21	0,006
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,22	3,18	3,18	4,21	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	119,24	122,18	118,97	118,97	118,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	47,78	46,82	46,82	45,792	50,0
Доля резерва	%	95,60%	93,60%	93,60%	91,58%	100,0%
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	12	12
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	12	12
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,22	0,22	0,18	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,34	0,22	0,22	0,18	0,03
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,22	0,22	0,18	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,43	10,64	10,05	10,05	8,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,66	9,78	9,78	11,818	12,0
Доля резерва	%	96,60%	97,80%	97,80%	98,48%	99,7%
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	12	12
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	12	12
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,52	0,54	0,54	1,09	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,52	0,54	0,54	1,09	0,002
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,52	0,54	0,54	1,09	0,002
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,92	7,91	7,9	7,9	7,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,48	14,46	14,46	10,907	11,998
Доля резерва	%	96,50%	96,40%	96,40%	90,89%	99,99%
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	255,00	255,00	255,00	255,00	255,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,82	0,75	0,27	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,8	0,82	0,75	0,27	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,82	0,75	0,27	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8	7,93	7,21	7,21	7,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,2	9,18	9,25	9,733	10,0
Доля резерва	%	92,00%	91,80%	92,50%	97,33%	99,8%
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25,00	27,25	27,25	27,25	27,25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,09	0,09	0,04	0,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,09	0,09	0,04	0,49
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,09	0,09	0,04	0,49
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,96	6,01	6,01	6,01	6,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,53	5,51	5,51	5,56	5,11
Доля резерва	%	98,80%	98,40%	98,40%	99,21%	91,3%
Котельная №13, 14 (р-н ж/д,ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	35,00	35,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	30,00	30,00
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,19	8,78	9,06	8,82	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,19	8,78	9,06	8,82	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,19	8,78	9,06	8,82	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	69,27	69,24	69,65	69,65	69,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	293,81	291,22	290,94	26,18	35,00
Доля резерва	%	97,9%	98,90%	98,90%	95,11%	100,0%
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,08	0,08	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,08	0,08	0,10	0,10
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,08	0,08	0,10	0,94
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,35	5,35	5,34	5,34	5,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,88	2,92	2,92	2,90	2,90
Доля резерва	%	96,00%	97,30%	97,30%	96,60%	96,60%
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,13

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,21	8,21	6,98	6,98	10,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,28	5,29	5,29	5,29	5,17
Доля резерва	%	99,70%	99,80%	99,80%	99,76%	97,6%
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,08	8,08	7,28	7,28	7,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,48	3,49	3,49	3,49	3,49
Доля резерва	%	99,50%	99,70%	99,70%	99,62%	99,9%
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	3,00	3,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,23	0,21	0,04	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,23	0,21	0,04	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,23	0,21	0,04	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,85	1,72	1,72	1,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,40	2,17	2,19	2,36	2,40
Доля резерва	%	99,80%	90,40%	91,10%	98,26%	99,8%
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,01	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,01	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,01	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,30	0,24	0,28	0,28	0,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,04	0,09	0,004	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,04	0,09	0,004	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,04	0,09	0,004	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,56	0,35	0,71	0,71	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,50	5,56	5,51	5,60	5,60
Доля резерва	%	98,20%	99,20%	98,40%	99,94%	100,00%
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,02	0,02	0,07	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,02	0,02	0,07	0,08
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,02	0,02	0,07	0,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,03	1,90	1,91	1,91	1,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,40	5,58	5,58	5,53	5,52
Доля резерва	%	96,40%	99,60%	99,60%	98,70%	98,6%
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	5,60	5,60
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	5,60	5,60
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	4,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,79	1,39	1,38	1,02	0,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,79	1,39	1,38	1,02	0,65
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,67	1,27	1,26	1,02	0,53
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,23	9,14	9,04	9,04	11,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,71	1,11	1,12	4,58	4,95
Доля резерва	%	28,60%	44,50%	44,80%	81,73%	88,4%
Котельная №29 п. Таежный (п. Таежный - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,30	1,98	1,93	1,18	0,44
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,30	1,98	1,93	1,18	0,44
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,50	0,49	1,18	0,17
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,50	1,21	1,17	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,78	3,56	3,43	3,43	3,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,30	3,62	3,67	4,42	5,16
Доля резерва	%	58,90%	64,70%	65,60%	78,89%	92,1%
Котельная №30 п. Луный (п. Луный - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	2,00	2,00	3,00	3,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,20	0,94	0,96	0,36	0,36
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,20	0,94	0,96	0,36	0,36
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,90	0,64	0,66	0,36	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,83	6,85	6,97	6,97	6,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,40	4,66	4,64	5,24	5,24
Доля резерва	%	78,60%	83,20%	82,90%	93,57%	93,6%
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,94	2,94	2,42	2,42	2,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,29	5,29	5,29	5,59	5,59
Доля резерва	%	94,40%	94,40%	94,40%	99,74%	99,74%
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,03	0,03	0,01	0,13

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,03	0,03	0,01	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,03	0,03	0,01	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,67	2,68	2,65	2,65	2,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,44	5,57	5,57	5,59	5,47
Доля резерва	%	97,20%	99,50%	99,50%	99,88%	97,7%
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	0,80	0,80
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,00	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,00	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,98	0,98	0,80	0,80
Доля резерва	%	99,10%	98,00%	98,00%	99,67%	99,67%
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	0,50	0,50
Срок службы	лет				1,00	2,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,040	0,010	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,04	0,01	0,01	0,006
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,08	0,08	0,08	0,080
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,020	-0,040	-0,070	-0,074	-0,074
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,80	0,92	0,89	1,20	1,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,50	1,46	1,49	0,42	0,42
Доля резерва	%	99,70%	97,60%	99,60%	84%	84%
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	16,00	17,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,10	5,87	6,32	9,00	9,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,43	1,43
Доля резерва	%	98,60%	98,80%	98,70%	95,30%	95,30%
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	0,00	0,00	-	1,50	2,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	1,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,04	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	-0,04	-0,03	-0,025
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	5,77	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,48	1,44	1,44
Доля резерва	%	-	-	98,80%	96,00%	96%
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	16,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,05	0,04	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,05	0,04	0,06	0,06
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,19	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,10	-0,14	-0,09	-0,07	-0,07
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,19	18,18	11,79	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,42	1,45	1,46	1,37	1,37
Доля резерва	%	94,50%	96,70%	97,20%	91,30%	91,30%
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	16,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,03	0,02	0,02

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,03	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,03	-0,01	-0,02	-0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,49	2,32	2,25	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,49	1,47	1,46	1,46
Доля резерва	%	98,50%	99,60%	98,30%	97,30%	97,30%
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	14,00	15,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,82	5,10	4,96	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,48	1,48	1,44	1,44
Доля резерва	%	97,90%	98,30%	98,70%	96,00%	96,00%
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	14,00	15,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,08	0,08	0,31	0,31
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,03	-0,06	-0,29	-0,29
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,56	3,43	3,75	5,00	5,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,45	1,48	1,42	1,42
Доля резерва	%	98,90%	96,50%	98,70%	94,70%	94,70%
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	7,00	8,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,25	9,21	9,18	5,00	5,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,43	1,43	1,44	1,37	1,37
Доля резерва	%	95,10%	95,50%	96,30%	91,30%	91,30%
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")						

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	16,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,02	0,51	0,51	0,51	0,51
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,85	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,76	20,55	22,01	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,83	9,79	9,79	9,49	9,49
Доля резерва	%	98,30%	97,90%	97,90%	94,90%	94,90%
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	2,50	3,50
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	15,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,68	0,37	0,37	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,68	0,37	0,37	0,37
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,67	-0,38	-0,69	-0,69	-0,69
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	28,80	27,53	26,43	11,50	11,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,61	2,32	2,63	1,44	1,44
Доля резерва	%	86,90%	77,40%	87,70%	57,60%	57,60%
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	16,00	17,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,79	4,79	4,64	9,00	9,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,98	4,99	4,98	4,94	4,94
Доля резерва	%	99,60%	99,80%	99,60%	98,80%	98,80%
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	11,00	12,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	-0,05	-0,03	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,77	8,69	7,71	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,49	1,48	1,45	1,45
Доля резерва	%	99,10%	99,50%	98,70%	96,70%	96,70%
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	-	-	-	1	2
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,12	1,12	1,12	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,49	0,5	0,49	0,48	0,48
Доля резерва	%	98,00%	99,40%	98,20%	96,00%	96,00%
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	14,00	15,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,34	4,92	4,65	5,00	5,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,49	1,48	1,44	1,44
Доля резерва	%	98,70%	99,10%	98,80%	96,00%	96,00%
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Срок службы	лет	-	-	-	22,00	23,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,41	1,16	1,16	1,16	1,16
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,18	-0,75	-0,25	-0,25	-0,25
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,81	21,87	21,66	30,00	30,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,77	19,59	19,09	18,84	18,84
Доля резерва	%	93,90%	98,00%	95,50%	94,20%	94,20%
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	2,20	2,20
Срок службы	лет	0,00	0,00	0,00	3,00	4,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	1,20	1,20
Доля резерва	%	-	-	-	54,50%	54,50%
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")						
Производительность ВПУ	т/ч					
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,58	12,58	12,41	12,41	12,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	12,58	12,58	12,41	12,41	12,41
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,55	12,55	12,37	13,71	13,71
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	97,33	97,33	97,30	97,30	97,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»						
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная, 17 - ООО "Газпром энерго")						
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	30	30	30
Срок службы	лет	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49	49	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,82	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,68	29,3	29,3	29,3
Доля резерва	%	93,20%	93,40%	97,67%	97,67%	97,67%
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»						
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	30	30	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49	49	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,82	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,68	29,3	29,3	29,3
Доля резерва	%	93,20%	93,40%	97,67%	97,67%	97,67%
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»						
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")						
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,3	63,3	63,3	63,42	63,42
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	98,90%	99,09%	99,09%
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»						
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64
Количество баков-аккумуляторов	ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,3	63,3	63,3	63,42	63,42
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	98,90%	99,09%	99,09%
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»						
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")						
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2	2	2	2

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2	2	2	2	2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12
Доля резерва	%	85,70%	85,70%	85,70%	85,71%	85,71%
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»						
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2	2	2	2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2	2	2	2	2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12
Доля резерва	%	85,70%	85,70%	85,70%	85,71%	85,71%
ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»						
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»						
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")						

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Итого по ЕТО №8 - ООО «ГВС-сервис»						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,33	0,33	0,33
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»						
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»						
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»						
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,5	1	1
Срок службы	лет	0	0	2	9	10
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	3	1	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,4	0,8	0,79
Доля резерва	%	-	-	93,30%	80%	78,90%
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,5	1	1
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	1	1	1

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	3	1	1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,4	0,8	0,8
Доля резерва	%	-	-	93,30%	80,00%	80,00%
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»						
ООО «Завод промстройдетали»						
Производительность ВПУ	т/ч					1,5
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,005
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,005
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч					0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					1,495
Доля резерва	%					99,7%
Итого по ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»						
Производительность ВПУ	т/ч					1,5
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,005
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,005
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч					0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					1,495
Доля резерва	%					99,7%
Итого по источникам теплоснабжения г. Сургута						
Производительность ВПУ	т/ч	1309,4	1309,4	1329,9	1077,5	1179,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	57,0	58,0	60,0	57,0	74,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4948,1	4954,4	5506,4	1877,4	1818,4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	135,9	138,1	163,1	43,4	38,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	135,9	138,1	162,9	43,3	38,2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	195,1	205,8	212,0	45,6	36,7
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-64,1	-72,5	-53,9	-1,0	0,7
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	4,8	4,8	4,8	3,2	2,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1856,9	1876,6	1915,4	630,1	625,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1173,6	1171,3	1166,8	1034,1	1140,4
Доля резерва	%	89,6%	89,5%	87,7%	96,0%	96,7%

8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

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

В качестве основного топлива для котельных ТСО Сургута (за исключением Котельной №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС», использующей в качестве топлива электричество) используется природный газ, поставляемый к источникам теплоснабжения Сургут от месторождения природного газа Уренгойское и от Среднеобских нефтяных месторождений (попутный газ), по отводам от магистральных газопроводов Уренгой- Челябинск и Уренгой-Сургут-Омск.

Основными газоснабжающими организациями Сургута являются ПАО «Сургутнефтегаз» (снабжение природным и попутным газом) и ЗАО «Газпром энерго» (региональная компания ОАО «Газпром» - снабжение природным газом). Природный и попутный газ, поставляемый в ТСО Сургута имеет сходные составы, и близкие теплотворные способности по этой причине в топливном балансе ТСО как правило учитывается общее потребление газового топлива (без разделения на природный газ и попутный газ).

Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Сургута по состоянию на начало 2024 г. представлены в таблице ниже.

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

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	СГРЭС-1	газ	газ
2	Котельная ПКТС	газ	-
3	СГРЭС-2	газ	газ
4	Котельная №1	газ	газ
5	Котельная №2	газ	газ
6	Котельная №3	газ	газ
7	Котельная №5	газ	дизель
8	Котельная №6	газ	-
9	Котельная №7	газ	дизель
10	Котельная №9	газ	дизель
11	Котельная №13	газ	дизель
12	Котельная №14	газ	-
13	Котельная №21	газ	-
14	Котельная №22 "Олимпия"	газ	дизель
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	газ	дизель
16	Котельная №24 "Нефтяник"	газ	-
17	Котельная №25 п. Лесной	электроэнергия	-
18	Котельная №26 "Набережный"	газ	-
19	Котельная №27 "Набережный"	газ	-
20	Котельная №28 п. Юность	газ	-
21	Котельная №29 п. Таежный	газ	дизель
22	Котельная №30 п. Лунный	газ	-
23	Котельная №32 п. Снежный	газ	дизель
24	Котельная №33 п. Снежный	газ	дизель
25	Котельная №34 Крылова, 40	газ	дизель
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
27	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
28	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
29	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
30	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
31	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
32	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
33	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
34	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
35	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
36	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
37	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
38	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
39	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
40	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
41	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
42	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
43	Котельная К-45	газ	-
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	-
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	-
47	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	-
48	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	-
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	-
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	-
51	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	-
52	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	-
53	АО «Завод промстройдеталей»	газ	дизель

Монотопливность города является одновременно и положительным, и отрицательным фактором: с одной стороны – при сжигании природного газа экологическая ситуация не столь напряженная, как при сжигании мазута или угля, но с другой стороны – не выдерживается условие необходимости резервирования и безопасности топливоснабжения города.

Топливный баланс источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, составленный в соответствии с формой Приложения 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения, представлен в таблице ниже.

Таблица 8.2 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии СГРЭС-1 за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2024 год							
Газ	0	4533094	4533094	4533094	5258730	0	8121
Итого					5258730		
2023 год							
Газ	0	4347440	4347440	4347440	4994932	0	8043
Итого					5013564		
2022 год							
Газ	0	4737124	4737124	4737124	5438421	0	8036
Итого					5438421		
2021 год							
Газ	0	4649831	4649831	4649831	5322673	0	8013
Итого					5322673		
2020 год							
Газ	0	4500243	4500243	4500243	5155094	0	8019
Итого					5155094		

Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии СГРЭС-2 за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2024 год							
Газ	0	7817732	7817732	7816605	9041590	0	8097
Итого					9041590		
2023 год							
Газ	0	8215103	8215103	8211334	9464724	0	8068
Итого					9464724		
2022 год							
Газ	0	7595498	7595498	7587064	8764761	0	8087
Итого					8764761		
2021 год							
Газ	0	7093848	7093848	7088290	8185889	0	8084
Итого					8185889		
2020 год							
Газ	0	6736763	6736763	6729070	7762796	0	8075
Итого					7762796		

Таблица 8.4 – Таблица П17.2 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Котельная ПКТС						
2024 год						
Газ	0	3 725	3 725	4284	0	8098
Итого				4284		
2023 год						
Газ	0	8 373	8 373	9 628	0	8 065
Итого				9 628		
2022 год						
Газ	0	5187	5187	5965	0	8050
Итого				5965		
2021 год						
Газ	0	13782	13782	15849	0	8050
Итого				15849		
2020 год						
Газ	0	5967	5967	6862	0	8050
Итого				6862		
Котельная №1						
2024 год						
Газ	0	12 602	12 602	14 492	0	8098
Итого				14 492		
2023 год						
Газ	0	12 313	12 313	14 160	0	8 065
Итого				14160		
2022 год						
Газ	0	9699	9699	11153	0	8050
Итого				11153		
2021 год						
Газ	0	8116	8116	9333	0	8050
Итого				9333		
2020 год						
Газ	0	9688	9688	11141	0	8050
Итого				11141		
Котельная №2						
2024 год						
Газ	0	17 026	17 026	19580	0	8 098
Итого				19580		
2023 год						
Газ	0	17 391	17 391	20 000	0	8 065
Итого				20000		
2022 год						
Газ	0	16981	16981	19528	0	8050
Итого				19528		
2021 год						
Газ	0	19346	19346	22247	0	8050
Итого				22247		
2020 год						
Газ	0	16429	16429	18894	0	8050
Итого				18894		
Котельная №3						
2024 год						
Газ	0	25 024	25 024	28778	0	8 098

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				28778		
2023 год						
Газ	0	24 795	24 795	28 514	0	8 065
Итого				28514		
2022 год						
Газ	0	22480	22480	25852	0	8050
Итого				25852		
2021 год						
Газ	0	24442	24442	28108	0	8050
Итого				28108		
2020 год						
Газ	0	20440	20440	23506	0	8050
Итого				23506		
Котельная №5						
2024 год						
Газ	0	1 857	1 857	2136	0	8 098
Итого				2136		
2023 год						
Газ	0	2 040	2 040	2 346	0	8 065
Итого				2346		
2022 год						
Газ	0	2185	2185	2513	0	8050
Итого				2513		
2021 год						
Газ	0	2425	2425	2788	0	8050
Итого				2788		
2020 год						
Газ	0	2030	2030	2334	0	8050
Итого				2334		
Котельная №6						
2024 год						
Газ	0	1 566	1 566	1801	0	8 098
Итого				1801		
2023 год						
Газ	0	1 513	1 513	1 740	0	8 065
Итого				1740		
2022 год						
Газ	0	1570	1570	1805	0	8050
Итого				1805		
2021 год						
Газ	0	1731	1731	1990	0	8050
Итого				1990		
2020 год						
Газ	0	1468	1468	1688	0	8050
Итого				1688		
Котельная №7						
2024 год						
Газ	0	1 601	1 601	1842	0	8 098
Итого				1842		
2023 год						
Газ	0	1 567	1 567	1 802	0	8 065
Итого				1802		
2022 год						
Газ	0	1686	1686	1939	0	8050
Итого				1939		
2021 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0	2078	2078	2390	0	8050
Итого				2390		
2020 год						
Газ	0	1586	1586	1824	0	8050
Итого				1824		
Котельная №9						
2024 год						
Газ	0	906	906	1042	0	8 098
Итого				1042		
2023 год						
Газ	0	1 010	1 010	1 162	0	8 065
Итого				1162		
2022 год						
Газ	0	1049	1049	1207	0	8050
Итого				1207		
2021 год						
Газ	0	1153	1153	1326	0	8050
Итого				1326		
2020 год						
Газ	0	954	954	1097	0	8050
Итого				1097		
Котельная №13						
2024год						
Газ	0	1 448	1 448	1666	0	8 098
Итого				1666		
2023 год						
Газ	0	1 900	1 900	2 185	0	8 065
Итого				2185		
2022 год						
Газ	0	1711	1711	1968	0	8050
Итого				1968		
2021 год						
Газ	0	1884	1884	2166	0	8050
Итого				2166		
2020 год						
Газ	0	2217	2217	2549	0	8050
Итого				2549		
Котельная №14						
2024 год						
Газ	0	18 365	18 365	21120	0	8 098
Итого				21120		
2023 год						
Газ	0	17 757	17 757	20 421	0	8 065
Итого				20421		
2022 год						
Газ	0	19022	19022	21875	0	8050
Итого				21875		
2021 год						
Газ	0	19584	19584	22522	0	8050
Итого				22522		
2020 год						
Газ	0	16080	16080	18492	0	8050
Итого				18492		
Котельная №21						
2024 год						
Газ	0	1 194	1 194	1373	0	8 098

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				1373		
2023 год						
Газ	0	1 169	1 169	1 345	0	8 065
Итого				1345		
2022 год						
Газ	0	1165	1165	1340	0	8050
Итого				1340		
2021 год						
Газ	0	1213	1213	1395	0	8050
Итого				1395		
2020 год						
Газ	0	1050	1050	1207	0	8050
Итого				1207		
Котельная №22 "Олимпия"						
2024 год						
Газ	0	496	496	571	0	8 098
Итого				571		
2023 год						
Газ	0	507	507	583	0	8 065
Итого				583		
2022 год						
Газ	0	519	519	596	0	8050
Итого				596		
2021 год						
Газ	0	575	575	662	0	8050
Итого				662		
2020 год						
Газ	0	489	489	562	0	8049
Итого				562		
Котельная №23 "Ледовый Дворец"						
2024 год						
Газ	0	979	979	1126	0	8 098
Итого				1126		
2023 год						
Газ	0	940	940	1 081	0	8 065
Итого				1081		
2022 год						
Газ	0	1018	1018	1171	0	8050
Итого				1171		
2021 год						
Газ	0	1059	1059	1218	0	8050
Итого				1218		
2020 год						
Газ	0	912	912	1049	0	8050
Итого				1049		
Котельная №24 "Нефтяник"						
2024 год						
Газ	0	305	305	351	0	8 098
Итого				351		
2023 год						
Газ	0	311	311	358	0	8 065
Итого				358		
2022 год						
Газ	0	318	318	365	0	8050
Итого				365		
2021 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0	318	318	366	0	8049
Итого				366		
2020 год						
Газ	0	246	246	282	0	8049
Итого				282		
Котельная №25 п. Лесной						
2024 год						
Электроэнергия	0	731 883	731 883	90	0	-
Итого				90		
2023 год						
Электроэнергия	0	1382,45	1382,45	170	0	-
Итого				170		
2022 год						
Электроэнергия	0	749	749	92	0	-
Итого				92		
2021 год						
Электроэнергия	0	871	871	107	0	-
Итого				107		
2020 год						
Электроэнергия	0	743	743	91	0	-
Итого				91		
Котельная №26 "Набережный"						
2024 год						
Газ	0	765	765	880	0	8 098
Итого				880		
2023 год						
Газ	0	526	526	605	0	8065
Итого				605		
2022 год						
Газ	0	551	551	633	0	8050
Итого				633		
2021 год						
Газ	0	612	612	703	0	8050
Итого				703		
2020 год						
Газ	0	552	552	635	0	8050
Итого				635		
Котельная №27 "Набережный"						
2024 год						
Газ	0	765	765	880	0	8 098
Итого				880		
2023 год						
Газ	0	223	223	257	0	8065
Итого				257		
2022 год						
Газ	0	234	234	269	0	8050
Итого				269		
2021 год						
Газ	0	267	267	307	0	8050
Итого				307		
2020 год						
Газ	0	243	243	279	0	8050
Итого				279		
Котельная №28 п. Юность						
2024 год						
Газ	0	1 437	1 437	1652	0	8 098

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				1652		
2023 год						
Газ	0	1 789	1 789	2 057	0	8 065
Итого				2057		
2022 год						
Газ	0	2139	2139	2460	0	8050
Итого				2460		
2021 год						
Газ	0	2379	2379	2736	0	8050
Итого				2736		
2020 год						
Газ	0	2137	2137	2457	0	8050
Итого				2457		
Котельная №29 п. Тасжыный						
2024 год						
Газ	0	676	676	777	0	8 098
Итого				777		
2023 год						
Газ	0	583	583	671	0	8 065
Итого				671		
2022 год						
Газ	0	649	649	746	0	8050
Итого				746		
2021 год						
Газ	0	876	876	1007	0	8050
Итого				1007		
2020 год						
Газ	0	815	815	937	0	8051
Итого				937		
Котельная №30 п. Лунный						
2024 год						
Газ	0	1 479	1 479	1701	0	8 098
Итого				1701		
2023 год						
Газ	0	1 347	1 347	1 550	0	8 065
Итого				1550		
2022 год						
Газ	0	1658	1658	1906	0	8050
Итого				1906		
2021 год						
Газ	0	1578	1578	1814	0	8050
Итого				1814		
2020 год						
Газ	0	1386	1386	1594	0	8050
Итого				1594		
Котельная №32 п. Снежный						
2024 год						
Газ	0	776	776	892	0	8 098
Итого				892		
2023 год						
Газ	0	60	60	69	0	8065
Итого				69		
2022 год						
Газ	0	63	63	72	0	8050
Итого				72		
2021 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0	63	63	72	0	8050
Итого				72		
2020 год						
Газ	0	60	60	69	0	8050
Итого				69		
Котельная №33 п. Снежный						
2024 год						
Газ	0	776	776	892	0	8 098
Итого				892		
2023 год						
Газ	0	689	689	792	0	8065
Итого				792		
2022 год						
Газ	0	729	729	838	0	8050
Итого				838		
2021 год						
Газ	0	852	852	980	0	8050
Итого				980		
2020 год						
Газ	0	671	671	771	0	8050
Итого				771		
Котельная №34 Крылова, 40						
2024 год						
Газ	0	128	128	147	0	8098
Итого				147		
2023 год						
Газ	0	114	114	132	0	8 065
Итого				132		
2022 год						
Газ	0	120	120	138	0	8050
Итого				138		
2021 год						
Газ	0	147	147	169	0	8048
Итого				169		
2020 год						
Газ	0	138	138	158	0	8047
Итого				158		
Котельная №35 Спортивное (законсервирована)						
2024 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
2023 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
2022 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
2021 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
2020 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	196,656	196,656	226,138	0	8092

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				226,138		
2023 год						
Газ	0	207,959	207,959	238,873	0	8041
Итого				238,873		
2022 год						
Газ	0	203	203	232	0	8012
Итого				232		
2021 год						
Газ	0	219	219	250	0	8012
Итого				250		
2020 год						
Газ	0	179	179	204	0	7978
Итого				204		
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	990,506	990,506	1139,099	0	8092
Итого				1139,099		
2023 год						
Газ	0	932,582	932,582	1071,169	0	8040
Итого				1071,169		
2022 год						
Газ	0	1014	1014	1160	0	8012
Итого				1160		
2021 год						
Газ	0	1183	1183	1359	0	8037
Итого				1359		
2020 год						
Газ	0	967	967	1105	0	7999
Итого				1105		
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	972,945	972,945	1119,101	0	8092
Итого				1119,101		
2023 год						
Газ	0	911,077	911,077	1046,937	0	8044
Итого				1046,937		
2022 год						
Газ	0	392	392	449	0	8020
Итого				449		
2021 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
2020 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	1508,86	1508,86	1735,253	0	8092
Итого				1735,253		
2023 год						
Газ	0	1519,420	1519,420	1745,693	0	8042
Итого				1745,693		
2022 год						
Газ	0	2123	2123	2429	0	8010
Итого				2429		
2021 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0	2797	2797	3211	0	8037
Итого				3211		
2020 год						
Газ	0	2218	2218	2535	0	8000
Итого				2535		
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	441,478	441,478	507,800	0	8092
Итого				507,800		
2023 год						
Газ	0	422,304	422,304	485,308	0	8044
Итого				485,308		
2022 год						
Газ	0	417	417	477	0	8012
Итого				477		
2021 год						
Газ	0	439	439	505	0	8038
Итого				505		
2020 год						
Газ	0	384	384	439	0	8003
Итого				439		
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	901,302	901,302	1 036,256	0	8092
Итого				1 036,256		
2023 год						
Газ	0	867,129	867,129	996,005	0	8040
Итого				996,005		
2022 год						
Газ	0	901	901	1031	0	8012
Итого				1031		
2021 год						
Газ	0	1045	1045	1200	0	8037
Итого				1200		
2020 год						
Газ	0	829	829	948	0	8005
Итого				948		
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	614,298	614,298	706,452	0	8092
Итого				706,452		
2023 год						
Газ	0	589,387	589,387	676,986	0	8040
Итого				676,986		
2022 год						
Газ	0	578	578	661	0	8012
Итого				661		
2021 год						
Газ	0	677	677	777	0	8037
Итого				777		
2020 год						
Газ	0	512	512	585	0	7998
Итого				585		
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	1543,954	1543,954	1775,712	0	8092

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				1775,712		
2023 год						
Газ	0	1488,617	1488,617	1710,593	0	8044
Итого				1710,593		
2022 год						
Газ	0	1550	1550	1774	0	8012
Итого				1774		
2021 год						
Газ	0	1692	1692	1943	0	8037
Итого				1943		
2020 год						
Газ	0	1388	1388	1586	0	7999
Итого				1586		
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	4168,604	4168,604	4794,079	0	8092
Итого				4794,079		
2023 год						
Газ	0	4163,641	4163,641	4780,717	0	8037
Итого				4780,717		
2022 год						
Газ	0	4060	4060	4647	0	8012
Итого				4647		
2021 год						
Газ	0	4391	4391	5042	0	8037
Итого				5042		
2020 год						
Газ	0	3676	3676	4200	0	7998
Итого				4200		
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	4442,415	4442,415	5 109,908	0	8092
Итого				5 109,908		
2023 год						
Газ	0	4307,987	4307,987	4951,694	0	8046
Итого				4951,694		
2022 год						
Газ	0	4496	4496	5146	0	8012
Итого				5146		
2021 год						
Газ	0	5074	5074	5825	0	8037
Итого				5825		
2020 год						
Газ	0	3991	3991	4561	0	8000
Итого				4561		
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	794,791	794,791	914,129	0	8092
Итого				914,129		
2023 год						
Газ	0	766,673	766,673	881,025	0	8044
Итого				881,025		
2022 год						
Газ	0	808	808	925	0	8012
Итого				925		
2021 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0	946	946	1087	0	8037
Итого				1087		
2020 год						
Газ	0	751	751	858	0	7997
Итого				858		
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	1602,842	1602,842	1845,173	0	8092
Итого				1845,173		
2023 год						
Газ	0	1561,961	1561,961	1793,527	0	8038
Итого				1793,527		
2022 год						
Газ	0	1618	1618	1852	0	8015
Итого				1852		
2021 год						
Газ	0	1790	1790	2055	0	8037
Итого				2055		
2020 год						
Газ	0	1553	1553	1774	0	7996
Итого				1774		
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	195,204	195,204	224,470	0	8092
Итого				224,470		
2023 год						
Газ	0	180,102	180,102	206,947	0	8043
Итого				206,947		
2022 год						
Газ	0	193	193	221	0	8012
Итого				221		
2021 год						
Газ	0	218	218	250	0	8037
Итого				250		
2020 год						
Газ	0	171	171	195	0	7982
Итого				195		
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	795,202	795,202	914,441	0	8092
Итого				914,441		
2023 год						
Газ	0	784,606	784,606	901,380	0	8042
Итого				901,380		
2022 год						
Газ	0	822	822	941	0	8012
Итого				941		
2021 год						
Газ	0	929	929	1066	0	8037
Итого				1066		
2020 год						
Газ	0	688	688	786	0	7997
Итого				786		
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	3864,250	3864,250	4444,248	0	8092

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				4444,248		
2023 год						
Газ	0	3755,356	3755,356	4315,040	0	8043
Итого				4315,040		
2022 год						
Газ	0	3962	3962	4535	0	8012
Итого				4535		
2021 год						
Газ	0	4062	4062	4664	0	8037
Итого				4664		
2020 год						
Газ	0	3351	3351	3829	0	7999
Итого				3829		
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»						
2024 год						
Газ	0	516,671	516,671	597,756	0	8092
Итого				597,756		
2023 год						
Газ	0	543,770	543,770	623,564	0	8027
Итого				623,564		
2022 год						
Газ	0	609	609	699	0	8031
Итого				699		
2021 год						
Газ	0	529	529	607	0	8039
Итого				607		
2020 год						
Газ	0	95	95	109	0	8039
Итого				109		
Котельная К-45						
2024 год						
Газ	0	23 588,6	23 588,6	27154	0	8092
Итого				27154		
2023 год						
Газ	0	20363	20363	22684	0	7798
Итого				22684		
2022 год						
Газ	0	20019	20019	22975	0	8034
Итого				22975		
2021 год						
Газ	0	20675	20675	23740	0	8038
Итого				23740		
2020 год						
Газ	0	15696	15696	17932	0	7997
Итого				17932		
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)						
2024 год						
Газ	0	349,91	349,91	402	0	8 092
Итого				402		
2023 год						
Газ	0	254	254	282	0	7798
Итого				282		
2022 год						
Газ	0	302	302	347	0	8034
Итого				347		
2021 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0	364	364	418	0	8038
Итого				418		
2020 год						
Газ	0	281	281	321	0	7997
Итого				321		
Котельная ООО «Газпром энерго»						
2024 год						
Газ	0	5 325,05	5 325,05	6174,00	0	8116
Итого				6174,00		
2023 год						
Газ	0	4953,60	4953,60	5713,81	0	8074,32
Итого				5713,81		
2022 год						
Газ	0	5145	5145	5935	0	8075
Итого				5935		
2021 год						
Газ	0	5888	5888	6800	0	8085
Итого				6800		
2020 год						
Газ	0	4781	4781	5520	0	8081
Итого				5520		
Котельная АО «Аэропорт Сургут»						
2024 год						
Газ	0	2064	2064	2506,41	0	8050
Итого				2506,41		
2023 год						
Газ	0	2006,16	2006,16	2298,12	0	8050
Итого				2298,12		
2022 год						
Газ	0	2060	2060	2369	0	8050
Итого				2369		
2021 год						
Газ	0	2314	2314	2662	0	8050
Итого				2662		
2020 год						
Газ	0	1738	1738	1998	0	8050
Итого				1998		
Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»						
2024 год						
Газ	0	2420,83	2420,83	2783,94	0	8134
Итого				2783,94		
2023 год						
Газ	0	2053	2053	2361,2	0	8051
Итого				2361,2		
2022 год						
Газ	0	2617	2617	3010	0	8051
Итого				3010		
2021 год						
Газ	0	2799	2799	3230	0	8078
Итого				3230		
2020 год						
Газ	0	2229	2229	2572	0	8077
Итого				2572		
Котельная ООО УК «СЗТК»						
2024 год						
Газ	0	1581,8	1581,8	1819,07	0	8050

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				1819,07		
2023 год						
Газ	0	6503,69	6503,69	7449	0	8050
Итого				7449		
2022 год						
Газ	0	1738	1738	1999	0	8050
Итого				1999		
2021 год						
Газ	0	1892	1892	2175	0	8050
Итого				2175		
2020 год						
Газ	0	1435	1435	1650	0	8050
Итого				1650		
Котельная ООО «ТВС-сервис»						
2024 год						
Газ	0	762,69	762,69	877,1	0	8050
Итого				877,1		
2023 год						
Газ	0	762,69	762,69	877,1	0	8050
Итого				877,1		
2022 год						
Газ	0	761	761	876	0	8050
Итого				876		
2021 год						
Газ	0	930	930	1070	0	8050
Итого				1070		
2020 год						
Газ	0	908	908	1044	0	8050
Итого				1044		
Котельная АО «Горремстрой»						
2024 год						
Газ	0	265,31	265,31	305,1	0	8000
Итого				305,1		
2023 год						
Газ	0	241,9	241,9	278,3	0	8053
Итого				278,3		
2022 год						
Газ	0	226	226	260	0	8050
Итого				260		
2021 год						
Газ	0	303	303	348	0	8050
Итого				348		
2020 год						
Газ	0	236	236	272	0	8050
Итого				272		
Котельная ООО «ТехСтрой»						
2024 год						
Газ	0	772,02	772,02	887,8	0	8000
Итого				887,8		
2023 год						
Газ	0	597,43	597,43	682,8	0	8000
Итого				682,8		
2022 год						
Газ	0	213	213	249	0	8190
Итого				249		
2021 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
2020 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
Котельная «СкатБаза»						
2024 год						
Газ	0	671,2	671,2	771,8	0	8050
Итого				771,8		
2023 год						
Газ	0	659,8	659,8	829,4	0	8050
Итого				829,4		
2022 год						
Газ	0	630,83	630,83	743,8	0	8050
Итого			-	743,8		
2021 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2020 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		

АО «Завод промстройдеталей» в 2024 году не осуществляло регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения.

Таблица 8.5 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1-3 за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024 год							
Газ	0	12492211	162629	414706	13885614	0	8096
Электроэнергия	0	731883	90			0	
Итого				414706	13885614		
2023 год							
Газ	0	12703079	160849	394199	14065457	0	8043
Электроэнергия	0	1382	170			0	
Итого				394199	14065457		
2022 год							
Газ	0	12467422	153899	408662	13794520	0	8036
Электроэнергия	0	749	92			0	
Итого				408662	13794520		
2021 год							
Газ	0	11895189	174147	424379	13084183	0	8044
Электроэнергия	0	871	107			0	
Итого				424379	13084183		
2020 год							
Газ	0	11359294	140354	368238	12549652	0	8029
Электроэнергия	0	743	91			0	
Итого				368238	12549652		

В связи с отсутствием в зонах действия прочих ЕТО источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии таблицы по форме П17.3 аналогичны таблицам по форме П17.2 и повторно не приводятся

Таблица 8.6 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Сургут за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024 год							
Газ	0	12506074	178754	414706	13885614	0	8061
Электроэнергия	0	731883	90			0	
Итого				414706	13885614		
2023 год							
Газ	0	12720858	181339	394199	14065457	0	8047
Электроэнергия	0	1382	170			0	
Итого				394199	14065457		
2022 год							
Газ	0	12480813	169341	408662	13794520	0	8067
Электроэнергия	0	749	92			0	
Итого				408662	13794520		
2021 год							
Газ	0	11909315	190432	424379	13084183	0	8058
Электроэнергия	0	871	107			0	
Итого				424379	13084183		
2020 год							
Газ	0	11370621	153410	368238	12549652	0	8055
Электроэнергия	0	743	91			0	
Итого				368238	12549652		

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

В качестве резервного топлива на крупных источниках теплоснабжения используется также газовое топливо, доставляемое по второму газовому вводу, пропускная способность которого соответствует 100% потреблению газа всеми газоиспользующими установками источника. Данные о наличии резервного топлива на источниках теплоснабжения приведены в таблице 8.1.

Информация о состоянии бакового хозяйства аварийного топлива на источниках тепловой энергии СГМУП «ГТС» представлены в таблице ниже.

Таблица 8.7 – Информация о состоянии бакового хозяйства аварийного топлива на источниках тепловой энергии СГМУП «ГТС»

№ п/п	Источник тепловой энергии, адрес	Количество ёмкостей	объем каждой, м ³	вместимость каждой, тонн	наличие емкости аварийных проливов, объем	год ввода в эксплуатацию	длина трубопровода аварийного топлива, м	Состояние
1	Котельная №5 п. Дорожный	1	15	13.605	16	2021	157	рабочее
2	Котельная №9 ул. Буровая	1	5	4.25	0	2019	125	рабочее
3	Котельная № 13 ж/д район ул. Западная 1/1	2	100	85	5	2020	247	рабочее
4	Котельная № 22 МБУ Олимпия п. Барсово ул. Олимпийская	1	50	42.5	5	2005	46	рабочее
5	Котельная № 23 Югорский тракт, 40	1	25	21.25	нет	2011	128	рабочее
	Котельная №29 пос. Таёжный	1	5	5	5,5	2023	250	рабочее
6	Котельная № 32 пос. Снежный	2	10	8.5	нет	2003	9	рабочее
7	Котельная № 33 пос. Снежный	2	20	17	нет	2004	36	рабочее
8	Котельная № 34 ПЧ-49 ул. Крылова, 40	1	15	12.75	5	2008	29.6	рабочее
9	Котельная №7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	рабочее

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

В качестве основного топлива на СГРЭС и котельных г. Сургута используется природный газ. На нём вырабатывается 99,99% тепловой энергии.

На электроэнергии работает всего один теплоисточника - Котельная №25 п. Лесной.

Значения низшей теплоты сгорания по каждому источнику тепловой энергии представлены в разделе 8.2.

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

Преобладающим видом топлива в системах теплоснабжения города Сургута является природный газ, на долю которого приходится 99,99% производимой тепловой энергии.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса

Исходя из отсутствия проблем с поставкой природного газа в качестве топлива для источников тепловой энергии в дальнейшем так же предлагается использовать природный газ в качестве приоритетного топлива.

9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

В таблице и на рисунке ниже представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях города, в разрезе источников централизованного теплоснабжения, а также рассчитана удельная повреждаемость.

Наибольшее количество повреждений в 2020-2024 гг. в г. Сургуте фиксируется в тепловых сетях СГМУП «ГТС» и, как видно из диаграммы, имеет тенденцию к снижению.

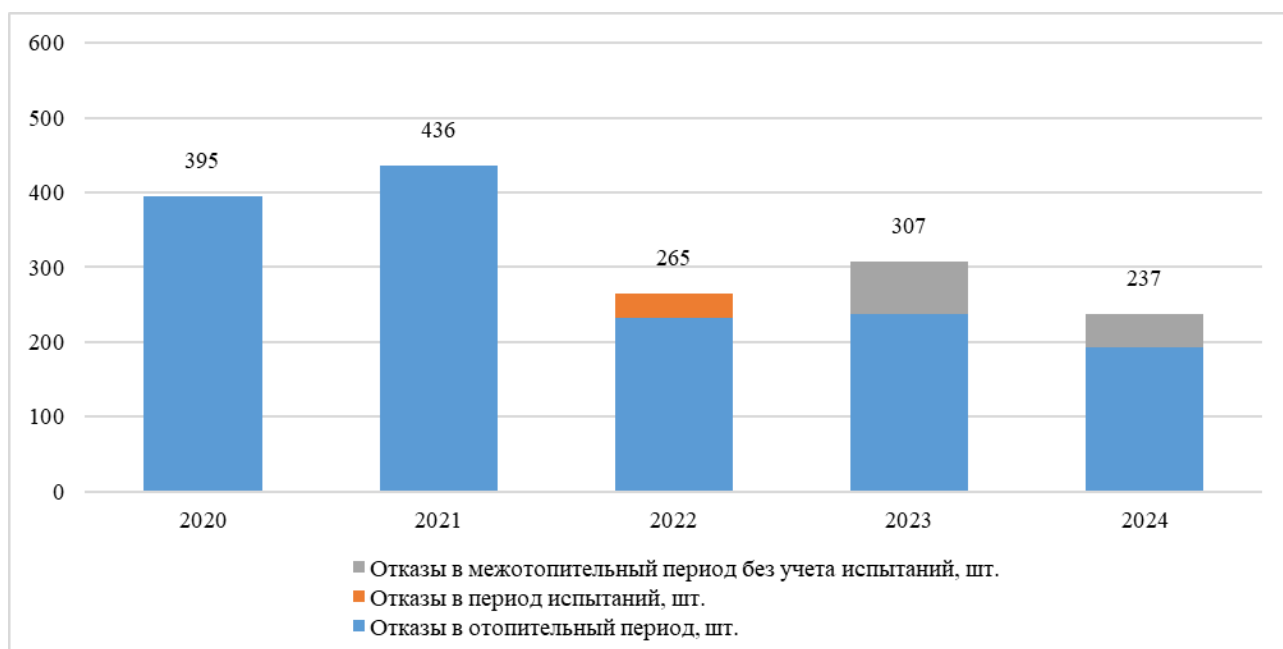


Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов

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

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./ (км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./ (км·год)				
			2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	СГРЭС-1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
2	Котельная ПКТС	1	153	190	119	154	116	153	190	100	112	97	0	0	0	42	19	4,34	5,37	3,36	4,35	3,28	4,34	5,37	2,83	3,17	2,46
3	СГРЭС-2*	1	107	125	77	66	69	107	125	74	64	65	0	0	0	2	4	0,45	0,53	0,31	0,2	0,21	0,45	0,53	0,3	0,19	0,19
4	Котельная №1 СГМУП «ГТС»	1	6	18	5	6	3	6	18	4	4	3	0	0	0	2	0	0,29	0,81	0,23	0,15	0,08	0,29	0,81	0,18	0,1	0,25
5	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	1	57	34	18	26	1	57	34	16	19	1	0	0	0	7	0	1,08	0,64	0,34	0,31	0,01	1,08	0,64	0,3	0,23	0,04
6	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	1	9	20	3	7	1	9	20	1	4	1	0	0	0	3	0	0,19	0,42	0,06	0,09	0,01	0,19	0,42	0,02	0,05	0,06
7	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	1	0	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,19	0	0	0,00	0	0,19	0	0	0,06
8	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0
9	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	2	1	0	1	0	1	1	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0,4	0	0,4	0	0,00	0,4	0	0,4	0	0,40
10	Котельная №9 СГМУП «ГТС»	2	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,59	0	0	0,00	0	0,59	0	0	0
11	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	2	0	16	4	3	4	0	16	1	0	0	0	0	0	3	4	0	0,8	0,15	0,21	0,28	0	0,8	0,04	0	0
12	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	2	17	10	5	18	0	17	10	4	15	0	0	0	0	3	0	0,4	0,23	0,12	0,27	0,00	0,4	0,23	0,09	0,23	0,05
13	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	2	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,49	0,00	0	0	0	0,49	0
14	Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	2	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,29	0	0,00	0	0	0,29	0	0
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0
16	Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0
17	Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	2	0	0	0	1	2	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0,29	0,58	0	0	0	0,29	0,58
18	Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./ (км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./ (км·год)				
			2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
19	Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	2	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,9	0	0	0	0	11,9	0	0
20	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	2	35	10	19	17	7	35	10	19	11	5	0	0	0	6	2	1,51	0,43	0,82	0,71	0,29	1,51	0,43	0,82	0,46	0,42
21	Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	2	2	1	1	0	0	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1,39	0,69	0,69	0	0	1,39	0,69	0,69	0	0
22	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	2	6	5	7	7	6	6	5	7	6	6	0	0	0	1	0	0,75	0,63	0,88	0,75	0,64	0,75	0,63	0,88	0,64	0,75
23	Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (законсервирована, переведена в режим ЦТП)																										
24	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	2	0	0	3	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,15	0	0,00	0	0	0,72	0	0
25	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	2	2	3	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	1	3,92	5,89	0	0	0,00	3,92	5,89	0	0	0
26	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	2	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
27	Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	2																									
28	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
29	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
30	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
31	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
32	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
33	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
34	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
35	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./ (км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./ (км·год)				
			2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
36	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
37	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
38	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
39	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
40	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
41	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
42	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
43	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	3	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
44	Котельная К-45	1	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
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1	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
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	4	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
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	5	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
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	6	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
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	7	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
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	8	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
51	Котельная АО «Горремстрой»	9	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
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	10	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
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	11	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
54	Котельная АО "Завод промстройдеталей"	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* - Указана величина аварий на сетях СГМУП «ГТС» /ООО «СГЭС»

В зонах деятельности остальных единых теплоснабжающих организаций отказы на 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	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 - ООО «СГЭС»					
СГРЭС-1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Котельная ПКТС					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0,1	0,08
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0,1	0,08
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	5,19	5,76	2,51	0,15	0,11
в отопительный период, 1/км/оп	5,19	5,76	2,51	0,14	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0,01	0,01
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,02	4,57	4,09	0,51	0,38
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	4,34	5,37	3,36	0,24	0,18
СГРЭС-2*					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,43	0,42	0,38	0,25	0,26
в отопительный период, 1/км/оп	0,43	0,42	0,38	0,25	0,26
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,96	1,39	0,37	0,16	0,17
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,45	0,53	0,31	0,23	0,24
Котельная К-45					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,05	0,05	0,03	0,14	0,12
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,05	0,03	0,14	0,12
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,45	0,47	0,26	2,35	1,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,45	0,47	0,26	2,21	1,86
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0,14	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,68	0,95	0,49	0	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,52	0,61	0,31	1,16	0,98
ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»					
Котельная №1 СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,58	1,73	0,1	0,06	0,03
в отопительный период, 1/км/оп	0,58	1,73	0,1	0,06	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0,45	0,29	0,15
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,29	0,81	0,23	0,15	0,08
Котельная №2 СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,27	0,43	0,34	0,37	0,01
в отопительный период, 1/км/оп	1,27	0,43	0,34	0,34	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0,02	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,9	1,12	0,39	0,33	0,01
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,08	0,64	0,34	0,33	0,01
Котельная №3 СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,2	0,8	0	0,06	0,01
в отопительный период, 1/км/оп	0,2	0,8	0	0,06	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,31	0	0,23	0,18	0,03
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,19	0,42	0,06	0,09	0,01
Котельная №5 СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,3	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,3	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,19	0	0	0
Котельная №6 СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Котельная №7 СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,4	0	0,4	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0,4	0	0,4	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,4	0	0,4	0	0
Котельная №9 СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,59	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,59	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,59	0	0	0
Котельная №13 СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0,39	0,98	1,31
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0,39	0,98	1,31
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,89	0	0,15	0,20
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,89	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0,15	0,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,8	0,15	0,21	0,28
Котельная №14 СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,77	0,45	0,14	0,12	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,45	0,14	0,12	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0,14	0,39	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,4	0,23	0,12	0,29	0,00
Котельная №21 СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0,94	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0,94	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0,79	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0,86	0
Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0,34	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0,34	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0,25	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0,29	0	0
Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0,29	0,58
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0,29	0,58
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0,29	0,58
Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	23,81	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	11,9	0	0
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	0,6	0,48	0,27	0,11
в отопительный период, 1/км/оп	0,83	0,6	0,48	0,27	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,25	0	1,7	6,17	2,54
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,51	0,43	0,82	0,71	0,29
Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,39	0,69	0,69	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	1,39	0,69	0,69	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,39	0,69	0,69	0	0
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,95	0,79	0,79	0,54	0,46
в отопительный период, 1/км/оп	0,95	0,79	0,79	0,54	0,46
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	1,25	0,97	0,83
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,75	0,63	0,88	0,62	0,53
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	6,27	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	2,15	0	0
Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	58,38	87,57	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	58,38	87,57	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	3,92	5,89	0	0	0
Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0,04	0,02	0,01
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0,04	0,02	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,65	0,19	0,12	0,04
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,65	0,19	0,11	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0,01	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,29	0	0,31	0,23	0,07
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,24	0,17	0,17	0,07	0,02
ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»					
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»					
Котельная ООО «Газпром энерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»					
Котельная АО «Аэропорт Сургут»					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»					
Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"					
Котельная ООО УК «СЗТК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»					
Котельная ООО «ТВС-сервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»					
Котельная АО «Горремстрой»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»					
Котельная ООО «СКАТ-База»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»					
Котельная ООО «ТехСтрой»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
ЕТО №12 - АО «Завод промстройдеталей»					
Котельная АО «Завод промстройдеталей»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №12 - АО «Завод промстройдеталей»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Система теплоснабжения г. Сургут					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	0,04	0,03	0,01	0,01
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,04	0,03	0,01	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,43	0,45	0,2	0,12	0,08
в отопительный период, 1/км/оп	0,43	0,45	0,2	0,12	0,08
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,56	0,66	0,45	0,33	0,23
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,4	0,44	0,24	0,1	0,07

* - Указана величина аварий на сетях СГМУП «ГТС»/ООО «СГЭС»

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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,05	0,05	0,03	0,14	0,12
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,05	0,03	0,14	0,12
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,45	0,47	0,26	2,35	1,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,45	0,47	0,26	2,21	1,86
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0,14	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,68	0,95	0,49	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,52	0,61	0,31	1,16	0,98
Итого по ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0,04	0,02	0,01
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0,04	0,02	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,65	0,19	0,12	0,04
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,65	0,19	0,11	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0,01	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,29	0	0,31	0,23	0,07
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,24	0,17	0,17	0,07	0,02
Итого по ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №7 - ООО УК "СЗТК"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №11 - ООО "ТехСтрой"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Итого по ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0
Система теплоснабжения г. Сургут					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	0,04	0,03	0,01	0,01
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,04	0,03	0,01	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,43	0,45	0,2	0,12	0,08
в отопительный период, 1/км/оп	0,43	0,45	0,2	0,12	0,08
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,56	0,66	0,45	0,33	0,23
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,4	0,44	0,24	0,1	0,07

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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 - ООО «СГЭС»					
СГРЭС-1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная ПКТС					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,231	0,081	0,081	0,081	0,081
СГРЭС-2*					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,508	2,599	2,599	2,599	2,599
Котельная К-45					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»					
Котельная №1 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Котельная №2 СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»					
Котельная АО «Аэропорт Сургут»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»					
Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №7 - ООО УК «СЗТК»					
Котельная ООО УК «СЗТК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №7 - ООО УК «СЗТК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»					
Котельная ООО «ТВС-сервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»					
Котельная АО «Горремстрой»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №9 - АО «Горремстрой»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»					
Котельная ООО «СКАТ-База»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»					
Котельная ООО «ТехСтрой»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"					
Котельная АО "Завод промстройдеталей"					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0	0	0	0	0
Система теплоснабжения г. Сургут					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

* - Указана величина аварий на сетях СГМУП «ГТС» /ООО «СГЭС»

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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 - ООО «СГЭС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №2 - СГМУП «ГТС»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №10 - ООО «Технические системы»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Система теплоснабжения г. Сургут					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

9.2. Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения зависит от:

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

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

9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключения

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 городе за 2017-2021 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 9.6 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
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.

Таблица 9.7 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №1 - ООО «СГЭС»					
СГРЭС-1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	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
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
Котельная ПКТС					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4	3,1	4,1	6,84	4,14
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4	3,1	3,7	3,66	3,85
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4	3,1	2,8	3,84	3,19
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4	3,1	3,8	4,03	3,54
СГРЭС-2*					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,3	2,8	2,8	2,64	2,82
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,3	2,8	2,4	2,69	2,70
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,3	2,8	2,8	2,64	2,80
Котельная К-45					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	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
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	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
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №1 - ООО «СГЭС»					

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	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
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	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
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"					
Котельная АО "Завод промстройдеталей"					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	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
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №12 - АО "Завод промстройдеталей"					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	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
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
Система теплоснабжения г. Сургут					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4	3,1	5,4	6,86	4,14
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,7	3,2	3,1	3,13	3,23
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,6	3	3,1	3,31	3,18
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,7	3,2	3,1	3,35	3,22

* - Указана величина аварий на сетях СГМУП «ГТС» /ООО «СГЭС»

Таблица 9.8 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №1 - ООО «СГЭС»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4	3,1	4,1	0	5,33
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,7	3,1	3,2	0	3,33
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,7	3	2,8	0	3,01

Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	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
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №10 - ООО «Технические системы»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	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
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	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
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	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
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0
Система теплоснабжения г. Сургут					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4	3,1	5,4	6,86	5,33
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,7	3,2	3,1	3,13	3,22
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,6	3	3,1	3,31	3,14
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,7	3,2	3,1	3,35	3,18

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

Как отмечалось ранее, для оценки надежности теплоснабжения упрощенно может использоваться показатель интенсивности отказов тепловых сетей. Однако он укрупненный, оценочный параметр и применим для оценки надежности системы теплоснабжения в целом.

Для определения зон ненадежного теплоснабжения используется методика оценки надежности, изложенная в совместном Приказе Министерства энергетики РФ и Министерства регионального развития РФ от 29 декабря 2012 г. №565/667 «Обутверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения». Основные подходы и описание ключевых показателей для оценки надежности представлены в разделе 9.1.

Расчет произведен только для систем теплоснабжения, в которых за ретроспективный период были зафиксированы отказы, безотказные системы теплоснабжения считаются надежными. Результаты расчета приведены в Книге 12 «Оценка надежности теплоснабжения»

При оценке базовых показателей надежности сделаны следующие выводы:

1) По состоянию на момент разработки Схемы теплоснабжения зоны ненадежного теплоснабжения в рассматриваемой системе отсутствуют. Причиной тому является относительно малое количество функциональных отказов на тепловых сетях. Вероятность безотказной работы и коэффициент готовности соответствуют нормативным требованиям. Оценка надежности исключительно на основании данных показателей позволяет сделать формальный вывод о ненадежности теплоснабжения 2 потребителей (Привокзальная, 25 и Привокзальная, 23) по существующему положению. Однако существующие подходы и методики по расчету показателей надежности недостаточно унифицированы, поскольку не позволяют учитывать:

- объемы резервирования тепловой нагрузки потребителей;
- возможность переключений при функциональном отказе участка тепловой сети.

Следствием чего является завышенная расчетная величина недоотпуска тепловой энергии конечным потребителям, при оценке надежности.

Тепловые сети рассматриваемой системы теплоснабжения имеют требуемый уровень надежности, что обеспечивается многократным резервированием тепловой нагрузки. Фактически недоотпуск тепловой энергии потребителям минимален, что обусловлено оперативностью переключений на тепловых сетях, во избежание снижения качества оказываемой услуги теплоснабжения.

2) С целью поддержания нормативной надежности в течение расчетного срока разработки Схемы теплоснабжения необходимо выполнять следующие мероприятия:

- контроль исправного состояния и безопасной эксплуатации трубопроводов;
- экспертное обследование технического состояния трубопроводов в установленные сроки с выдачей рекомендаций по дальнейшей эксплуатации или выдачей запрета на дальнейшую эксплуатацию трубопроводов;
- перекладка тепловых сетей при неудовлетворительном техническом состоянии.

По результатам разработки раздела следуют выводы:

1) Системы теплоснабжения, на которых за отчетный период функциональных отказов не происходило, могут считаться надежными, т.к. фактические показатели надежности теплоснабжения превышают нормативные значения;

2) Ряд систем теплоснабжения, имевших функциональные отказы на тепловых сетях за отчетный период, по состоянию на расчетный период могут считаться надежными, т.к. вероятность безотказной работы, коэффициент готовности соответствуют действующим нормативам. Причиной тому является малое количество функциональных отказов на тепловых сетях при значительной протяженности системы транспорта тепловой энергии (низкая интенсивность отказов), а также быстрое время ликвидации обнаруженных повреждений, нормативные сроки ликвидации повреждений соблюдаются.

3) Для крупных систем теплоснабжения (на базе СГРЭС-1 и СГРЭС-2) аварии и функциональные отказы на магистральных теплопроводах нехарактерны. Высокое качество обслуживания тепломагистралей предопределяет высокие показатели в целом по системе теплоснабжения. Наибольшее число функциональных отказов характерно для распределительных и внутриквартальных участков тепловых сетей. Как правило, наименее надежные зоны теплоснабжения располагаются на концевых участках. В целом по показателю интенсивности отказов тепловых сетей может быть классифицирована как высоконадежная, что встречается довольно редко в крупных городах РФ с населением свыше 100 тыс. чел.

9.5. 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. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"

Аварийных ситуаций, 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. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике", в системе теплоснабжения г. Сургут округа не возникало.

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

Среднее время восстановления работы тепловой сети и восстановления теплоснабжения потребителей составляет 3,18 ч.

10.ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

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

Технико-экономические показатели работы наиболее крупных организаций и их зон деятельности в сфере теплоснабжения в 2024 г. приведены ниже:

- Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 (производство тепловой энергии, комбинированная выработка с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более):

▪ в 2024 г. выручка составила 944 млн. руб., при этом себестоимость – 1 123 млн. руб. (основные статьи расходов: топливо (80%), ФОТ основного персонала (8%), прочие расходы (3%)). В отчетности за 2024 г. ТСО указала убыток в размере -179 млн. руб. Установленная мощность источников составила 903,0 Гкал/ч, выработка – 1 738,29 тыс. Гкал, покупка тепла отсутствует, отпуск потребителям – 1726,29 тыс. Гкал.

- Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» (производство тепловой энергии, комбинированная выработка с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более):

▪ в 2024 г. выручка составила 613 млн. руб., при этом себестоимость – 646 млн. руб. (основные статьи расходов: топливо (73%), ФОТ основного персонала (12%), амортизация (8%), прочие расходы (3%)). В отчетности за 2024 г. ТСО указала убыток в размере - 33 млн. руб. Установленная мощность источников составила 840,0 Гкал/ч, выработка – 907,80 тыс. Гкал, покупка тепла отсутствует, отпуск потребителям – 907,80 тыс. Гкал.

- СГМУП «Городские тепловые сети» (производство, передача и сбыт тепловой энергии от объектов СГМУП «ГТС», без учета котельных на пр. Набережный):

▪ в 2024 г. выручка по тепловой энергии на территории г. Сургута (с учетом тепловой энергии на приготовление горячей воды) составила 4 689 млн. руб., при этом себестоимость (с учетом затрат на тепловую энергию для приготовления горячей воды) – 4 387 млн. руб. (основные статьи расходов: покупка тепловой энергии (40%), прочие расходы (10%), топливо (10%), ФОТ основного персонала (9%), ФОТ АУП (7%), амортизация (6%)). В отчетности за 2024 г. ТСО указала валовую прибыль в размере 302 млн. руб. Установленная мощность источников составила 822,29 Гкал/ч, выработка – 699,41 тыс. Гкал, покупка тепла – 2 213,65 тыс. Гкал, отпуск потребителям – 2 471,18 тыс. Гкал.

– ООО «Сургутские городские электрические сети» (сбыт тепловой энергии кроме котельных по ш. Нефтеюганское, 22, стр. 5 и ул. Крылова, 55/2):

▪ в 2024 г. выручка составила 2 014 млн. руб., при этом себестоимость – 2 019 млн. руб. (основные статьи расходов: покупка тепловой энергии (77%), ФОТ основного персонала (6%), амортизация (4%)). В отчетности за 2024 г. ТСО указала убыток в размере -5 млн. руб. ТСО в данной зоне не эксплуатирует источники тепловой энергии поэтому установленная мощность источников и выработка тепла отсутствуют, покупка тепла составила 2 628,41 тыс. Гкал, отпуск потребителям – 2 505,93 тыс. Гкал.

- ООО «Сургутские городские электрические сети» (производство и сбыт тепловой энергии от котельной по ул. Крылова, 55/2):

▪ в 2024 г. выручка составила 315 млн. руб., при этом себестоимость – 280 млн. руб. (основные статьи расходов: топливо (37%), амортизация (19%), прочие расходы (16%), ФОТ основного персонала (8%)). В отчетности за 2024 г. ТСО указала валовую прибыль в размере 35 млн. руб. Установленная мощность источников составила 60,0 Гкал/ч, выработка – 179,73 тыс. Гкал, покупка тепла отсутствует, отпуск потребителям – 166,55 тыс. Гкал.

Инвестиционные программы в 2024 г. исполнялись двумя организациями ООО «Сургутские городские электрические сети» (на 2023-2027 гг. и на 2023-2028 гг.), СГМУП «Городские тепловые сети» (на 2023-2026 гг.).

Отчетные данные реализации инвестиционных программ за 2024 г. представлены в следующей таблице.

Таблица 10.1 – Результаты реализации инвестиционных программ теплоснабжающими организациями г. Сургута за 2024 г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	ООО «Сургутские городские электрические сети»		СГ МУП «Городские тепловые сети»
1	Информация об инвестиционных программах регулируемой организации				
1.1	Наименование инвестиционной программы	х	Инвестиционная программа от 09.08.2022 ООО «Сургутские городские электрические сети» в сфере теплоснабжения по строительству котельных и тепловых сетей, на территории городского округа Сургут на 2023-2027 годы	Инвестиционная программа от 28.10.2022 ООО «Сургутские городские электрические сети» в сфере теплоснабжения по строительству котельных и тепловых сетей, на территории городского округа Сургут на 2023-2028 годы	Инвестиционная программа от 14.10.2022 СГ МУП «Городские тепловые сети» в сфере теплоснабжения по строительству, реконструкции и модернизации котельных и тепловых сетей, на территории городского округа Сургут на 2023-2026 годы
1.2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	09.08.2022	28.10.2022	14.10.2022
1.3	Дата изменения инвестиционной программы	х	29.11.2024	14.11.2024	25.11.2024
1.4	Цель инвестиционной программы	х	повышение надёжности и энергетической эффективности	повышение надёжности и энергетической эффективности	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); повышение надёжности и энергетической эффективности
1.5	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югра	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югра	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
1.6	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	Администрация города Сургута	Администрация города Сургута	Администрация города Сургута
1.7	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023
1.8	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2027	31.12.2028	31.12.2026
1.9	Решение уполномоченного органа об утверждении инвестиционной программы	х	Приказ от 09.08.2022 № 33-Пр-63	Приказ от 28.10.2022 № 42-Пр-13	Приказ от 14.10.2022 № 42-Пр-10
1.10	Решение уполномоченного органа о внесении изменений, корректировке инвестиционной программы	х	Приказ от 29.11.2024 № 46-Пр-16	Приказ от 14.11.2024 № 46-Пр-6	Приказ от 25.11.2024 № 46-Пр-11
2	Плановые и фактические размеры и источники финансирования, предусмотренные в утвержденной инвестиционной программе				
2.1	План на 2024 год, в т. ч.:	тыс. руб.	99 792,69	88 392,79	398 598,83
2.1.1	амортизационные отчисления	тыс. руб.	44 941,48	88 392,79	199 407,71
2.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.1.3	плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	54 851,21	0,00	93 342,16
2.1.4	заемные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	105 848,96
2.2	Факт за 2024 год, в т. ч.:	тыс. руб.	99 792,69	88 392,79	338 155,68
2.2.1	амортизационные отчисления	тыс. руб.	44 941,48	88 392,79	230 962,43
2.2.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.3	плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	54 851,21	0,00	32 804,47
2.2.4	заемные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	74 388,78
3	Информация об изменении показателей качества, надежности и энергетической эффективности, утвержденных в инвестиционной программе				
3.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений				
3.1.1	План	ед. в год/км	-	-	0,49
3.1.2	Факт	ед. в год/км	-	-	0,47
3.2	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии				
3.2.1	План	т.у.т. /Гкал	0,159	-	0,150
3.2.2	Факт	т.у.т. /Гкал	0,153	-	0,150
3.3	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети				
3.3.1	План	Гкал/кв. м	1,57	2,59	2,39

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	ООО «Сургутские городские электрические сети»		СГ МУП «Городские тепловые сети»
3.3.2	Факт	Гкал/кв. м	1,71	2,36	3,60
3.4	Величина технологических потерь				
3.4.1	при передаче тепловой энергии				
3.4.1.1	План	Гкал/год	9 419,00	161 554,00	282 280,00
3.4.1.2	Факт	Гкал/год	11 175,59	122 478,78	424 145,00
3.4.2	при передаче теплоносителя по тепловым сетям				
3.4.2.1	План	тонн/год	-	-	1 018,41
3.4.2.2	Факт	тонн/год	-	-	302,91

10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций

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

Сведения приведены по всем теплоснабжающим/теплосетевым организациям г. Сургута, которые опубликовали данные и содержат данные, сформированные службами ТСО и опубликованные на сайте РСТ ХМАО-Югры (портал публикации сведений, подлежащих свободному доступу).

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

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

Таблица 10.2 – Основные технико-экономические показатели деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций г. Сургута за 2023-2024 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1.															
	Вид деятельности		ООО «Сургутские городские электрические сети»															
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ								Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут															
	Период		Тепловая энергия от котельной по шоссе Нефтеюганское д. 22, стр. 5				Тепловая энергия от котельной по ул. Крылова д. 55/2				-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	9 324	11 223	1 899	20%	270 895	315 064	44 169	16%	1 826 447	2 014 330	187 883	10%	18 813	19 883	1 070	6%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	7 975	7 851	-124	-2%	240 514	279 684	39 170	16%	1 807 452	2 019 495	212 042	12%	25 900	18 488	-7 413	-29%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	1 396 547	1 553 729	157 182	11%	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	1 222	1 755	533	44%	85 402	103 221	17 819	21%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	254	350	96	38%	20 363	23 589	3 226	16%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,19	5,01	0,82	20%	4,19	4,38	0,18	4%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	158,28	0,00	-158,28	-100%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
2.2.1.4.	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	410	581	171	42%	22 161	26 427	4 265	19%	71 140	84 557	13 417	19%	0	1 706	1 706	100%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	7	7	0	4%	7	7	0	4%	6	6	0	4%	0	7	7	100%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	60	82	22	36%	3 263	3 754	491	15%	11 381	13 049	1 668	15%	0	242	242	100%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	914	780	-134	-15%	21 338	19 759	-1 578	-7%	0	0	-	-
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 295	1 516	-1 779	-54%	15 963	18 045	2 082	13%	136 906	88 274	-48 631	-36%	3 573	1 919	-1 654	-46%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	512	456	-55	-11%	5 398	5 379	-19	0%	24 579	26 294	1 716	7%	674	576	-98	-15%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0	860	860	100%	6 075	6 854	779	13%	19 921	29 495	9 574	48%	315	784	468	148%
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	70	213	143	203%	481	1 699	1 217	253%	2 572	7 304	4 732	184%	129	194	65	50%
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	80	48	-33	-41%	52 490	53 383	893	2%	77 444	88 600	11 156	14%	5 670	3 790	-1 880	-33%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	626	626	0	0%	16 838	16 682	-155	-1%	12 484	13 723	1 239	10%	2 580	2 492	-88	-3%
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	737	285	-452	-61%	3 903	2 921	-982	-25%	18 928	14 997	-3 931	-21%	0	0	-	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1 024	1 534	510	50%	29 853	44 293	14 440	48%	22 321	92 763	70 441	316%	14 475	7 024	-7 452	-51%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	1 349	3 372	2 023	150%	30 382	35 380	4 999	16%	18 995	-5 165	-24 160	-127%	603	1 396	793	131%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	759	2 641	1 882	248%	19 940	21 090	1 150	6%	10 540	-5 926	-16 466	-156%	-1 405	625	2 030	-144%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1.															
	Вид деятельности		ООО «Сургутские городские электрические сети»															
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ								Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут															
	Период		Тепловая энергия от котельной по шоссе Нефтеюганское д. 22, стр. 5				Тепловая энергия от котельной по ул. Крылова д. 55/2				-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9710bbe7-3301-4445-a0a6-0e03576e5e1d	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d4c5a926-b4c6-4af6-90a3-f6a65ed86879	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9710bbe7-3301-4445-a0a6-0e03576e5e1d	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d4c5a926-b4c6-4af6-90a3-f6a65ed86879	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9710bbe7-3301-4445-a0a6-0e03576e5e1d	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d4c5a926-b4c6-4af6-90a3-f6a65ed86879	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9710bbe7-3301-4445-a0a6-0e03576e5e1d	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d4c5a926-b4c6-4af6-90a3-f6a65ed86879	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1,94	1,92	-0,02	-1%	60,00	60,00	0,00	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	2,26	2,26	0,00	0%	68,62	86,45	17,83	26%	1 128,42	1 141,51	13,09	1%	35,61	35,61	0,00	0%
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	1,96	2,47	0,51	26%	153,62	179,73	26,11	17%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	2 497,00	2 628,41	131,41	5%	0,00	0,00	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	1,91	2,38	0,47	25%	145,36	166,55	21,19	15%	2 357,91	2 505,93	148,02	6%	137,34	103,23	-34,10	-25%
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	1,91	2,38	0,47	25%	145,36	159,89	14,53	10%	2 357,91	2 380,64	22,72	1%	137,34	103,23	-34,10	-25%
10.1.1	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	0,00	2,38	2,38	100%	143,90	159,89	15,98	11%	2 334,33	2 380,64	46,30	2%	137,34	103,23	-34,10	-25%
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	6,66	6,66	100%	23,58	125,30	101,72	431%	0,00	0,00	-	-
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	1,45	0,00	-1,45	-100%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	0,05	0,05	0,00	2%	9,33	9,42	0,09	1%	135,42	163,21	27,79	21%	3,29	2,16	-1,13	-34%
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,05	0,09	0,04	70%	6,69	11,18	4,49	67%	139,09	122,48	-16,61	-12%	3,07	2,69	-0,38	-12%
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	4,20	1,12	-3,08	-73%	16,70	19,26	2,56	15%	81,75	69,41	-12,34	-15%	1,40	1,29	-0,11	-8%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,00	0,00	-	-	3,60	2,93	-0,67	-19%	14,25	12,59	-1,66	-12%	0,10	0,33	0,23	230%
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	155,28	155,28	0,00	0%	159,18	159,18	0,00	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	148,72	148,72	0,00	0%	153,76	152,79	-0,97	-1%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	30,83	30,83	0,00	0%	21,24	20,89	-0,35	-2%	4,56	4,96	0,40	9%	0,00	2,28	2,28	100%
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,04	0,03	-0,01	-25%	0,17	0,14	-0,03	-18%	0,00	0,00	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1.															
	Вид деятельности		ООО «Сургутские городские электрические сети»															
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ								Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут															
	Период		Тепловая энергия от котельной по шоссе Нефтеюганское д. 22, стр. 5				Тепловая энергия от котельной по ул. Крылова д. 55/2				-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
19.	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	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1.1								1.2							
			Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1								Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»							
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Ппроизводство. Теплоноситель				Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Ппроизводство. Теплоноситель			
	Территория оказания услуг		г. Сургут								г. Сургут							
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-				-			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	845 980	943 839	97 859	12%	8 417	5 077	-3 340	-40%	552 684	612 967	60 283	11%	12 920	14 682	1 762	14%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 003 021	1 123 023	120 002	12%	13 460	9 699	-3 762	-28%	621 717	645 732	24 015	4%	16 115	15 105	-1 010	-6%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	98	119	21	21%	1	1	0	-34%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	791 762	895 712	103 950	13%	0	0	-	-	439 586	473 265	33 679	8%	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	217 481	227 102	9 622	4%	0	0	-	-	125 252	8 663	-116 589	-93%	-	-	-	-
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,64	3,94	0,30	8%	0,00	0,00	-	-	3,51	3,96	0,45	13%	-	-	-	-
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
2.2.1.4.	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	-	-	-	-	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	-	-	-	-
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.2.1.	объем	тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	122 142	122 142	-	-	-	-	-
2.2.2.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,59	4	-	-	-	-	-
2.2.2.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-
2.2.2.4.	способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Прямые договора без торгов	-	-	-	-	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	206	199	-7	-3%	3	1	-1	-51%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	7	7	0	5%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	31	28	-2	-8%	0,0	0,0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	1 049	1 796	747	71%	932	904	-28	-3%	288	363	75	26%	1 369	886	-484	-35%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	55 434	65 148	9 714	18%	5 459	4 674	-785	-14%	61 197	59 148	-2 050	-3%	6 201	5 859	-341	-6%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	16 458	19 399	2 941	18%	1 604	1 390	-213	-13%	17 374	17 549	175	1%	1 748	1 707	-41	-2%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	24 406	24 752	346	1%	426	403	-23	-5%	38 634	53 672	15 038	39%	1 168	1 626	458	39%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	45	37	-8	-18%	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	37 074	33 210	-3 864	-10%	2 967	1 277	-1 690	-57%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	18 549	21 694	3 145	17%	295	218	-77	-26%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	28 142	31 868	3 726	13%	1 359	547	-812	-60%	16 530	23 315	6 785	41%	4 330	3 653	-678	-16%
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-	есть	есть	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	29 943	29 128	-815	-3%	417	284	-133	-32%	48 061	18 382	-29 680	-62%	1 298	1 375	76	6%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-157 041	-179 184	-22 143	14%	-5 043	-4 622	422	-8%	-69 033	-32 765	36 268	-53%	-3 194	-423	2 772	-87%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	-69 131	-33 045	36 085	-52%	-6 363	-419	5 944	-93%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	1 418	1 418	100%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1.1								1.2							
			Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1								Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»							
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Ппроизводство. Теплоноситель				Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Ппроизводство. Теплоноситель			
	Территория оказания услуг		г. Сургут								г. Сургут							
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-				-			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	1 418	1 418	100%
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	1 418	1 418	100%
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	903,00	903,00	0,00	0%	0,00	0,00	-	-	840,00	840,00	0,00	0%	840,00	840,00	0,00	0%
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	601,82	601,82	0,00	0%	0,00	0,00	-	-	313,91	907,80	593,89	189%	313,91	313,91	0,00	0%
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	1 646,53	1 738,29	91,77	6%	0,00	0,00	-	-	865,96	907,80	41,84	5%	865,96	865,96	0,00	0%
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	1 635,12	1 726,29	91,16	6%	0,00	0,00	-	-	865,96	907,80	41,84	5%	865,96	907,80	41,84	5%
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	1 635,12	0,00	-1 635,12	-100%	0,00	0,00	-	-	865,96	907,80	41,84	5%	865,96	907,80	41,84	5%
10.1.1	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	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	865,96	0,00	-865,96	-100%	865,96	0,00	-865,96	-100%
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	919,51	915,63	-3,88	0%	919,51	915,63	-3,88	0%	27,73	28,96	1,23	4%	2,80	2,57	-0,23	-8%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./ Гкал	151,10	151,10	0,00	0%	0,00	0,00	-	-	165,30	165,30	0,00	0%	165,30	0,00	-165,30	-100%
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./ Гкал	151,69	151,47	-0,22	0%	0,00	0,00	-	-	164,54	164,52	-0,02	0%	164,54	0,00	-164,54	-100%
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,02	0,02	0,00	-13%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
19.	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	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.												
	СГМУП «Городские тепловые сети»														
	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ										Передача. ТЭ	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения			
	г. Сургут														
	Объекты СГМУП «ГТС»				Котельные на пр. Набережный				-		-				
	2023		2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2024	2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		
абсолютные значения		%		абсолютные значения	%			абсолютные значения	%						
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	4 588 915	4 688 956	100 041	2%	10 311	8 036	-2 275	-22%	2 335	219	20 313	20 094	9168%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	4 235 674	4 387 057	151 382	4%	12 562	13 414	852	7%	4 696	89	2 419	2 330	2606%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	1 640 398	1 768 929	128 531	8%	0	0	-	-	2 378	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	443 730	426 379	-17 350	-4%	3 474	3 605	132	4%	0	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по нерегулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х			
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	96 169	91 592	-4 577	-5%	749	765	16	2%	-	-			
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,16	4,20	0,04	1%	3,99	4,06	0	2%	-	-			
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	38 002,42	37 090,64	-911,78	-2%	485,12	500,71	16	3%	-	-			
2.2.1.4.	способ приобретения	х	Торги/ аукционы	Торги/ аукционы	-	-	Торги/ аукционы	Торги/ аукционы	-	-	-	-			
2.2.2.	электроэнергия (СН1)	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х			
2.2.2.1.	объем	тыс. кВтч	790,27	731,88	-58	-7%	-	-	-	-	-	-			
2.2.2.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	7,76	6,68	-1	-14%	-	-	-	-	-	-			
2.2.2.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.2.2.4.	способ приобретения	х	Торги/ аукционы	Торги/ аукционы	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	172 640	179 470	6 829	4%	1 133	869	-265	-23%	122	0	0	-	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	7	7	0	3%	7	7	0	3%	7	0	0	-	-
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	25 521	25 691	169	1%	167	125	-42	-25%	17	0	0	-	-
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	12 069	17 537	5 469	45%	74	292	217	292%	35	0	0	-	-
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	2 863	430	-2 433	-85%	0	0	-	-	0	0	0	-	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	280 517	286 578	6 062	2%	1 078	1 176	98	9%	272	23	12	-11	-47%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	85 079	88 568	3 489	4%	324	355	31	9%	82	7	4	-3	-48%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	220 344	250 097	29 753	14%	996	1 226	230	23%	282	11	1 487	1 476	13380%
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	62 545	69 273	6 728	11%	282	347	65	23%	74	4	408	405	11504%
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	313 624	246 512	-67 112	-21%	1 699	1 609	-91	-5%	259	1	0	-1	-100%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	14 933	14 933	0	0%	0	0	-	-	0	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	224 323	222 320	-2 002	-1%	688	788	99	14%	342	31	24	-7	-22%
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	158 867	213 209	54 342	34%	732	1 046	314	43%	89	6	481	475	7983%
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	191	0	-191	-100%	1	0	-1	-100%	0	0	0	-	-
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	135 469	124 124	-11 344	-8%	369	258	-111	-30%	149	0	0	-	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	отсутствует	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	468 275	478 697	10 422	2%	1 712	1 844	132	8%	710	8	4	-4	-47%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	353 241	301 899	-51 342	-15%	-2 251	-5 378	-3 127	139%	-2 361	130	17 894	17 764	13688%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	78 126	31 229	-46 897	-60%	-5 309	-6 378	-1 069	20%	0	0	0	-	-
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	20 883	499 744	478 862	2293%	524	0	-524	-100%	0	0	0	-	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	20 883	499 744	478 862	2293%	524	0	-524	-100%	0	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	22 559	566 431	543 872	2411%	524	0	-524	-100%	0	0	0	-	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	-1 676	-66 687	-65 010	3878%	0	0	-	-	0	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.												
			СГМУП «Городские тепловые сети»												
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ									Передача. ТЭ	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения		
	Территория оказания услуг		г. Сургут												
	Централизованная система теплоснабжения		Объекты СГМУП «ГТС»				Котельные на пр. Набережный				-	-			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2024	2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				абсолютные значения	%	
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=884dbbee-9838-4baf-a6aa-4f4b936ffe27	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=b78a21f4-2c28-4da2-8ac4-f5ff4f8e3d41	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=884dbbee-9838-4baf-a6aa-4f4b936ffe27	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=b78a21f4-2c28-4da2-8ac4-f5ff4f8e3d41	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=b78a21f4-2c28-4da2-8ac4-f5ff4f8e3d41	н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=b78a21f4-2c28-4da2-8ac4-f5ff4f8e3d41	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	822,29	822,29	0,00	0%	3,64	3,64	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	-	-
7.1	Котельная №1	Гкал/ч	66,00	66,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	Котельная №2	Гкал/ч	90,00	90,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.3	Котельная №3	Гкал/ч	90,00	90,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.4	Котельная №5	Гкал/ч	10,32	10,32	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.5	Котельная №6	Гкал/ч	9,56	9,56	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.6	Котельная №7	Гкал/ч	21,60	21,60	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.7	Котельная №9	Гкал/ч	6,02	6,02	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.8	Котельная №13	Гкал/ч	24,00	24,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.9	Котельная №14	Гкал/ч	90,00	90,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.10	Котельная №21	Гкал/ч	4,52	4,52	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.11	Котельная №22	Гкал/ч	6,45	6,45	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.12	Котельная №23	Гкал/ч	5,16	5,16	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.13	Котельная №24	Гкал/ч	5,50	5,50	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.14	Котельная ПКТС	Гкал/ч	350,00	350,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.15	Котельная №25	Гкал/ч	0,84	0,84	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.16	Котельная №26	Гкал/ч	-	-	-	-	1,24	1,24	0,00	0%	-	-	-	-	-
7.17	Котельная №27	Гкал/ч	-	-	-	-	2,40	2,40	0,00	0%	-	-	-	-	-
7.18	Котельная №28	Гкал/ч	16,00	16,00	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.19	Котельная №29	Гкал/ч	5,16	5,16	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.20	Котельная №30	Гкал/ч	10,32	10,32	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.21	Котельная №32	Гкал/ч	1,90	1,90	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.22	Котельная №33	Гкал/ч	5,42	5,42	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.23	Котельная №34	Гкал/ч	1,54	1,54	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.24	Котельная №35	Гкал/ч	1,98	1,98	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	1 309,66	1 315,68	6,02	0%	2,66	2,66	0,00	0%	0,00	5,57	5,92	0,35	6%
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	725,48	699,41	-26,07	-4%	5,54	5,82	0,28	5%	0,00	0,00	0,00	-	-
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	2 213,65	2 213,65	100%	0,00	0,00	-	-	1,07	0,00	0,00	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	2 400,72	2 471,18	70,46	3%	4,91	4,88	-0,03	-1%	7,98	0,00	0,00	-	-
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	1 837,38	2 011,70	174,31	9%	4,91	4,88	-0,03	-1%	7,98	0,00	0,00	-	-
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	563,33	459,48	-103,85	-18%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	563,33	0,00	-563,33	-100%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	238,79	281,59	42,80	18%	0,00	0,06	0,06	100%	3,00	0,00	0,00	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	409,40	423,41	14,01	3%	0,50	0,74	0,24	47%	3,64	0,00	0,00	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	362,71	339,29	-23,42	-6%	1,48	1,44	-0,04	-3%	0,30	0,00	0,00	-	-
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	159,95	166,01	6,06	4%	0,74	0,83	0,09	12%	0,19	0,00	0,00	-	-
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./ Гкал	164,81	159,51	-5,30	-3%	0,00	164,79	164,79	100%	0,00	0,00	0,00	-	-
15.1	Котельная №1	кг у. т./ Гкал	160,12	160,12	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.2	Котельная №2	кг у. т./ Гкал	157,33	157,33	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.3	Котельная №3	кг у. т./ Гкал	157,37	157,37	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.												
			СГМУП «Городские тепловые сети»												
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ								Передача. ТЭ	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения			
	Территория оказания услуг		г. Сургут												
	Централизованная система теплоснабжения		Объекты СГМУП «ГТС»				Котельные на пр. Набережный				-	-			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2024	2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				абсолютные значения	%	
15.4	Котельная №5	кг у .т / Гкал	166,55	166,55	0,00	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.5	Котельная №6	кг у .т./ Гкал	160,12	156,54	-3,58	-2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.6	Котельная №7	кг у. т./ Гкал	157,33	160,91	3,58	2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.7	Котельная №9	кг у. т./ Гкал	157,37	155,38	-1,99	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.8	Котельная №13	кг у. т./ Гкал	166,55	162,66	-3,89	-2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.9	Котельная №14	кг у. т./ Гкал	167,97	166,36	-1,61	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.10	Котельная №21	кг у. т./ Гкал	185,83	178,22	-7,61	-4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.11	Котельная №22	кг у. т./ Гкал	189,21	155,75	-33,46	-18%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.12	Котельная №23	кг у. т./ Гкал	163,52	161,99	-1,53	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.13	Котельная №24	кг у. т./ Гкал	158,67	161,01	2,34	1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.14	Котельная ПКТС	кг у. т./ Гкал	163,00	155,33	-7,67	-5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.15	Котельная №25	кг у. т./ Гкал	н/д	145,78	145,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.16	Котельная №26, 27	кг у. т./ Гкал	-	-	-	-	н/д	164,79	164,79	-	-	-	-	-	-
15.17	Котельная №28	кг у. т./ Гкал	н/д	167,36	167,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.18	Котельная №29	кг у. т./ Гкал	н/д	158,25	158,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.19	Котельная №30	кг у. т./ Гкал	н/д	163,09	163,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.20	Котельная №32,33	кг у. т./ Гкал	н/д	161,11	161,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.21	Котельная №34	кг у. т./ Гкал	н/д	158,41	158,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.22	Котельная №35	кг у. т./ Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у .т. / Гкал	152,56	154,83	2,27	1%	155,46	156,61	1,16	1%	0,00	0,00	0,00	-	-
16.1	Котельная №1	кг у. т./ Гкал	149,53	154,29	4,76	3%	-	-	-	-	-	-			
16.2	Котельная №2	кг у. т./ Гкал	153,24	156,39	3,16	2%	-	-	-	-	-	-			
16.3	Котельная №3	кг у .т./ Гкал	152,39	152,30	-0,09	0%	-	-	-	-	-	-			
16.4	Котельная №5	кг у .т / Гкал	141,95	148,96	7,01	5%	-	-	-	-	-	-			
16.5	Котельная №6	кг у .т./ Гкал	172,19	165,59	-6,60	-4%	-	-	-	-	-	-			
16.6	Котельная №7	кг у. т./ Гкал	189,00	192,30	3,30	2%	-	-	-	-	-	-			
16.7	Котельная №9	кг у. т./ Гкал	154,64	159,37	4,73	3%	-	-	-	-	-	-			
16.8	Котельная №13	кг у. т./ Гкал	150,78	150,54	-0,24	0%	-	-	-	-	-	-			
16.9	Котельная №14	кг у. т./ Гкал	155,29	154,27	-1,01	-1%	-	-	-	-	-	-			
16.10	Котельная №21	кг у. т./ Гкал	142,38	148,55	6,17	4%	-	-	-	-	-	-			
16.11	Котельная №22	кг у. т./ Гкал	134,79	143,48	8,70	6%	-	-	-	-	-	-			
16.12	Котельная №23	кг у. т./ Гкал	148,95	153,26	4,31	3%	-	-	-	-	-	-			
16.13	Котельная №24	кг у. т./ Гкал	148,95	146,22	-2,73	-2%	-	-	-	-	-	-			
16.14	Котельная ПКТС	кг у. т./ Гкал	149,23	161,19	11,96	8%	-	-	-	-	-	-			
16.15	Котельная №25	кг у. т./ Гкал	172,65	143,30	-29,35	-17%	-	-	-	-	-	-			
16.16	Котельная №26, 27	кг у. т./ Гкал	-	-	-	-	155,46	156,61	1,16	1%	-	-			
16.17	Котельная №28	кг у. т./ Гкал	137,39	156,40	19,01	14%	-	-	-	-	-	-			
16.18	Котельная №29	кг у. т./ Гкал	127,07	146,00	18,93	15%	-	-	-	-	-	-			
16.19	Котельная №30	кг у. т./ Гкал	145,57	159,12	13,56	9%	-	-	-	-	-	-			
16.20	Котельная №32,33	кг у. т./ Гкал	160,13	151,73	-8,40	-5%	-	-	-	-	-	-			
16.21	Котельная №34	кг у. т./ Гкал	156,70	158,35	1,65	1%	-	-	-	-	-	-			
16.22	Котельная №35	кг у. т./ Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-			
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	7,22	7,15	-0,07	-1%	15,24	10,89	-4,35	-29%	1,84	0,00	0,00	-	-
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,17	0,11	-0,06	-35%	0,33	0,50	0,17	53%	0,08	0,00	0,00	-	-
19.	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	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	-	-	н/д	н/д	н/д	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	-	-	н/д	н/д	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.													
			СГМУП «Городские тепловые сети»													
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ								Передача. ТЭ	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				
	Территория оказания услуг		г. Сургут													
	Централизованная система теплоснабжения		Объекты СГМУП «ГТС»				Котельные на пр. Набережный				-	-				
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2024	2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%					абсолютные значения	%
			pe=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426			pe=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	pe=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625427								
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625426	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6385edec-38dc-4517-bd44-54d191625427	-	-	н/д	н/д	н/д		-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
	Вид деятельности		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
	Территория оказания услуг		Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
	Период		-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	0	13 419	13 419	100%	52 152	57 450	5 298	10%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	82 694	92 737	10 043	12%	3 831 067	2 495 252	-1 335 815	-35%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	0	0	-	-	345 659	282 696	-62 963	-18%
2.2.1.	газ природный по нерегулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	-	-	-	-	116 554	82 302	-34 251	-29%
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	-	-	-	-	2,94	3,43	0,49	17%
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	-	-	-	-	0,00	0,00	-	-
2.2.1.4.	способ приобретения	х	-	-	-	-	Прочее	Прочее	-	-
2.2.2.	нефть	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.2.1.	объем	тонна	-	-	-	-	129,21	129,21	0,00	0%
2.2.2.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	-	-	-	-	18,86	18,86	0,00	0%
2.2.2.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	-	-	-	-	0,00	0,00	-	-
2.2.2.4.	способ приобретения	х	-	-	-	-	Прочее	Прочее	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	278	332	54	19%	126 969	100 978	-25 991	-20%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	5	5	0	2%	5	6	1	10%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	55	64	9	17%	24 473	17 691	-6 782	-28%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	155 570	123 099	-32 471	-21%
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	114	169	56	49%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 609	2 824	214	8%	241 734	187 789	-53 945	-22%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	793	858	65	8%	68 435	50 094	-18 341	-27%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0	0	-	-	188 135	132 438	-55 697	-30%
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0	0	-	-	46 031	32 191	-13 841	-30%
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4 400	2 291	-2 108	-48%	359 729	219 012	-140 716	-39%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	2 282	1 646	-636	-28%	72 487	54 797	-17 690	-24%
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	12 839	8 133	-4 706	-37%
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	251 706	151 985	-99 721	-40%
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	10 168	6 272	-3 896	-38%
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	312	312	100%
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	0	-	-	613 853	369 206	-244 647	-40%
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	72 331	84 786	12 455	17%	1 360 644	790 798	-569 846	-42%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0	79 318	79 318	100%	-2 264	-8 257	-5 993	265%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	681 872	169 170	-512 703	-75%
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	-	-	534 822	169 170	-365 652	-68%
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	0	-	-	688 607	303 487	-385 120	-56%
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	0	0	-	-	-153 785	-134 317	19 468	-13%
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	-	-	147 050	0	-147 050	-100%
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	896,35	579,35	-317,00	-35%
7.1	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №1	Гкал/ч	-	-	-	-	16,88	н/д	-	-
7.2	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №2	Гкал/ч	-	-	-	-	10,32	н/д	-	-
7.3	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №7	Гкал/ч	-	-	-	-	21,31	н/д	-	-
7.4	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №14	Гкал/ч	-	-	-	-	2,41	н/д	-	-
7.5	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №15	Гкал/ч	-	-	-	-	0,86	н/д	-	-
7.6	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №16	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
			ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
	Вид деятельности		Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Территория оказания услуг		г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
	Централизованная система теплоснабжения		-				-			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		
7.7	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №17	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	н/д	-	-
7.8	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №18	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	н/д	-	-
7.9	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №19	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	н/д	-	-
7.10	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №20	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	н/д	-	-
7.11	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №21	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	н/д	-	-
7.12	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №22	Гкал/ч	-	-	-	-	0,59	н/д	-	-
7.13	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №23	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.14	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №24	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	н/д	-	-
7.15	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №25	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.16	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №26	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.17	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №27	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	н/д	-	-
7.18	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №28	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	н/д	-	-
7.19	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №29	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	н/д	-	-
7.20	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №30	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	н/д	-	-
7.21	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №31	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	н/д	-	-
7.22	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №32	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	н/д	-	-
7.23	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №33	Гкал/ч	-	-	-	-	2,40	н/д	-	-
7.24	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №1	Гкал/ч	-	-	-	-	0,69	н/д	-	-
7.25	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №2	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.26	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №3	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.27	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №4	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.28	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №5	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.29	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №6	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.30	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №7	Гкал/ч	-	-	-	-	4,64	н/д	-	-
7.31	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №8	Гкал/ч	-	-	-	-	0,77	н/д	-	-
7.32	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №9	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.33	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №10	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.34	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №11	Гкал/ч	-	-	-	-	5,68	н/д	-	-
7.35	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №12	Гкал/ч	-	-	-	-	0,86	н/д	-	-
7.36	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №13	Гкал/ч	-	-	-	-	6,00	н/д	-	-
7.37	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №14	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.38	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №15	Гкал/ч	-	-	-	-	0,69	н/д	-	-
7.39	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №16	Гкал/ч	-	-	-	-	0,86	н/д	-	-
7.40	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №17	Гкал/ч	-	-	-	-	12,90	н/д	-	-
7.41	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18	Гкал/ч	-	-	-	-	56,60	н/д	-	-
7.42	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18/1	Гкал/ч	-	-	-	-	1,67	н/д	-	-
7.43	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №19	Гкал/ч	-	-	-	-	3,10	н/д	-	-
7.44	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №1 ЦППН	Гкал/ч	-	-	-	-	56,60	н/д	-	-
7.45	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №3 Обский водозабор	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	н/д	-	-
7.46	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №4 ЦКПН	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	н/д	-	-
7.47	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №5 ДНС-12	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.48	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №6 ДНС-11	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	н/д	-	-
7.49	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №7 ДНС-16	Гкал/ч	-	-	-	-	1,29	н/д	-	-
7.50	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №8 ДНС-9	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	н/д	-	-
7.51	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №9 ДНС-7	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.52	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №10 ДНС-10	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	н/д	-	-
7.53	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №11 ДНС-15	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	н/д	-	-
7.54	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №12 ДНС-17	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	н/д	-	-
7.55	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №13 ЦОПТ	Гкал/ч	-	-	-	-	5,00	н/д	-	-
7.56	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №14 ДНС-1	Гкал/ч	-	-	-	-	0,69	н/д	-	-
7.57	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №15	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	н/д	-	-
7.58	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №16 ДНС-18	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	н/д	-	-
7.59	НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая	Гкал/ч	-	-	-	-	4,11	4,11	0,00	0%
7.60	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДЕ-25	Гкал/ч	-	-	-	-	56,60	56,60	0,00	0%
7.61	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-6	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.62	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-20	Гкал/ч	-	-	-	-	0,20	0,20	0,00	0%
7.63	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2	Гкал/ч	-	-	-	-	0,17	0,17	0,00	0%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
	Вид деятельности		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%					
7.64	НГДУ "Лянторнефть" Котельная АБК ПАТ-2 ЦДНГ-2	Гкал/ч	-	-	-	-	0,20	0,20	0,00	0%
7.65	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-4	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	1,38	0,00	0%
7.66	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-19	Гкал/ч	-	-	-	-	0,34	0,34	0,00	0%
7.67	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-9	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.68	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-7	Гкал/ч	-	-	-	-	0,69	0,69	0,00	0%
7.69	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-12	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.70	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ПАТ-4	Гкал/ч	-	-	-	-	0,72	0,72	0,00	0%
7.71	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.72	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-5	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.73	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-13	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	3,44	0,00	0%
7.74	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-14	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.75	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-10	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	3,44	0,00	0%
7.76	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-18	Гкал/ч	-	-	-	-	0,17	0,17	0,00	0%
7.77	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-16	Гкал/ч	-	-	-	-	0,43	0,43	0,00	0%
7.78	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-17	Гкал/ч	-	-	-	-	0,20	0,20	0,00	0%
7.79	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3С	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.80	НГДУ "Лянторнефть" Котельная УТТ транспортный участок №1	Гкал/ч	-	-	-	-	0,69	0,69	0,00	0%
7.81	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-ММ	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.82	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-НМ	Гкал/ч	-	-	-	-	3,10	3,10	0,00	0%
7.83	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-1-3К	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.84	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2-3К	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.85	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3-3К	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.86	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СМ	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	1,38	0,00	0%
7.87	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СС	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	4,30	0,00	0%
7.88	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1Б	Гкал/ч	-	-	-	-	56,60	56,60	0,00	0%
7.89	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2А	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.90	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	1,38	0,00	0%
7.91	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №3А	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.92	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4	Гкал/ч	-	-	-	-	8,94	8,94	0,00	0%
7.93	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №5	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.94	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №6	Гкал/ч	-	-	-	-	7,22	7,22	0,00	0%
7.95	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №7	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%
7.96	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №8А	Гкал/ч	-	-	-	-	3,96	3,96	0,00	0%
7.97	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №9	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.98	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №10	Гкал/ч	-	-	-	-	0,69	0,69	0,00	0%
7.99	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №11	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.100	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №12	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.101	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №13	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.102	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №14	Гкал/ч	-	-	-	-	1,29	1,29	0,00	0%
7.103	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	42,45	42,45	0,00	0%
7.104	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-16/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	18,11	н/д	-	-
7.105	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	2,26	2,26	0,00	0%
7.106	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ЦППН Алехинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	6,36	6,36	0,00	0%
7.107	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,41	2,41	0,00	0%
7.108	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%
7.109	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.110	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	3,01	3,01	0,00	0%
7.111	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.112	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	3,44	0,00	0%
7.113	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%
7.114	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.115	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.116	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%
7.117	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.118	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%
7.119	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%
7.120	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.				
	Вид деятельности		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»				
			Территория оказания услуг	Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
				г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск	Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут						
					-				-		
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
7.121	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%	
7.122	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%	
7.123	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	0,08	0,08	0,00	0%	
7.124	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,38	1,38	0,00	0%	
7.125	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,29	1,29	0,00	0%	
7.126	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,55	1,55	0,00	0%	
7.127	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%	
7.128	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,29	1,29	0,00	0%	
7.129	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-5 Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	3,61	3,61	0,00	0%	
7.130	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Тромъеганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%	
7.131	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	1,03	1,03	0,00	0%	
7.132	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ПСВП Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	21,00	21,00	0,00	0%	
7.133	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-6 Юкьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	3,44	0,00	0%	
7.134	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-7 Юкьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%	
7.135	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	Гкал/ч	-	-	-	-	0,86	0,86	0,00	0%	
7.136	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	3,44	0,00	0%	
7.137	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	2,58	2,58	0,00	0%	
7.138	УПГ Котельная №1	Гкал/ч	-	-	-	-	20,66	20,66	0,00	0%	
7.139	УПГ Котельная №2	Гкал/ч	-	-	-	-	1,55	1,55	0,00	0%	
7.140	УПГ Котельная №3	Гкал/ч	-	-	-	-	11,04	11,04	0,00	0%	
7.141	УЭЗиС Котельная №1	Гкал/ч	-	-	-	-	1,72	1,72	0,00	0%	
7.142	УЭЗиС Котельная №2	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	4,30	0,00	0%	
7.143	УЭЗиС Котельная №3	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%	
7.144	УЭЗиС Котельная №4	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%	
7.145	УЭЗиС Котельная №5	Гкал/ч	-	-	-	-	10,32	10,32	0,00	0%	
7.146	УЭЗиС Котельная №6	Гкал/ч	-	-	-	-	3,44	3,44	0,00	0%	
7.147	УЭЗиС Котельная №7	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	4,30	0,00	0%	
7.148	УЭЗиС Котельная №8	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	4,30	0,00	0%	
7.149	УЭЗиС Котельная №9	Гкал/ч	-	-	-	-	7,74	7,74	0,00	0%	
7.150	УЭЗиС Котельная №10	Гкал/ч	-	-	-	-	27,52	27,52	0,00	0%	
7.151	УЭЗиС Котельная №11	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	4,30	0,00	0%	
7.152	УЭЗиС Котельная №12	Гкал/ч	-	-	-	-	36,46	36,46	0,00	0%	
7.153	УЭЗиС Котельная №14	Гкал/ч	-	-	-	-	5,16	5,16	0,00	0%	
7.154	УЭЗиС Котельная №15	Гкал/ч	-	-	-	-	7,74	7,74	0,00	0%	
7.155	УЭЗиС Котельная №16	Гкал/ч	-	-	-	-	1,29	1,29	0,00	0%	
7.156	УЭЗиС Котельная №17	Гкал/ч	-	-	-	-	4,30	4,30	0,00	0%	
7.157	УЭЗиС Котельная №18	Гкал/ч	-	-	-	-	12,29	12,29	0,00	0%	
7.158	УЭЗиС Котельная №19	Гкал/ч	-	-	-	-	29,43	29,43	0,00	0%	
7.159	УЭЗиС Котельная №20	Гкал/ч	-	-	-	-	20,38	19,78	-0,60	-3%	
7.160	УЭЗиС Котельная №21	Гкал/ч	-	-	-	-	7,36	7,36	0,00	0%	
7.161	УЭЗиС Котельная №22	Гкал/ч	-	-	-	-	1,29	1,29	0,00	0%	
7.162	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	42,45	-	-	
7.163	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,26	-	-	
7.164	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ЦППН Алехинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	6,36	-	-	
7.165	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,41	-	-	
7.166	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,03	-	-	
7.167	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-	
7.168	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,01	-	-	
7.169	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-	
7.170	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,44	-	-	
7.171	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	5,16	-	-	
7.172	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-	
7.173	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-	
7.174	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-	
7.175	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-	
7.176	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-	
7.177	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	5,16	-	-	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
			ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
	Вид деятельности		Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Территория оказания услуг		г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
	Централизованная система теплоснабжения		-				-			
Период			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
7.178	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.179	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.180	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортумского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.181	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортумского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	0,08	-	-
7.182	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортумского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,38	-	-
7.183	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-1 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,29	-	-
7.184	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-2 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,55	-	-
7.185	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-3 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.186	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-4 Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,29	-	-
7.187	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-5 Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,61	-	-
7.188	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Тромьеганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.189	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,03	-	-
7.190	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ПСВП Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	21,00	-	-
7.191	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-6 Юкьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,44	-	-
7.192	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-7 Юкьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	5,16	-	-
7.193	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	0,86	-	-
7.194	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,44	-	-
7.195	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.162	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	42,45	-	-
7.163	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,26	-	-
7.164	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ЦППН Алехинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	6,36	-	-
7.165	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,41	-	-
7.166	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,03	-	-
7.167	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.168	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,01	-	-
7.169	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.170	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,44	-	-
7.171	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	5,16	-	-
7.172	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.173	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.174	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.175	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.176	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.177	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	5,16	-	-
7.178	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.179	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.180	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортумского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.181	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортумского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	0,08	-	-
7.182	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортумского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,38	-	-
7.183	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-1 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,29	-	-
7.184	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-2 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,55	-	-
7.185	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-3 Мурьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
7.186	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-4 Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,29	-	-
7.187	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-5 Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,61	-	-
7.188	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Тромьеганского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,72	-	-
7.189	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	1,03	-	-
7.190	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ПСВП Лукьявинского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	21,00	-	-
7.191	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-6 Юкьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,44	-	-
7.192	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС-7 Юкьяунского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	5,16	-	-
7.193	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	0,86	-	-
7.194	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	3,44	-	-
7.195	НГДУ "Нижнесортумскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	Гкал/ч	-	-	-	-	н/д	2,58	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	10,90	10,90	10,47	-0,43
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	938,50	938,50	665,76	-272,74
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	38,44	38,44	0,00	0%	19,45	19,45	20,74	1,29

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
			ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
2023		2024		изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		
				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	17,35	17,35	17,20	-0,15
10.1.1	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	0,00	0,00	-	-	3,38	3,38	3,54	0,17
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	2,10	2,10	3,54	1,43
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	37,45	37,45	27,45	-10,00
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	3,00	3,00	0,00	0%	248,00	248,00	163,00	-85,00
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,00	0,00	-	-	99,00	99,00	60,00	-39,00
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	0,00	0,00	-	-	160,50	160,50	161,61	1,11
15.1	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.2	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.3	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.4	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.5	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.6	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	163,82	н/д	-	-
15.7	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.8	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.9	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.10	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №20	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.11	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №21	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.12	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №22	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.13	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №23	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.14	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №24	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.15	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №25	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.16	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №26	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.17	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №27	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.18	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №28	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.19	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №29	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.20	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №30	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.21	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №31	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.22	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №32	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.23	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №33	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.24	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.25	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.26	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.27	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.28	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.29	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.30	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.31	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №8	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.32	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.33	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.34	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.35	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.36	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №13	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.37	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.38	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.39	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.40	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.41	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.42	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18/1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.43	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.44	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №1 ЦППН	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
	Вид деятельности		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
		абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			
15.45	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №3 Обский водозабор	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.46	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №4 ЦКПН	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.47	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №5 ДНС-12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.48	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №6 ДНС-11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.49	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №7 ДНС-16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.50	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №8 ДНС-9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.51	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №9 ДНС-7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.52	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №10 ДНС-10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.53	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №11 ДНС-15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.54	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №12 ДНС-17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.55	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №13 ЦОПТ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.56	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №14 ДНС-1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.57	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.58	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №16 ДНС-18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.59	НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.60	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДЕ-25	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.61	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.62	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-20	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.63	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.64	НГДУ "Лянторнефть" Котельная АБК ПАТ-2 ЦДНГ-2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.65	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.66	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.67	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.68	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.69	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.70	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ПАТ-4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.71	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.72	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.73	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-13	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.74	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.75	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.76	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.77	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.78	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.79	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3С	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.80	НГДУ "Лянторнефть" Котельная УТТ транспортный участок №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.81	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-ММ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.82	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-НМ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.83	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-1-ЗК	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.84	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2-ЗК	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.85	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3-ЗК	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.86	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СМ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.87	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СС	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.88	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1Б	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.89	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.90	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.91	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.92	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №3А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.93	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.94	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.95	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.96	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.97	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №8А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.98	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.99	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.100	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.101	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
	Вид деятельности		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
	Территория оказания услуг		Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
	Период		-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
15.102	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №13	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.103	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.104	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.105	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДЕ-16/14 промзона	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.106	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.107	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ЦППН Алехинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.108	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.109	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.110	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.111	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.112	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.113	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.114	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.115	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.116	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.117	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.118	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.119	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.120	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.121	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.122	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.123	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортимского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.124	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортимского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.125	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортимского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.126	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-1 Мурьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.127	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-2 Мурьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.128	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-3 Мурьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.129	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-4 Лукьявинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.130	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-5 Лукьявинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.131	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Тромьеганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.132	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.133	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ПСВП Лукьявинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.134	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-6 Юкьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.135	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС-7 Юкьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.136	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.137	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.138	НГДУ "Нижнесортимскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.139	УПГ Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.140	УПГ Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.141	УПГ Котельная №3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.142	УЭЗиС Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.143	УЭЗиС Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.144	УЭЗиС Котельная №3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.145	УЭЗиС Котельная №4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.146	УЭЗиС Котельная №5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.147	УЭЗиС Котельная №6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.148	УЭЗиС Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.149	УЭЗиС Котельная №8	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.150	УЭЗиС Котельная №9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.151	УЭЗиС Котельная №10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.152	УЭЗиС Котельная №11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.153	УЭЗиС Котельная №12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.154	УЭЗиС Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.155	УЭЗиС Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.156	УЭЗиС Котельная №16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.157	УЭЗиС Котельная №17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.158	УЭЗиС Котельная №18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
			ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%					
15.159	УЭЗиС Котельная №19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.160	УЭЗиС Котельная №20	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.161	УЭЗиС Котельная №21	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
15.162	УЭЗиС Котельная №22	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	0,00	0,00	-	-	155,03	154,70	-0,33	0%
16.1	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,40	н/д	-	-
16.2	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,40	н/д	-	-
16.3	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,50	н/д	-	-
16.4	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,70	н/д	-	-
16.5	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,60	н/д	-	-
16.6	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	159,46	н/д	-	-
16.7	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,30	н/д	-	-
16.8	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,20	н/д	-	-
16.9	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,60	н/д	-	-
16.10	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №20	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,60	н/д	-	-
16.11	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №21	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,40	н/д	-	-
16.12	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №22	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,70	н/д	-	-
16.13	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №23	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,90	н/д	-	-
16.14	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №24	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,70	н/д	-	-
16.15	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №25	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,70	н/д	-	-
16.16	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №26	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,00	н/д	-	-
16.17	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №27	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,50	н/д	-	-
16.18	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №28	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,50	н/д	-	-
16.19	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №29	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,50	н/д	-	-
16.20	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №30	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,00	н/д	-	-
16.21	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №31	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,40	н/д	-	-
16.22	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №32	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,40	н/д	-	-
16.23	НГДУ "Быстринскнефть" Котельная №33	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,60	н/д	-	-
16.24	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,20	н/д	-	-
16.25	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,90	н/д	-	-
16.26	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,70	н/д	-	-
16.27	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,10	н/д	-	-
16.28	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,00	н/д	-	-
16.29	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,20	н/д	-	-
16.30	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
16.31	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №8	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,70	н/д	-	-
16.32	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,70	н/д	-	-
16.33	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,00	н/д	-	-
16.34	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,70	н/д	-	-
16.35	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,60	н/д	-	-
16.36	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №13	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,70	н/д	-	-
16.37	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,80	н/д	-	-
16.38	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,50	н/д	-	-
16.39	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,70	н/д	-	-
16.40	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,50	н/д	-	-
16.41	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,80	н/д	-	-
16.42	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №18/1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	159,40	н/д	-	-
16.43	НГДУ "Сургутнефть" Котельная №19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	173,50	н/д	-	-
16.44	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №1 ЦППН	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,70	н/д	-	-
16.45	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №3 Обский водозабор	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,70	н/д	-	-
16.46	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №4 ЦКПН	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,30	н/д	-	-
16.47	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №5 ДНС-12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,90	н/д	-	-
16.48	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №6 ДНС-11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,80	н/д	-	-
16.49	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №7 ДНС-16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	149,70	н/д	-	-
16.50	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №8 ДНС-9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,40	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
	Вид деятельности		ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%					
16.51	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №9 ДНС-7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,50	н/д	-	-
16.52	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №10 ДНС-10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,10	н/д	-	-
16.53	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №11 ДНС-15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,20	н/д	-	-
16.54	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №12 ДНС-17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,70	н/д	-	-
16.55	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №13 ЦОПТ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,70	н/д	-	-
16.56	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №14 ДНС-1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,10	н/д	-	-
16.57	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,70	н/д	-	-
16.58	НГДУ "Федоровскнефть" Котельная №16 ДНС-18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,20	н/д	-	-
16.59	НГДУ "Лянторнефть" Котельная автоматизированная паровая	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	165,50	н/д	-	-
16.60	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДЕ-25	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	146,10	н/д	-	-
16.61	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,50	н/д	-	-
16.62	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-20	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	159,30	н/д	-	-
16.63	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	15,80	н/д	-	-
16.64	НГДУ "Лянторнефть" Котельная АБК ПАТ-2 ЦДНГ-2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	135,30	н/д	-	-
16.65	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	149,50	н/д	-	-
16.66	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,10	н/д	-	-
16.67	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	159,00	н/д	-	-
16.68	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,40	н/д	-	-
16.69	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,10	н/д	-	-
16.70	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ПАТ-4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,80	н/д	-	-
16.71	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,90	н/д	-	-
16.72	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	151,40	н/д	-	-
16.73	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-13	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,80	н/д	-	-
16.74	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,50	н/д	-	-
16.75	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,80	н/д	-	-
16.76	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	151,20	н/д	-	-
16.77	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	149,60	н/д	-	-
16.78	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	160,50	н/д	-	-
16.79	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3С	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	151,60	н/д	-	-
16.80	НГДУ "Лянторнефть" Котельная УТТ транспортный участок №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,80	н/д	-	-
16.81	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-ММ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,00	н/д	-	-
16.82	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-НМ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	174,40	н/д	-	-
16.83	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-1-3К	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	151,10	н/д	-	-
16.84	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-2-3К	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,50	н/д	-	-
16.85	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-3-3К	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,00	н/д	-	-
16.86	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СМ	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,80	н/д	-	-
16.87	НГДУ "Лянторнефть" Котельная ДНС-СС	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,10	н/д	-	-
16.88	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1Б	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,20	н/д	-	-
16.89	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №1А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,50	н/д	-	-
16.90	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,20	н/д	-	-
16.91	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,30	н/д	-	-
16.92	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №3А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,30	н/д	-	-
16.93	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,50	н/д	-	-
16.94	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,40	н/д	-	-
16.95	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	173,30	н/д	-	-
16.96	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,30	н/д	-	-
16.97	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №8А	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,30	н/д	-	-
16.98	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,50	н/д	-	-
16.99	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,00	н/д	-	-
16.100	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,60	н/д	-	-
16.101	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,30	н/д	-	-
16.102	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №13	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	151,90	н/д	-	-
16.103	НГДУ "Комсомольскнефть" Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,60	н/д	-	-
16.104	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДЕ-25/14 промзона	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,00	н/д	-	-
16.105	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДЕ-16/14 промзона	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,10	н/д	-	-
16.106	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ДЕ-4/14 промзона	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,60	н/д	-	-
16.107	НГДУ "Нижнесортнымскнефть" Котельная ЦППН Алехинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,90	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
			ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
			Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
			-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%					
16.108	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ульяновского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,40	н/д	-	-
16.109	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Камынского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,60	н/д	-	-
16.110	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Ай-Пимского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,60	н/д	-	-
16.111	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Чигоринского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,90	н/д	-	-
16.112	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Биттемского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,90	н/д	-	-
16.113	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,50	н/д	-	-
16.114	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,70	н/д	-	-
16.115	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,10	н/д	-	-
16.116	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Северо-Лабатьюганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,40	н/д	-	-
16.117	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,70	н/д	-	-
16.118	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,70	н/д	-	-
16.119	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Ватлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,80	н/д	-	-
16.120	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Верхнеказымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,90	н/д	-	-
16.121	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Жумажановского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,00	н/д	-	-
16.122	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Жумажановского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,40	н/д	-	-
16.123	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Нижне-Сортымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,30	н/д	-	-
16.124	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Нижне-Сортымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,50	н/д	-	-
16.125	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Нижне-Сортымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,90	н/д	-	-
16.126	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-1 Мурьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,50	н/д	-	-
16.127	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-2 Мурьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,90	н/д	-	-
16.128	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-3 Мурьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,90	н/д	-	-
16.129	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-4 Лукьявинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	177,30	н/д	-	-
16.130	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-5 Лукьявинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	174,70	н/д	-	-
16.131	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Тромъеганского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,20	н/д	-	-
16.132	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Хорлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	174,60	н/д	-	-
16.133	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ПСВП Лукьявинского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,10	н/д	-	-
16.134	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-6 Юкьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,10	н/д	-	-
16.135	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС-7 Юкьяунского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,40	н/д	-	-
16.136	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Западно-Перевальной площади	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,10	н/д	-	-
16.137	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Верхне-Надымского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,20	н/д	-	-
16.138	НГДУ "Нижнесортымскнефть" Котельная ДНС Южно-Сомлорского месторождения	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,50	н/д	-	-
16.139	УПГ Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	155,70	н/д	-	-
16.140	УПГ Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	153,40	н/д	-	-
16.141	УПГ Котельная №3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,40	н/д	-	-
16.142	УЭЗиС Котельная №1	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,70	н/д	-	-
16.143	УЭЗиС Котельная №2	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	162,00	н/д	-	-
16.144	УЭЗиС Котельная №3	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,20	н/д	-	-
16.145	УЭЗиС Котельная №4	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,80	н/д	-	-
16.146	УЭЗиС Котельная №5	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	150,90	н/д	-	-
16.147	УЭЗиС Котельная №6	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,00	н/д	-	-
16.148	УЭЗиС Котельная №7	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	158,10	н/д	-	-
16.149	УЭЗиС Котельная №8	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	167,70	н/д	-	-
16.150	УЭЗиС Котельная №9	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,30	н/д	-	-
16.151	УЭЗиС Котельная №10	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,40	н/д	-	-
16.152	УЭЗиС Котельная №11	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,10	н/д	-	-
16.153	УЭЗиС Котельная №12	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	157,30	н/д	-	-
16.154	УЭЗиС Котельная №14	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,40	н/д	-	-
16.155	УЭЗиС Котельная №15	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,10	н/д	-	-
16.156	УЭЗиС Котельная №16	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	151,00	н/д	-	-
16.157	УЭЗиС Котельная №17	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	156,40	н/д	-	-
16.158	УЭЗиС Котельная №18	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	161,70	н/д	-	-
16.159	УЭЗиС Котельная №19	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	159,00	н/д	-	-
16.160	УЭЗиС Котельная №20	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	152,50	н/д	-	-
16.161	УЭЗиС Котельная №21	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	161,60	н/д	-	-
16.162	УЭЗиС Котельная №22	кг у. т./Гкал	-	-	-	-	154,20	н/д	-	-
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,03	0,03	0,00	2%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2.1				3.			
			ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»				ПАО «Сургутнефтегаз»			
	Вид деятельности		Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Территория оказания услуг		г. Сургут, г. Пыть-Ях, г. Нижневартовск				Белоярский муниципальный район, Сургутский муниципальный район, г. Сургут			
	Централизованная система теплоснабжения		-				-			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,47	0,41	-0,06	-13%
19.	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	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=038857ee-265c-4bd3-b5ad-dfdb0c264c9	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0d63a34b-26f9-44f9-be32-0c0b19223b07	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3bb5d7a2-a074-4623-8d6f-ccf667c361bc	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=53b34ada-cdd2-43b5-8013-6ddbee19fadb	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	X	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=038857ee-265c-4bd3-b5ad-dfdb0c264c9	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0d63a34b-26f9-44f9-be32-0c0b19223b07	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=aba4c546-5aa9-4a06-8bb9-b7063d99d44a	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a3bf8d35-9b09-4370-9850-d9fea154246f	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	X	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=038857ee-265c-4bd3-b5ad-dfdb0c264c9	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0d63a34b-26f9-44f9-be32-0c0b19223b07	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f038a307-29c4-4875-bb98-005d4ace0e2e	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=bcf061a1-2f18-431d-b6f0-7461aa42991a	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	4.				5.				6.			
	Вид деятельности		ООО «Газпром энерго»				АО «Аэропорт Сургут»				СГМУП «Сургутский хлебозавод»			
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут				г. Сургут				г. Сургут			
	Период		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
					абсолютны е значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	113 145	121 013	7 868	7%	4 076	н/д	-	-	30 236	31 105	869	3%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	127 066	142 765	15 699	12%	28 968	н/д	-	-	29 799	15 112	-14 687	-49%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	34	34	0	0%	0	н/д	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	21 854	24 477	2 623	12%	9 655	н/д	-	-	9 887	10 669	781	8%
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	4 954	5 325	371	7%	-	н/д	-	-	-	-	-	-
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,89	4,06	0,16	4%	-	н/д	-	-	-	-	-	-
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	2 565,82	2 873,45	307,63	12%	-	н/д	-	-	-	-	-	-
2.2.1.4.	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	-	н/д	-	-	-	-	-	-
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.2.1.	объем	тыс. м3	-	-	-	-	2 060	н/д	-	-	2 053	2 421	368	18%
2.2.2.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	-	-	-	-	4,28	н/д	-	-	4,82	4,41	-0,41	-8%
2.2.2.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	н/д	-	-	0,62	0,68	0,06	9%
2.2.2.4.	способ приобретения	х	-	-	-	-	н/д	н/д	-	-	Торги/ аукционы	Торги/ аукционы	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	8 960	9 625	665	7%	756	н/д	-	-	2 243	2 406	162	7%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	7	7	0	4%	3	н/д	-	-	7	5	-1	-18%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	1 332	1 382	50	4%	263	н/д	-	-	339	352	13	4%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	776	893	118	15%	272	н/д	-	-	1 125	1 070	-55	-5%
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	78	н/д	-	-	580	176	-404	-70%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	31 544	32 275	731	2%	6 051	н/д	-	-	5 672	4 803	-870	-15%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	9 713	9 809	96	1%	1 833	н/д	-	-	1 724	163	-1 561	-91%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	7 131	7 416	285	4%	997	н/д	-	-	2 251	8 200	5 949	264%
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2 068	2 151	83	4%	303	н/д	-	-	684	8 200	7 516	1098%
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 057	1 060	3	0%	637	н/д	-	-	514	0	-514	-100%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	8 390	8 367	-23	0%	185	н/д	-	-	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	11 264	12 152	888	8%	0	н/д	-	-	4 572	0	-4 572	-100%
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	3 827	0	-3 827	-100%
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	3 362	2 866	-496	-15%	0	н/д	-	-	527	0	-527	-100%
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	10 269	10 269	100%	3 085	н/д	-	-	0	0	-	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	есть	н/д	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	20 912	21 370	458	2%	5 300	н/д	-	-	19	488	470	2516%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-13 920	-21 751	-7 831	56%	-24 892	н/д	-	-	437	31 104	30 667	7020%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	0	-	-	-24 892	н/д	-	-	328	31 104	30 776	9384%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	7 095	н/д	-	-	0	0	-	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	н/д	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	-	-	7 095	н/д	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	38,69	38,69	0,00	0%	17,50	н/д	-	-	10,08	10,08	0,00	0%
7.1	Котельная 8-го пром.узла	Гкал/ч	38,69	38,69	0,00	0%	-	н/д	-	-	-	-	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	21,97	21,97	0,00	0%	3,69	н/д	-	-	10,08	0,80	-9,28	-92%
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	36,87	39,85	2,98	8%	14,61	н/д	-	-	16,78	6,50	-10,28	-61%
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	н/д	-	-	0,00	0,00	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	4.				5.				6.			
	Вид деятельности		ООО «Газпром энерго»				АО «Аэропорт Сургут»				СГМУП «Сургутский хлебозавод»			
			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
			г. Сургут											
			-				-				-			
			2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.		2023	2024	изменения в 2024 г. относительно 2023 г.	
абсолютны е значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%					
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	31,22	34,26	3,04	10%	1,95	н/д	-	-	15,51	6,50	-9,01	-58%
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	24,08	22,02	-2,06	-9%	1,55	н/д	-	-	5,72	5,12	-0,60	-10%
10.1.1	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	0,00	0,00	-	-	0,00	н/д	-	-	0,89	5,12	4,23	476%
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	7,14	12,24	5,10	71%	0,40	н/д	-	-	0,00	0,00	-	-
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	н/д	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	4,17	3,05	-1,12	-27%	0,00	н/д	-	-	0,17	0,00	-0,17	-100%
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	3,63	3,74	0,11	3%	0,71	н/д	-	-	0,08	0,00	-0,08	-100%
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	21,50	21,00	-0,50	-2%	9,90	н/д	-	-	9,50	8,60	-0,90	-9%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	4,00	4,00	0,00	0%	0,50	н/д	-	-	3,00	3,00	0,00	0%
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	158,05	158,33	0,28	0%	162,30	н/д	-	-	172,69	172,69	0,00	0%
15.1	Котельная 8-го пром.узла	кг у. т./Гкал	158,05	158,33	0,28	0%	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	163,95	162,48	-1,47	-1%	0,00	н/д	-	-	122,30	168,22	45,92	38%
16.1	Котельная 8-го пром.узла	кг у. т./Гкал	163,95	162,48	-1,47	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,04	0,03	-0,01	-14%	0,02	н/д	-	-	20,22	0,00	-20,22	-100%
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,17	0,19	0,02	12%	0,40	н/д	-	-	1,44	0,00	-1,44	-100%
19.	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	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=63cb8b76-c7f9-453b-bba7-986cedfe7a74	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=63cb8b76-c7f9-453b-bba7-986cedfe7a74	-	-	н/д	н/д	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1edd-c0cd-5638-48d2-a98d-20eb14d8de02	н/д	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=63cb8b76-c7f9-453b-bba7-986cedfe7a74	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=63cb8b76-c7f9-453b-bba7-986cedfe7a74	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=5b5547af-40e5-4842-9352-4b43a9a9e56b	н/д	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1edd-c0cd-5638-48d2-a98d-20eb14d8de02	н/д	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a277821f-90be-4912-b323-fbbe39986fd3	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a277821f-90be-4912-b323-fbbe39986fd3	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=ca7c7516-d5af-4a68-a480-c45a27e7f7f1	н/д	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1edd-cd-5638-48d2-a98d-20eb14d8de02	н/д	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	7.				8.				9.			
	Вид деятельности		ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»				ООО «ТВС-сервис»				АО «Горремстрой»			
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут				г. Сургут				г. Сургут			
	Период		-				-				-			
			2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	26 489	29 094	2 605	10%	12 082	11 623	-459	-4%	3 569	4 386	817	23%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	30 453	24 651	-5 801	-19%	10 980	12 702	1 722	16%	4 687	5 712	1 024	22%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	7 124	8 298	1 174	16%	4 014	4 716	703	18%	1 173	1 599	426	36%
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	1 603	1 580	-23	-1%	-	-	-	-	242	265	23	9%
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,19	4,91	0,72	17%	-	-	-	-	4,19	5,22	1,02	24%
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	399,71	540,00	140,29	35%	-	-	-	-	158,25	217,38	59,13	37%
2.2.1.4.	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	-	-	-	-	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.2.1.	объем	тыс. м3	-	-	-	-	687	785	99	14%	-	-	-	-
2.2.2.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	-	-	-	-	5,03	5,23	0,20	4%	-	-	-	-
2.2.2.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	-	-	-	-	557,76	610,16	52,40	9%	-	-	-	-
2.2.2.4.	способ приобретения	х	-	-	-	-	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-	-	-	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	3 848	6 970	3 122	81%	583	608	25	4%	341	1 807	1 466	430%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	7	7	0	4%	8	7	-1	-15%	7	7	0	-1%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	565	985	419	74%	72	72	1	1%	50	268	218	436%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	339	377	38	11%	42	42	0	0%	49	280	231	470%
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	-	-	5	4	-1	-20%	0	0	-	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	11 612	10 456	-1 156	-10%	1 685	1 865	181	11%	985	625	-360	-37%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 136	2 077	-59	-3%	265	414	149	56%	229	188	-41	-18%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2 637	2 549	-88	-3%	2 302	2 680	379	16%	577	932	355	62%
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	561	471	-90	-16%	350	697	347	99%	128	281	153	119%
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	-	-	527	614	87	16%	300	0	-300	-100%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1 031	559	-472	-46%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	1 165	387	-779	-67%	220	114	-106	-48%	905	0	-905	-100%
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	1 165	387	-779	-67%	220	114	-106	-48%	0	0	-	-
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	36	293	257	718%	0	0	-	-
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	36	293	257	718%	0	0	-	-
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	0	-	-	496	177	-319	-64%	0	0	-	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	797	797	100%	455	477	22	5%	0	0	-	-
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	772	4 443	3 671	475%	1 447	2 703	1 256	87%	-1 118	-986	132	-12%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	130	130	100%	1 447	-1 460	-2 907	-201%	0	0	-	-
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	-	-	496	0	-496	-100%	0	0	-	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	0	-	-	496	0	-496	-100%	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	0	-	-	496	0	-496	-100%	0	0	-	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	н/д	н/д	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=274972c1-ef3e-4382-b1a4-831260c054f6	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1efe6544-9e7f-4767-bf83-767ce65f92d7e	-	-	н/д	н/д	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	13,00	13,00	0,00	0%	3,40	3,40	0,00	0%	1,93	1,93	0,00	0%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	7.				8.				9.			
	Вид деятельности		ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»				ООО «ТВС-сервис»				АО «Горремстрой»			
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут				г. Сургут				г. Сургут			
	Период		-				-				-			
			2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	3,62	3,62	0,00	0%	1,75	1,72	-0,03	-2%	0,78	0,78	0,00	0%
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	8,33	8,67	0,34	4%	5,36	5,90	0,54	10%	1,64	26,48	24,84	1516%
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	8,30	8,67	0,38	5%	5,30	5,55	0,25	5%	1,51	26,48	24,97	1654%
10.1.1	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	8,30	8,67	0,38	5%	5,30	5,55	0,25	5%	1,51	26,48	24,97	1654%
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	1,90	0,11	-1,79	-94%	0,00	0,00	-	-
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,58	0,00	-0,58	-100%	0,00	0,00	-	-	0,07	0,70	0,63	929%
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	0,51	0,00	-0,51	-100%	0,00	0,00	-	-	0,01	0,10	0,10	1900%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	20,00	24,00	4,00	20%	3,00	4,00	1,00	33%	2,00	2,00	0,00	0%
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	8,00	5,00	-3,00	-38%	2,00	2,00	0,00	0%	1,00	3,00	2,00	200%
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	167,85	182,77	14,92	9%	157,09	160,86	3,77	2%	169,78	186,48	16,70	10%
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	34,20	55,61	21,41	63%	12,25	9,90	-2,35	-19%	61,13	268,30	207,17	339%
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,66	0,49	-0,17	-26%	0,15	0,14	-0,01	-7%	0,64	0,75	0,11	17%
19.	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	https://eias.fstrf.ru/disclosure/get_file?p_guid=0a28432b-e4da-48fa-871c-71f896709be7	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e1cae3-eb95-4659-a8b3-59b2f317e21d5bf79de795ba	-	-	н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f6962f6a-f9d3-462b-9994-88d9a7983b68	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	https://eias.fstrf.ru/disclosure/get_file?p_guid=0a28432b-e4da-48fa-871c-71f896709be7	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e1cae3-eb95-4659-a8b3-59b2f317e21d5bf79de795ba	-	-	н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=62eb811b-cc35-4ef5-a449-4dd343fc10cf	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	https://eias.fstrf.ru/disclosure/get_file?p_guid=0a28432b-e4da-48fa-871c-71f896709be7	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=619064b0-bdee-49ba-ac63-2d16a7be3772	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e1cae3-eb95-4659-a8b3-59b2f317e21d5bf79de795ba	-	-	н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=62eb811b-cc35-4ef5-a449-4dd343fc10cf	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	10.				11.				12.			
	Вид деятельности		ООО «Технические системы»				ООО «Специализированная компания автотехники – база»				ООО «ТехСтрой»			
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут				г. Сургут				г. Сургут			
	Период		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	5 302	н/д	-	-	7 840	8 135	295	4%	9 052	8 850	-202	-2%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	901	н/д	-	-	11 301	11 346	44	0%	6 576	7 353	777	12%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	0	н/д	-	-	3 196	4 058	862	27%	3 011	3 783	772	26%
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х	н/д	-	х	х	х	х	х
2.2.1.1.	объем	тыс. м3	-	н/д	-	-	660	671	11	2%	597	687	90	15%
2.2.1.2.	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	-	н/д	-	-	4,84	5,26	0,42	9%	4,19	5,23	1,04	25%
2.2.1.3.	стоимость доставки	тыс. руб.	-	н/д	-	-	0,76	526,96	526,20	69237%	505,40	190,10	-315,30	-62%
2.2.1.4.	способ приобретения	х	-	н/д	-	-	н/д	Прямые договора без торгов	-	-	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	505	н/д	-	-	970	1 065	95	10%	689	673	-16	-2%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	8	н/д	-	-	7	8	1	10%	8	8	0	4%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	63	н/д	-	-	132	1 320	1 188	900%	84	51	-33	-39%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0	н/д	-	-	64	67	3	4%	5	6	1	22%
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	679	н/д	-	-	1 649	1 742	93	6%	294	294	0	0%
2.7.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	202	н/д	-	-	495	527	32	6%	55	55	0	0%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	187	н/д	-	-	714	743	29	4%	281	1 303	1 022	364%
2.9.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	56	н/д	-	-	214	227	13	6%	884	320	-564	-64%
2.10.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	94	н/д	-	-	88	103	16	18%	1 417	1 437	20	1%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	0	н/д	-	-	610	641	30	5%	0	0	-	-
2.12.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	н/д	-	-	610	641	30	5%	0	0	-	-
2.12.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	46	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	46	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует	отсутствует	-	-	отсутствует	н/д	-	-	отсутствует	отсутствует	-	-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	н/д	-	-	3 302	2 174	-1 128	-34%	0	0	-	-
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0	н/д	-	-	3 459	0	-3 459	-100%	1	1 124	1 123	77151%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	473	н/д	-	-	0	0	-	-	0	-611	-611	-100%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т. ч.:	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	700	0	-700	-100%
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	н/д	-	-	0	0	-	-	700	0	-700	-100%
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	н/д	н/д	-	-	н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=26bfca4dc-3fc6-40c6-8c66-9a95a73dfdd0	-	-	http://eias.admhmao.ru/disclo/get_file?pguid=5747a48a-8137-4364-bfa9-367bd01dc53f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=50c37fe2-ab11-437b-ab9a-ad3baae15e23	-	-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	9,00	н/д	-	-	5,46	5,46	0,00	0%	2,32	2,32	0,00	0%
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	2,40	н/д	-	-	1,82	0,84	-0,98	-54%	2,20	2,20	0,00	0%
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	2,58	н/д	-	-	5,07	5,19	0,12	2%	2,09	2,09	0,00	0%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	10.				11.				12.			
	Вид деятельности		ООО «Технические системы»				ООО «Специализированная компания автотехники – база»				ООО «ТехСтрой»			
	Территория оказания услуг		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт. ТЭ			
	Централизованная система теплоснабжения		г. Сургут				г. Сургут				г. Сургут			
	Период		-				-				-			
			2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.		2023	2024	изменения в 2023 г. относительно 2024 г.г.	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	н/д	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	2,58	н/д	-	-	3,16	3,16	0,00	0%	2,00	3,76	1,76	88%
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	2,58	н/д	-	-	3,16	3,16	0,00	0%	2,00	3,76	1,76	88%
10.1.1	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	2,58	н/д	-	-	1,71	0,00	-1,71	-100%	2,00	3,76	1,76	88%
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	н/д	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,00	н/д	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	103,20	н/д	-	-	0,26	0,26	0,00	0%	0,00	0,00	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	103,20	н/д	-	-	0,52	0,26	-0,26	-50%	0,00	0,00	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. Гкал	4,00	н/д	-	-	3,00	3,00	0,00	0%	4,00	4,00	0,00	0%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	2,00	н/д	-	-	1,00	1,00	0,00	0%	1,00	1,00	0,00	0%
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	159,84	н/д	-	-	158,59	158,59	0,00	0%	154,72	154,72	0,00	0%
16.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	159,84	н/д	-	-	158,59	158,59	0,00	0%	154,72	154,72	0,00	0%
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	23,05	н/д	-	-	0,00	0,26	0,26	100%	22,79	22,79	0,00	0%
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	н/д	-	-	0,00	0,90	0,90	100%	0,02	0,02	0,00	0%
19.	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	н/д	н/д	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=97c1e4e8-82aa-492a-8a14-b4a7a031f3fa	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=700bfd3a-7290-47eb-b246-42eff086262c	-	-	н/д	н/д	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	н/д	н/д	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=97c1e4e8-82aa-492a-8a14-b4a7a031f3fa	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=700bfd3a-7290-47eb-b246-42eff086262c	-	-	н/д	н/д	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	н/д	н/д	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=97c1e4e8-82aa-492a-8a14-b4a7a031f3fa	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=700bfd3a-7290-47eb-b246-42eff086262c	-	-	н/д	н/д	-	-

11.ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Исполнительным органом государственной власти, уполномоченным осуществлять государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (в том числе в сфере теплоснабжения) на территории г. Сургута, является Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры (далее – РСТ ХМАО-Югра).

Государственное регулирование цен (тарифов) Филиала ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1» и Филиала «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» в сфере теплоснабжения осуществляет Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО).

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения...» настоящий раздел содержит описание цен и тарифов, установленных с учетом последних трех лет (2023-2025 гг.).

11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)

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

Тарифы на тепловую энергию

В 2025 г. число организаций, для которых установлены тарифы на тепловую энергию относительно прошлого года изменилось и составляет 14.

Тарифы на тепловую энергию установлены для одной новой организации - АО «Завод промышленных строительных деталей» (с 03.02.2025);

С 01.01.2025 тарифы на тепловую энергию были отменены для двух организаций:

- ООО «Технические системы»;
- АО «Аэропорт Сургут».

Максимальный темп роста тарифов на 2 п/г 2025 г. отмечен по следующим организациям:

- ООО УК «Северо-Западная Тепловая компания» - рост тарифа поставки на 46,9%;
- ПАО «Сургутнефтегаз» - рост тарифа поставки на 29,3%;
- ООО «Горремстрой» - рост тарифа поставки на 28,5%;
- Филиал ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1» - рост тарифа на отпуск с коллекторов на 21,2%;
- Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» - рост тарифа на отпуск с коллекторов на 21,0%;
- ООО «Газпром энерго» - рост ставки за тепловую энергию на 17,6%
- ООО «Сургутские городские электрические сети» - рост тарифа поставки от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 на 14,0%;

По остальным ТСО г. Сургута рост тарифа не превышал 9,0%.

Снижение тарифов на 1 п/г 2025 г. отмечено по организациям:

- ООО «Специализированная компания автотехники - база» - снижение тарифа поставки на 7,1%;

- ООО «Газпром энерго» - снижение ставки за содержание тепловой мощности на 5,6%.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

В 2024 г. число организаций, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии увеличилось и составляет 2.

Тарифы установлены для одной новой организации - СГМУП «Городские тепловые сети» приказом РСТ ХМАО-Югры от 19.09.2024 №54-нп.

В 2025 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

Рост тарифа на услуги по передаче тепловой энергии отмечен по организации СГМУП «Городские тепловые сети» и составил 391,7%.

Снижение тарифа на 1 п/г 2025 г. отмечено по организации ООО «Сургутские городские электрические» на 34,8%.

Тарифы на теплоноситель

В 2024 г. число организаций, для которых установлены тарифы на теплоноситель не изменилось и равно 2.

Тарифы на теплоноситель для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

Рост тарифов с 01.07.2025 по двум организациям (Филиал ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1» и Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро») составил 21,0%.

Снижение тарифов с 01.01.2025 не отмечено.

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

За рассмотренный период тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории г. Сургута регулирующим органом не установлен.

Плата за подключение к системе теплоснабжения

На 2025 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте регулирующим органом была установлена для двух организаций ООО «Сургутские городские электрические сети» и СГМУП «Городские тепловые сети», при этом:

- по ООО «Сургутские городские электрические сети»:

- плата в 2024 г. состоит только из платы за расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, которая возросла на 21,2% до 721,03 тыс. руб./Гкал/ч.

○ по СГМУП «Городские тепловые сети»:

- плата за проведение мероприятий по подключению возросла на 412,5% до 696,94 тыс. руб./Гкал/ч;
- плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (подземная канальная прокладка, до Ду250 мм) – возросла на 64,16% до 47 672,18 тыс. руб./Гкал/ч;
- плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (подземная бесканальная прокладка, до Ду250 мм) – снизилась на 12,8% до 14 069,01 тыс. руб./Гкал/ч;
- добавлена плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (надземная (наземная) прокладка, до Ду250 мм) и составляет 17 945,02 тыс. руб./Гкал/ч.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

На 2025 г. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Сургуте регулирующим органом не установлена.

11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)

11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию

На территории г. Сургут в период 2023-2025 гг. тарифы на тепловую энергию были установлены для 14-15 организаций в зависимости от года).

Таблица 11.1 – Перечень организаций г. Сургута, для которых в период 2023-2025 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию

№	Наименование	Деятельность ТСО по годам		
		2023	2024	2025
1	ООО «Сургутские городские электрические сети»	1	1	1
1.1.	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	1	1	1
1.2.	Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»	1	1	1
2.	СГМУП «Городские тепловые сети»	1	1	1
2.1	ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	1	1	1
3	ПАО «Сургутнефтегаз»	1	1	1
4	ООО «Газпром энерго»	1	1	1
5	АО «Аэропорт Сургут»	1	1	1
6	АО «Сургутский хлебозавод»	1	1	1
7	ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»	1	1	1
8	ООО «ТВС-сервис»	1	1	1
9	АО «Горремстрой»	1	1	1
10	ООО «Технические системы»	1	1	0
11	ООО «Специализированная компания автотехники – база»	1	1	1
12	ООО «ТехСтрой»	с 01.08	1	1
13	АО «Завод промышленных строительных деталей»	0	0	(с 03.02) 1
	ИТОГО	15	15	14

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2023-2025 гг. представлены в следующей таблице.

Таблица 11.2 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг.

№	Наименование	2023			2024				2025			
		с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2025	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2025	рост к предыдущему п/г
1.	ООО «Сургутские городские электрические сети»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	4 880,52	4 880,52	0,0%	4 709,11	-3,5%	4 709,11	0,0%	4 709,11	0,0%	5 369,51	14,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 № 73-нп (в ред. приказа РСТ ХМАО-Югра от 21.11.2023 № 59-нп, от 17.12.2024 № 130-нп)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут от кот. по ул. Крылова, д. 55/2										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1 863,88	1 863,88	0,0%	1 863,88	0,0%	1 941,06	4,1%	1 941,06	0,0%	2 115,75	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 236,66	2 236,66	0,0%	2 236,66	0,0%	2 329,27	4,1%	2 329,27	0,0%	2 538,90	9,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 05.12.2023 № 85-нп)							Приказ РСТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 129-нп			
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	776,48	776,48	0,0%	776,48	0,0%	851,02	9,6%	851,02	0,0%	927,61	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	931,78	931,78	0,0%	931,78	0,0%	1021,22	9,6%	1 021,22	0,0%	1 113,13	9,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 12.12.2023 № 112-нп (в ред. приказов СТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 130-нп, от 27.12.2024 № 137-нп)							
1.1.	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1											
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	- ГВ, руб./Гкал	517,38	517,38	0,0%	517,38	0,0%	594,21	14,8%	594,21	0,0%	719,96	21,2%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Распоряжение РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 № 20 (в ред. распоряжений РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 № 35, от 27.12.2024 № 51)										
1.2.	Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»											
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	- ГВ, руб./Гкал	638,23	638,23	0,0%	638,23	0,0%	733,01	14,9%	733,01	0,0%	886,95	21,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Распоряжение РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 14.12.2021 № 19 (в ред. распоряжений РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 № 22, от 30.11.2023 № 36, от 13.12.2024 № 40)										
2.	СГМУП «Городские тепловые сети»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ на компенсацию потерь										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1 798,81	1 798,81	0,0%	1 798,81	0,0%	1 971,49	9,6%	1 971,49	0,0%	2 148,92	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 97-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 12.12.2023 № 111-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 130-нп)							
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1 798,81	1 798,81	0,0%	1 798,81	0,0%	1 971,49	9,6%	1 971,49	0,0%	2 148,92	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 158,57	2 158,57	0,0%	2 158,57	0,0%	2 365,79	9,6%	2 365,79	0,0%	2 578,70	9,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 12.12.2023 № 112-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 130-нп)							

№	Наименование	2023			2024				2025			
		с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2025	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2025	рост к предыдущему п/г
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1 552,52	1 552,52	0,0%	1 552,52	0,0%	1 701,56	9,6%	1 701,56	0,0%	1 854,67	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 863,02	1 863,02	0,0%	1 863,02	0,0%	2 041,87	9,6%	2 041,87	0,0%	2 225,60	9,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 12.12.2023 № 112-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 130-нп)							
2.1	ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городских округов Сургут, Пыть-Ях, Нижневартовск										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1 911,66	1 911,66	0,0%	1 911,66	0,0%	2 095,17	9,6%	2 095,17	0,0%	2 283,73	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 293,99	2 293,99	0,0%	2 293,99	0,0%	2 514,20	9,6%	2 514,20	0,0%	2 740,48	9,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 05.12.2023 № 84-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 10.12.2024 № 106-нп)							
3.	ПАО «Сургутнефтегаз»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 681,20	2 681,20	0,0%	2 681,20	0,0%	2 938,58	9,6%	2 938,58	0,0%	3 798,37	29,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 05.12.2023 № 84-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 03.12.2024 № 77-нп)							
4.	ООО «Газпром энерго»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	663,99	663,99	0,0%	663,99	0,0%	733,10	10,4%	733,10	0,0%	861,96	17,6%
	- ставка за содержание тепловой мощности, руб./Гкал/ч в мес.	353,21	353,21	0,0%	353,21	0,0%	391,39	10,8%	369,62	-5,6%	369,62	0,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 № 73-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 21.11.2023 № 58-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 03.12.2024 № 77-нп)							
5.	АО «Аэропорт Сургут»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 089,51	2 089,51	0,0%	1 560,15	-25,3%	1 560,15	0,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 № 74-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 69-нп				-			
6.	СГМУП «Сургутский хлебозавод»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1 895,13	1 895,13	0,0%	1 895,13	0,0%	1 907,57	0,7%	1 907,57	0,0%	1 997,86	4,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование	2023			2024				2025			
		с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2025	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2025	рост к предыдущему п/г
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 69-нп				Приказ РСТ ХМАО-Югра от 10.12.2024 № 105-нп			
7.	ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	3 193,52	3 193,52	0,0%	3 193,52	0,0%	3 692,43	15,6%	3 692,43	0,0%	5 424,01	46,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 № 74-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 69-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 130-нп)							
8.	ООО «ТВС-сервис»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 277,55	2 277,55	0,0%	2 095,27	-8,0%	2 095,27	0,0%	2 095,27	0,0%	2 388,82	14,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 69-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 10.12.2024 № 106-нп)							
9.	АО «Горремстрой»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 364,36	2 364,36	0,0%	2 322,77	-1,8%	2 322,77	0,0%	2 322,77	0,0%	2 984,11	28,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 №74-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 69-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 03.12.2024 № 77-нп)							
10.	ООО «Технические системы»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 630,23	2 630,23	0,0%	2 562,08	-2,6%	2 562,08	0,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 22.11.2022 № 74-нп)			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 21.11.2023 № 84-нп				-			
11.	ООО «Специализированная компания автотехники – база»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 484,19	2 484,19	0,0%	2 484,19	0,0%	2 752,21	10,8%	2 557,34	-7,1%	2 557,34	0,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 70-нп)							Приказ РСТ ХМАО-Югра от 10.12.2024 № 105-нп			
12.	ООО «ТехСтрой»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2 545,30	2 545,30	0,0%	2 403,21	-5,6%	2 403,21	0,0%	2 403,21	0,0%	2 619,50	9,0%

№	Наименование	2023			2024				2025			
		с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2024	рост к предыдущему п/г	с 01.01.2025	рост к предыдущему п/г	с 01.07.2025	рост к предыдущему п/г
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 545,30	2 545,30	0,0%	2 403,21	-5,6%	2 403,21	0,0%	2 403,21	0,0%	2 619,50	9,0%
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 95-нп (в ред. приказов СТ ХМАО-Югра от 28.11.2023 № 70-нп, от 10.12.2024 № 106-нп)										
12.	АО «Завод промышленных строительных деталей»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 723,28 (с 03.02)	-	1 878,33	9,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	2 067,94 (с 03.02)	-	2 254,00	9,0%
	реквизиты документов	-										

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

В 2025 г. число организаций, для которых установлены тарифы на тепловую энергию относительно прошлого года изменилось и составляет 14.

При этом отмечены следующие изменения:

- **в 2023-2024 гг.**

Тарифы на тепловую энергию для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

- **в 2025 г.**

Тарифы на тепловую энергию установлены для одной новой организации - АО «Завод промышленных строительных деталей» (с 03.02.2025).

С 01.01.2025 тарифы на тепловую энергию были отменены для двух организаций:

- ООО «Технические системы»;
- АО «Аэропорт Сургут».

Темп роста тарифов

- **в 2023 г.**

В основном тарифы с 01.12.2022 установлены с ростом в пределах 9,0%, по ряду ТСО отмечены более значительные изменения тарифов. Максимальный темп роста тарифов с 01.12.2022 отмечен по следующим организациям:

- ООО «Сургутские городские электрические сети» - рост тарифа поставки от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 - на 25,1%.

Снижение тарифов с 01.12.2022 отмечено по организациям:

- ООО «ТехСтрой» снижение тарифа поставки на 6,9%;
- АО «Горремстрой» - снижение тарифа поставки на 0,8%.

- **в 2024 г.**

В основном тарифы на 2 п/г 2024 г. установлены с ростом в пределах 9,6%, но по ряду ТСО отмечены более значительные изменения тарифов. Максимальный темп роста на 2 п/г 2024 г. отмечен по следующим организациям:

- ООО УК «Северо-Западная Тепловая компания» - рост тарифа поставки на 15,6%
- Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 - рост тарифа на отпуск с коллекторов на 14,9%;
- Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» - рост тарифа на отпуск с коллекторов на 14,9%;
- ООО «Специализированная компания автотехники - база» - рост тарифа поставки на 10,8%;

○ ООО «Газпром энерго» - рост ставки за тепловую энергию на 10,4% и ставки за содержание тепловой мощности на 10,8%.

Снижение тарифов на 1 п/г 2024 г. отмечено по организациям:

- АО «Аэропорт Сургут» - снижение тарифа поставки на 25,3%;
- ООО «ТВС-сервис» - снижение тарифа поставки на 8,0%;
- ООО «ТехСтрой» - снижение тарифа поставки на 5,6%.
- ООО «Сургутские городские электрические сети» снижение тарифа поставки от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, стр. 5 на 3,5%;
- ООО «Технические системы» - снижение тарифа поставки на 2,6%;
- ООО «Горремстрой» - снижение тарифа поставки на 1,8%.

• **в 2025 г.**

В основном тарифы на 2 п/г 2025 г. установлены с ростом в пределах 9,0%, при этом по ряду ТСО отмечены более значительные изменения тарифов. Максимальный темп роста отмечен по следующим организациям:

- ООО УК «Северо-Западная Тепловая компания» - рост тарифа поставки на 46,9%;
- ПАО «Сургутнефтегаз» - рост тарифа поставки на 29,3%;
- ООО «Горремстрой» - рост тарифа поставки на 28,5%;
- Филиал ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1» - рост тарифа на отпуск с коллекторов на 21,2%;
- Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» - рост тарифа на отпуск с коллекторов на 21,0%;
- ООО «Газпром энерго» - рост ставки за тепловую энергию на 17,6%
- ООО «Сургутские городские электрические сети» - рост тарифа поставки от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 на 14,0%;

Снижение тарифов на 1 п/г 2025 г. отмечено по организациям:

- ООО «Специализированная компания автотехники - база» - снижение тарифа поставки на 7,1%;
- ООО «Газпром энерго» - снижение ставки за содержание тепловой мощности на 5,6%.

11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

На территории г. Сургута в период 2022-2024 гг. тарифы услуги на передаче тепловой энергии были установлены для 1-2 организаций (в зависимости от года).

Таблица 11.3 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2023-2025 гг.

№	Наименование	Деятельность ТСО по годам		
		2023	2024	2025
1	ООО «Сургутские городские электрические сети»	1	1	1
2	СГМУП «Городские тепловые сети»	0	(с 06.10) 1	1
	ИТОГО	1	2	2

Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергию за 2023-2025 гг. представлены в следующей таблице (нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в Разделе 11.2.1).

Таблица 11.4 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг.

№	Наименование	2023			2024				2025				
		с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущем у п/г	с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022	рост к предыдущему п/г	
1.	ООО «Сургутские городские электрические сети»												
	вид теплоносителя	Вода											
	зона деятельности	на территории городского округа Сургут											
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	192,98	192,98	0,00%	191,55	-0,7%	191,55	0,0%	124,98	-34,8%	124,98	0,0%	
	реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО-Югра от 29.11.2022 № 96-нп			Приказ РСТ ХМАО-Югра от 05.12.2023 № 86-нп (в ред. приказа СТ ХМАО-Югра от 17.12.2024 № 130-нп)								
2.	СГМУП «Городские тепловые сети»												
	вид теплоносителя	-					Вода						
	зона деятельности	-					на территории городского округа Сургут						
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	-	-	-	-	292,52 (с 06.10)	-	292,52	0,0%	1 438,24	391,7%	
	реквизиты документов						Приказ РСТ ХМАО-Югра от 19.09.2024 № 54-нп		Приказ РСТ ХМАО-Югра от 27.12.204 № 132-нп				

В целом по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии в г. Сургут можно сделать выводы, что за период 2022-2024 г. тарифы ежегодно утверждались для 1-2 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

- **в 2023 г.**

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

- **в 2024 г.**

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии установлены для одной новой организации СГМУП «Городские тепловые сети» (с 06.10.2024), для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

- **в 2025 г.**

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

Темп роста тарифов

- **в 2023 г.**

Максимальный рост тарифа с 01.12.2022 по единственной организации, для которой был установлен тариф (ООО «Сургутские городские электрические сети»), составил 7,2%.

Снижение тарифов в 2023 г. не отмечено.

- **в 2024 г.**

Рост тарифа на 2 п/г 2024 г. по единственной организации, для которой был установлен тариф (ООО «Сургутские городские электрические сети»), не отмечено.

Снижение тарифов на 1 п/г 2024 г. составило 0,7%.

- **в 2025 г.**

Рост тарифа отмечен по организации СГМУП «Городские тепловые сети» и составил 391,7%.

Снижение тарифа на 1 п/г 2025 г. отмечено по организации ООО «Сургутские городские электрические» на 34,8%.

11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель

В г. Сургуте тарифы на теплоноситель в период 2023-2025 гг. были установлены для 2 организаций.

Таблица 11.5 – Перечень ТСО г. Сургута, для которых были утверждены тарифы на теплоноситель на 2023-2025 гг.

№	Наименование	2023	2024	2025
1.1.	Филиал ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1	1	1	1
1.2	Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»	1	1	1
	ИТОГО	2	2	2

Данные об изменении тарифов на теплоноситель, установленных регулирующим органом на 2023-2025 гг. представлены в следующей таблице (нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в Разделе 11.2.1).

Таблица 11.6 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Сургуте на 2023-2025 гг.

№	Наименование	2023			2024				2025			
		с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдуще му п/г	с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдуще му п/г	с 01.12.2022	с 01.07.2023	рост к предыдуще му п/г	с 01.12.2022	с 01.07.2023
1.1.	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1											
	вид теплоносителя	Вода										
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб. м	39,36	39,36	0,0%	39,36	0,0%	43,94	11,6%	43,94	0,0%	53,15	21,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб. м	39,36	39,36	0,0%	39,36	0,0%	43,94	11,6%	43,94	0,0%	53,15	21,0%
	реквизиты документов	Распоряжение РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 19.12.2018 № 47 (в ред. распоряжений РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 14.12.2021 № 28, от 29.11.2023 № 29)			Распоряжение РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 № 43 (в ред. распоряжения РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 13.12.2023 № 47)							
1.2.	Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»											
	вид теплоносителя	Вода										
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб. м	58,58	58,58	0,0%	58,58	0,0%	65,40	11,6%	65,40	0,0%	79,14	21,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб. м	58,58	58,58	0,0%	58,58	0,0%	65,40	11,6%	65,40	0,0%	79,14	21,0%
	реквизиты документов	Распоряжение РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 № 27 (в ред. распоряжений РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО от 30.11.2023 № 42, от 13.12.2023 № 46)										

В целом по тарифам на теплоноситель в г. Сургуте можно сделать выводы, что за период 2023-2025 г. тарифы ежегодно утверждались для 2 организаций, при этом отмечены следующие изменения:

- **в 2023-2025 гг.**

Тарифы на теплоноситель для новых организаций не установлены, для действующих организаций тарифы не отменялись (не теряли силу).

Темп роста тарифа

Темпы роста тарифов на теплоноситель для обеих организаций за период 2022-2024 гг. одинаковы.

- **в 2023 г.**

Рост тарифов с 01.12.2022 г. по обеим ТСО составил 9,0%.

Снижения тарифов в 2023 г. не отмечено.

- **в 2024 г.**

Рост тарифов на 2 п/г 2024 г. по обеим ТСО составил 11,6%.

Снижения тарифов в 2024 г. не отмечено.

- **в 2025 г.**

Рост тарифов на 2 п/г 2022 г. по обеим ТСО составил 21,0%.

Снижения тарифов в 2022 г. не отмечено.

11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

За период 2023-2025 гг. тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории г. Сургута регулирующим органом не установлен.

11.3. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Данные о структуре тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, передачу тепловой энергии, установленных (скорректированных) регулирующим органом на 2025 г. сформированы на основании Протоколов заседаний правления РСТ ХМАО-Югра и РЭК ТО, ХМАО-Югры, ЯНАО и представлены в таблицах ниже.

Таблица 11.7 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Сургуте на 2025 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1						1.1.		1.2.			
			ООО «Сургутские городские электрические сети»						Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1		Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»			
			поставка ТЭ						отпуск ТЭ с коллекторов					
			на территории городского округа Сургут от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, стр. 5		на территории городского округа Сургут от котельной по ул. Крылова, д. 55/2		на территории городского округа Сургут		на территории городского округа Сургут					
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 531	56%	65 644	23%	182 314	8%	117 703	11%	93 851	13%		
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	63	1%	1 280	0%	6 566	0%	12 927	1%	5 736	1%		
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	820	8%	4 028	1%	9 940	0%	23 874	2%	11 422	2%		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 705	38%	31 044	11%	103 941	5%	49 788	5%	56 752	8%		
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	660	7%	22 486	8%	42 767	2%	12 074	1%	2 064	0%		
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	246	3%	5 809	2%	14 134	1%	13 238	1%	7 808	1%		
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	6	0%	98	0%	392	0%	0	0%	93	0%		
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	2	0%	49	0%	140	0%	294	0%	293	0%		
1.8	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	465	0%	2 152	0%	0	0%	31	0%		
1.9	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	29	0%	386	0%	2 281	0%	5 510	1%	9 652	1%		
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 709	17%	97 474	35%	154 092	7%	44 812	4%	56 218	8%		
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	2 121	1%	6 866	0%	0	0%	0	0%		
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	630	6%	16 404	6%	13 243	1%	745	0%	343	0%		
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	28	0%	11 649	4%	11 294	1%	2 427	0%	6 269	1%		
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	967	10%	9 224	3%	27 364	1%	14 782	1%	16 112	2%		
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	62	1%	54 435	19%	94 168	4%	26 859	2%	33 494	5%		
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	3 472	1%	555	0%	0	0%	0	0%		
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	22	0%	169	0%	604	0%	0	0%	0	0%		
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 860	19%	132 832	47%	1 970 512	90%	977 060	90%	551 292	78%		
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 536	16%	103 616	37%	0	0%	976 617	90%	551 292	78%		
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	308	3%	27 304	10%	90 633	4%	0	0%	0	0%		
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	1 850 769	84%	443	0%	0	0%		
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	16	0%	1 912	1%	29 111	1%	0	0%	0	0%		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1						1.1.		1.2.	
			ООО «Сургутские городские электрические сети»						Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1		Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»	
			поставка ТЭ						отпуск ТЭ с коллекторов			
			на территории городского округа Сургут от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, стр. 5		на территории городского округа Сургут от котельной по ул. Крылова, д. 55/2		на территории городского округа Сургут		на территории городского округа Сургут			
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
4.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	13 151	134%	0	0%
5.	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	443	5%	20 957	7%	27 264	1%	8 148	1%	3 739	1%
5.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	377	4%	9 608	3%	22 457	1%	8 148	1%	3 739	1%
5.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	66	1%	11 349	4%	4 808	0%	0	0%	0	0%
6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	293	3%	-35 580	-13%	-133 146	-6%	-76 933	-7%	4 691	1%
7.	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	9 837	100%	281 328	100%	2 201 036	100%	1 083 942	100%	709 792	100%
8.	Отпуск тепловой энергии	х										
8.1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,024	-	153,325	-	0,000	-	1 683,730	-	896,340	-
8.2	Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	0,000	-	14,730	-	12,210	-
8.3	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	2 656,620	-	0,000	-	0,000	-
8.4	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	2,024	-	153,325	-	2 656,620	-	1 669,000	-	884,130	-
8,5	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	0,046	-	13,240	-	163,210	-	-	-	-	-
		%	2,26%	-	8,64%	-	6,14%	-	-	-	-	-
8.6	Полезный отпуск тепловой энергии из сети	тыс. Гкал	1,978	-	140,085	-	2 493,410	-	-	-	-	-
9.	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	649,45	-	802,81	-
9.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	594,21	-	733,01	-
9.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	719,96	-	886,95	-
10.	Среднегодовой тариф на тепловую энергию из сети	руб./Гкал	4 973,06	-	2 008,27	-	882,74	-	-	-	-	-
10.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./Гкал	4 709,11	-	1 941,06	-	851,02	-	-	-	-	-
10.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./Гкал	5 369,51	-	2 115,75	-	927,61	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2				2.1		3	
			СГМУП «Городские тепловые сети»				ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»		ПАО «Сургутнефтегаз»	
			поставка ТЭ							
			на территории городского округа Сургут		на территории городского округа Сургут от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2		на территории городских округов Сургут, Пыть-Ях, Нижневартовск		на территории Белоярского, Сургутского муниципальных районов и городского округа Сургут	
абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес			
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 401 985	28%	5 037	57%	3 810	4%	634 809	66%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	40 166	1%	190	2%	838	1%	8 707	1%
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	108 087	2%	49	1%	571	1%	211 262	22%
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	923 609	18%	3 721	42%	1 654	2%	184 211	19%
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	136 825	3%	289	3%	696	1%	230 629	24%
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	174 652	3%	722	8%	0	0%	0	0%
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	1 492	0%	6	0%	4	0%	0	0%
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	1 065	0%	0	0%	26	0%	0	0%
1.8	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
1.9	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	16 088	0%	59	1%	21	0%	0	0%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	678 919	14%	3 654	42%	1 010	1%	84 142	9%
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	17 822	0%	8	0%	0	0%	845	0%
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	17 678	0%	32	0%	0	0%	0	0%
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	48 496	1%	173	2%	74	0%	5 880	1%
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	269 688	5%	1 074	12%	485	1%	59 311	6%
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	244 082	5%	2 189	25%	451	1%	18 105	2%
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	63 637	1%	112	1%	0	0%	0	0%
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	17 517	0%	65	1%	0	0%	0	0%
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	2 538 293	51%	4 560	52%	83 224	97%	199 040	21%
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	492 431	10%	3 867	44%	0	0%	151 713	16%
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	177 864	4%	634	7%	370	0%	37 478	4%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2				2.1		3	
			СГМУП «Городские тепловые сети»				ОАО «РЖД» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»		ПАО «Сургутнефтегаз»	
			поставка ТЭ							
на территории городского округа Сургут		на территории городского округа Сургут от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2		на территории городских округов Сургут, Пыть-Ях, Нижневартовск		на территории Белоярского, Сургутского муниципальных районов и городского округа Сургут				
абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес			
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	1 808 477	36%	0	0%	82 854	96%	0	0%
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	59 521	1%	60	1%	0	0%	9 849	1%
4	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	52 550	1%	196	2%	260	0%	38 314	4%
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	260	0%	38 314	4%
4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	52 550	1%	196	2%	0	0%	0	0%
5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	332 834	7%	-4 684	-53%	-2 081	-2%	0	0%
6.	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	5 004 581	100%	8 763	100%	86 223	100%	956 305	100%
7.	Отпуск тепловой энергии	х								
7.1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	691,110	-	5,038	-	0,000	-	300,932	-
7.2	Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-
7.3	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	2 052,950	-	0,000	-	41,355	-	0,000	-
7.4	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	2 744,060	-	5,038	-	41,355	-	300,932	-
7,5	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	290,230	-	0,060	-	1,433	-	10,366	-
		%	10,58%	-	1,19%	-	3,47%	-	3,44%	-
7.6	Полезный отпуск тепловой энергии из сети	тыс. Гкал	2 453,830	-	4,978	-	39,922	-	290,566	-
8.	Среднегодовой тариф на тепловую энергию из сети	руб./Гкал	2 039,50	-	1 760,43	-	2 159,78	-	3 291,18	-
8.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./Гкал	1 971,49	-	1 701,56	-	2 095,17	-	2 938,58	-
8.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./Гкал	2 148,92	-	1 854,67	-	2 283,73	-	3 798,37	-

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	4		6		7		8	
			ООО «Газпром энерго»		СГМУП «Сургутский хлебозавод»		ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»		ООО «ТВС-сервис»	
			поставка ТЭ							
			на территории городского округа Сургут							
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	67 246	54%	11 147	41%	14 868	41%	4 477	40%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	2 011	2%	1 700	6%	118	0%	157	1%
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 439	2%	0	0%	1 359	4%	0	0%
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	48 620	39%	8 479	32%	12 890	36%	3 436	31%
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	6 278	5%	396	1%	165	0%	367	3%
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	2 968	2%	454	2%	261	1%	472	4%
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	23	0%	0	0%	0	0%	0	0%
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	57	0%	13	0%	0	0%	12	0%
1.8	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
1.9	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	4 849	4%	105	0%	74	0%	32	0%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	23 405	19%	2 590	10%	9 922	27%	1 309	12%
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	51	0%	51	0%	5 929	16%	2	0%
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	8 160	7%	0	0%	214	4%	0	0%
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	9	0%	18	0%	0,1	0%	210	2%
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 033	11%	2 521	9%	3 778	14%	771	9%
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 010	1%	0	1%	0	0%	326	2%
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	142	0%	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	33 692	27%	12 342	46%	11 007	30%	4 998	45%
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	24 611	20%	9 978	37%	7 128	20%	4 505	41%
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	8 318	7%	1 882	7%	3 657	10%	0	0%
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	450	4%
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	764	1%	482	2%	221	1%	44	0%
4	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	427	0%	782	3%	337	1%	308	3%
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0%	782	3%	337	1%	308	3%
4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	427	0%	0	0%	0	0%	0	0%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	4		6		7		8	
			ООО «Газпром энерго»		СГМУП «Сургутский хлебозавод»		ООО УК «Северо- Западная Тепловая Компания»		ООО «ТВС-сервис»	
			поставка ТЭ							
			на территории городского округа Сургут							
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	124 771	100%	26 862	100%	36 133	100%	11 092	100%
7.	Отпуск тепловой энергии	х								
7.1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	33,834	-	13,970	-	8,400		5,021	-
7.2	Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	0,000		0,000	-
7.3	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-
7.4	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	33,834	-	13,970	-	8,400	-	5,021	-
7,5	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	2,975	-	0,170	-	0,000	-	0,000	-
		%	8,79%	-	1,22%	-	0,00%	-	0,00%	-
7.6	Полезный отпуск тепловой энергии из сети	тыс. Гкал	30,859	-	13,800	-	8,400	-	5,021	-
8.	Среднегодовой тариф на тепловую энергию из сети	руб./Гкал	4 043,31	-	1 946,50	-	4 301,60	-	2 209,09	-
8.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./Гкал	4 043,31	-	1 907,57	-	3 692,43	-	2 095,27	-
8.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./Гкал	4 043,31	-	1 997,86	-	5 424,01	-	2 388,82	-

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	9		11		12		13			
			АО «Горремстрой»		ООО «Специализированная компания автотехники – база»		ООО «ТехСтрой»		АО «Завод промышленных строительных деталей»			
			поставка ТЭ									
			на территории городского округа Сургут									
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 103	46%	5 095	40%	4 004	34%	4 980	42%		
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0	0%	150	1%	95	1%	280	2%		
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 701	37%	2 696	21%	3 781	32%	4 122	35%		
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	262	6%	779	6%	128	1%	563	5%		
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	140	3%	1 418	11%	0	0%	15	0%		
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0%	4	0%	0	0%	0	0%		
1.8	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
1.9	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	0	0%	49	0%	0	0%	0	0%		
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	539	12%	1 428	11%	2 394	20%	4 232	36%		
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	65	1%	0	0%	17	0%		
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	22	0%	402	1%	0	0%	549	0%		
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	357	11%	809	5%	1 119	10%	1 299	10%		
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	160	5%	152	1%	1 275	13%	2 367	13%		
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 750	39%	5 812	46%	5 309	45%	13 265	112%		
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 385	30%	4 575	36%	4 287	36%	12 906	109%		
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	305	7%	1 170	9%	1 016	9%	358	3%		
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	60	1%	67	1%	6	0%	0	0%		
4	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	150	3%	375	3%	371	3%	643	5%		
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	150	3%	375	3%	371	3%	643	5%		
4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	-286	-2%	0	0%		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	9		11		12		13	
			АО «Горремстрой»		ООО «Специализированная компания автотехники – база»		ООО «ТехСтрой»		АО «Завод промышленных строительных деталей»	
			поставка ТЭ							
			на территории городского округа Сургут							
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
6.	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	4 542	100%	12 710	100%	11 792	100%	23 119	100%
7.	Отпуск тепловой энергии	х								
7.1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,070	-	5,230	-	4,754	-	13,267	-
7.2	Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-
7.3	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,000	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-
7.4	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	5,070	-	5,230	-	4,754	-	13,267	-
7,5	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	3,300	-	0,260	-	0,000	-	0,345	-
		%	65,10%	-	4,97%	-	0,00%	-	2,60%	-
7.6	Полезный отпуск тепловой энергии из сети	тыс. Гкал	1,770	-	4,970	-	4,754	-	12,922	-
8.	Среднегодовой тариф на тепловую энергию из сети	руб./Гкал	2 567,00	-	2 557,34	-	2 480,42	-	1 789,13	-
8.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./Гкал	2 322,77	-	2 557,34	-	2 403,21	-	1 723,28	-
8.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./Гкал	2 984,11	-	2 557,34	-	2 619,50	-	1 878,33	-

Таблица 11.8 – Структура тарифов на передачу тепловой энергии в г. Сургуте на 2025 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	8			
			ООО «Сургутские городские электрические сети»		СГМУП «Городские тепловые сети»	
			передача ТЭ			
			на территории городского округа Сургут			
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютно е значение	удельны й вес
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 028	43%	4 456	38%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	113	1%	253	2%
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1	0%	986	8%
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4 485	38%	2 610	22%
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	24	0%	512	4%
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	302	3%	95	1%
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	18	0%	0	0%
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	2	0%	0	0%
1.8	Арендная плата	тыс. руб.	17	0%	0	0%
1.9	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	67	1%	0	0%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 751	66%	2 570	22%
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	28	0%
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	2 492	0%	0	0%
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	217	0%	234	0%
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 214	10%	773	10%
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 818	13%	1 491	13%
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	10	0%	44	0%
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	10 239	87%	7 914	67%
3.1	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%
3.2	Расходы на тепловую энергию для компенсации потерь	тыс. руб.	4 926	42%	209	2%
			5 312	45%	7 454	63%
4	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	0	0%	252	2%
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.				
4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	915	8%	133	1%
			885	8%	0	0%
5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	30	0%	133	1%
6.	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	-8 635	-69%	0	0%
7.	Передача тепловой энергии	х				
7.1	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	124,980	-	23,262	-
7,2	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	2,580	-	3,640	-
		%	2,06%	-	15,65%	-
7.3	Полезный отпуск тепловой энергии из сети	тыс. Гкал	122,400	-	19,622	-
8.	Среднегодовой тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	124,98	-	768,20	-
8.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./Гкал	124,98	-	292,52	-
8.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./Гкал	124,98	-	1 438,24	-

Таблица 11.9 – Структура тарифов на теплоноситель в г. Сургуте на 2025 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1.1		1.2	
			Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1		Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро»	
			Производство теплоносителя			
			на территории городского округа Сургут			
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	19 357,44	76%	15 150	70%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	4 520	18%	1 614	7%
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 610	10%	5 798	27%
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9 801	38%	7 505	35%
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	348	1%	33	0%
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	1 820	7%	0	0%
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	28	0%	5	0%
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	127	0%	48	0%
1.8	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%
1.9	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	105	0%	147	1%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 565,89	14%	4 407	20%
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	4	0%	0	0%
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	85	0%	896	4%
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 879	11%	2 108	10%
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	598	2%	1 403	7%
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 179	5%	0	0%
4	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	1 146	4%	894	4%
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 146	4%	894	4%
4.2	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%
5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	389	2%	1 110	5%
6.	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	25 637	100%	21 561	100%
7.	Отпуск теплоносителя	х				
7.1	Производство теплоносителя	тыс. м³	2 218,34	-	1 266,89	-
7.2	Покупной теплоноситель	тыс. м³	0,00	-	0,00	-
7.3	Расход на хозяйственные нужды	тыс. м³	1 393,68	-	967,94	-
7.4	Отпуск теплоносителя в сеть	тыс. м³	824,65	-	298,95	-
7.5	Потери при передаче теплоносителя	тыс. м³	298,85	-	0,00	-
		%	36,2%	-	0,0%	-
7.6	Полезный отпуск теплоносителя	тыс. м³	525,80	-	298,95	-
8.	Среднегодовой тариф на теплоноситель	руб./м³	48,76	-	72,12	-
8.1	утвержденный тариф на 1 п/г	руб./м³	43,94	-	65,40	-
8.2	утвержденный тариф на 2 п/г	руб./м³	53,15	-	79,14	-

11.4. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности

За рассматриваемый период 2023-2025 гг. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте регулирующим органом была установлена для трех организаций:

- ООО «Сургутские городские электрические сети» (на 2023-2025 гг.);
- СГМУП «Городские тепловые сети» (на 2023-2025 гг.);
- ООО «Газпром энерго» (на 2023 г.).

Утвержденный размер платы за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте за 2023-2025 гг. представлен в следующей таблице.

Таблица 11.10 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Сургуте в 2023-2025 гг., тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)

Наименование/номер ТСО	1					2					4
	ООО «Сургутские городские электрические сети»					СГМУП «Городские тепловые сети»					ООО «Газпром энерго»
	2023	2024	рост к предыду- щему году	2025	рост к предыду- щему году	2023	2024	рост к предыду- щему году	2025	рост к предыду- щему году	2023
Период действия	01.01.2023- 31.12.2023	01.01.2024- 31.12.2024		01.01.2025- 31.12.2025		01.01.2023- 31.12.2023	01.01.2024- 31.12.2024		01.01.2025- 31.12.2025		13.02.2023- 31.12.2023
Размер платы при подключении нагрузки потребителей, которая превышает 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения, в том числе:											
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	-	594,74	-	721,03	21,2%	122,25	135,69	11,0%	696,94	413,6%	260,71
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Надземная (наземная) прокладка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
до 250 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	17 945,02	-	-
Подземная прокладка, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
канальная прокладка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
до 250 мм	-	-	-	-	-	12 200,55	20 027,94	64,2%	47 672,18	138,03%	-
бесканальная прокладка	230,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
до 250 мм	230,96	-	-	-	-	9 248,79	16 162,74	74,8%	14 096,01	-12,8%	-
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	0,00	0,00	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	0,00	0,00	-	0,00	-	-	-	-	21 584,32	-	-
реквизиты документов	Приказ РСТ ХМАО- Югра от 22.11.2022 № 75-нп	Приказ РСТ ХМАО- Югра от 12.12.2023 № 107-нп		Приказ РСТ ХМАО- Югра от 03.12.2024 № 80-нп		Приказ РСТ ХМАО-Югра от 13.12.2022 № 125-нп	Приказ РСТ ХМАО- Югра от 12.12.2023 № 107-нп		Приказ РСТ ХМАО- Югра от 03.12.2024 № 80-нп		Приказ РСТ ХМАО-Югра от 26.01.2023 № 4-нп

Основные изменения платы за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте:

- **на 2023 г.:**

- по ООО «Сургутские городские электрические сети»:

- плата в 2023 г. состоит только из платы за создание/реконструкцию сетей бесканальной прокладки диаметром до 250 мм, которая составляет 230,96 тыс. руб./Гкал/ч.

- по СГМУП «Городские тепловые сети»:

- плата за проведение мероприятий по подключению составляет 122,25 тыс. руб./Гкал/ч;

- плата за создание/ реконструкцию тепловых сетей (подземная канальная прокладка, до Ду250 мм) – 12 20,55 тыс. руб./Гкал/ч;

с 2023 г. в составе платы ТСО за подключение учтена плата за создание/ реконструкцию тепловых сетей (подземная бесканальная прокладка, до Ду250 мм) – 9 248,79 тыс. руб./Гкал/ч.

- по ООО «Газпром энерго»:

- плата в 2023 гг. состоит только из платы за проведение мероприятий по подключению в размере 261 тыс. руб./Гкал/ч.

- **на 2024 г.:**

- по ООО «Сургутские городские электрические сети»:

- плата в 2024 г. состоит только из платы за расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей и составляет 594,74 тыс. руб./Гкал/ч. В 2023 г. данный вид расходов в составе за подключение к системе теплоснабжения не устанавливался.

- по СГМУП «Городские тепловые сети»:

- плата за проведение мероприятий по подключению возросла на 11% до 135,69 тыс. руб./Гкал/ч;

- плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (подземная канальная прокладка, до Ду250 мм) – возросла на 64,2% до 20 027,94 тыс. руб./Гкал/ч;

- плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (подземная бесканальная прокладка, до Ду250 мм) – возросла на 74,8% до 16 162,74 тыс. руб./Гкал/ч.

- **на 2025 г.:**

- по ООО «Сургутские городские электрические сети»:

- плата в 2024 г. состоит только из платы за расходы на проведение мероприятий по подключению объектов и выросла на 21,2% до 721,03 тыс. руб./Гкал/ч.

- по СГМУП «Городские тепловые сети»:

- плата за проведение мероприятий по подключению возросла на 413,6% до 696,94 тыс. руб./Гкал/ч;

- плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (подземная канальная прокладка, до Ду250 мм) – возросла на 138,03% до 47 672,18 тыс. руб./Гкал/ч;
- плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (подземная бесканальная прокладка, до Ду250 мм) – снизилась на 12,8% до 14 096,01 тыс. руб./Гкал/ч.
- добавлена плата за создание/реконструкцию тепловых сетей (надземная (наземная) прокладка, до Ду250 мм) и составляет 17 945,02 тыс. руб./Гкал/ч.

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

За период 2022-2024 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Сургуте регулирующим органом не установлена.

СГМУП «Городские тепловые сети» был выполнен расчет размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для потребителей СГМУП «ГТС» на территории г. Сургута (за исключением потребителей от котельных № 26 27 по пр. Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2), который представлен с следующей таблице.

Таблица 11.11 - Размер платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для потребителей СГМУП «ГТС» на территории г. Сургута (за исключением потребителей от котельных № 26 27 по пр. Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2), кроме социально значимых потребителей

Наименование	Период действия 01.06.2024 – 31.12.2024
	платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, руб./Гкал/час в мес.
размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, без учета НДС	255 307,28
НДС 20%	51 061,46
размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, с учетом НДС	306 368,74

12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

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

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения:

- вынужденная корректировка температурного графика центрального качественного регулирования СГРЭС-1 и СГРЭС-2 с 75°C до 82°C (соответствует тн.в. - минус 7,66°C), что приводит к «перетопу» потребителей, подключенных через элеваторные узлы;

- высокое давление (близкие к максимально допустимым по условиям механической прочности отопительных приборов) в обратных трубопроводах местных систем теплопотребления в ВЖР, наиболее удаленных потребителей от ЦТП 54 и ЦТП 58, 61.

Данная проблема технологического комплекса СГРЭС-2 – ВЖР, обусловлена в первую очередь местоположением и режимом работы ПНС-1.

- значительное изменение расходов циркуляции в СЦТ города в течение отопительного периода, требующее внедрения систем автоматического регулирования расхода на источниках теплоснабжения и ЦТП, а также корректного местного регулирования;

- дефицит напора подкачивающих насосов СЭ2500-60-11 в группе ПН7...ПН12 на ПКТС;

- высокие гидравлические потери тепломагистрали 2Ду1000 «СГРЭС-1 – ПКТС» на участке от П-3 до ПКТС, по причине ограниченной пропускной способности участка;

- превышение договорных тепловых нагрузок относительно их фактически достигаемых значений, отсутствие действенных законодательных механизмов их приведения в соответствие;

- несанкционированный разбор теплоносителя из систем теплоснабжения;

- моральный и физический износ основного оборудования ряда источников теплоснабжения (в первую очередь котельных №6, №28 СГМУП «ГТС»).

- невозможность выдачи всей располагаемой тепловой мощности от СГРЭС-1 и СГРЭС-2 из-за ограничений, налагаемых системой транспортировки тепловой энергии от них.

- дробление систем транспортировки тепловой энергии на отдельные имущественные объекты происходит вплоть до отдельных абонентских тепловых вводов, которые являются частью системы теплопотребления объекта, что может приводить к снижению качества в обслуживании теплосетевых объектов (с возникновением соответствующих рисков) и нежелательному росту тарифов для конечных потребителей.

Также ряд перечисленных выше проблем подтверждён проведенными в феврале – марте 2017 года испытаниями по определению максимальной пропускной способности, в результате которых было выявлено:

Существующая схема трубопроводов внутреннего тракта сетевой воды СГРЭС-1 (после реконструкции с расшивкой внутреннего тракта) имеет максимальную пропускную способность равную 11000 т/ч. При данном расходе циркуляции максимальный отпуск тепловой энергии от СГРЭС-1 на город составляет 600 Гкал/ч.

Установленная теплофикационная мощность СГРЭС-1 для теплоснабжения города Сургута составляет 903 Гкал/ч.

Основные выводы по теплофикационному комплексу СГРЭС-1

1). Теплоисточник СГРЭС-1 на настоящий момент не имеет ограничений по гидравлическому режиму и отпуску теплоты и после завершения работ по реконструкции внутреннего тракта сетевой воды обладает требуемым резервом для нужд теплоснабжения города Сургута.

2). Пропускная способность внутреннего тракта сетевой воды и существующий состав насосного оборудования теплофикационного комплекса СГРЭС-1:

- первый подъем (ТНП-1...ТНП-4 и ТНЛ-1...ТНЛ-2) с насосами СЭ2500-60-11;
- второй подъем (ТНЗ-1...ТНЗ-6) с насосами СЭ2500-180-10.

При существующем максимальном расходе циркуляции в тепломагистрале «СГРЭС-1 – ПКТС» составляющем 7750...7890 т/ч (7900 ч) имеет резерв для обеспечения увеличения циркуляции при аварийных режимах на $(11000 - 7900) = 3100$ т/ч (+39%).

3). На основании имеющегося на СГРЭС-1 резерва по циркуляции в размере до 3000...3100 т/ч должны быть разработаны технические мероприятия обеспечивающие его использование для аварийного резервирования теплоисточника СГРЭС-2 (тепломагистрале: «СГРЭС-2 – ВЖР» и «СГРЭС-2 – Промзона».

Анализ гидравлических режимов тепломагистрале 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС»

Тепломагистраль 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и внутренний тракт сетевой воды ПКТС на настоящий момент не обладают требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки (по состоянию на 01.09.2018 года).

В отопительных сезонах 2016-2017 г.г. и на 2017-2018 г.г. для режима в точке излома температурного графика на выходе из ПКТС на город постоянно фиксируются нарушения гидравлического режима, вызванные снижением расчетного располагаемого напора на город на 0,5...1,2 кгс/см², что недопустимо.

Выводы по гидравлическим режимам тепломагистрале 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС»

1). Тепломагистраль 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» на настоящий момент является основным ограничителем подачи требуемого расхода теплоносителя в город от теплоисточника СГРЭС-1 и не обладает требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки (по состоянию на 01.09.2018 года).

2). Дальнейшее подключение потребителей в зоне теплоснабжения ПКТС без увеличения пропускной способности тепломагистралей 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и(или) выполнения работ по техническому перевооружению внутреннего тракта сетевой воды ПКТС недопустимо, т.к. это может привести к полному «обвалу» гидравлического режима СЦТ Центрального жилого района города Сургута.

3). Заложенное в проекте тепломагистралей «СГРЭС-1 – ПКТС» (ОАО «ВНИПИЭнергопром», 1982 год) техническое решение со строительством:

- головного участка тепломагистралей 2d1220x10,0 мм, L = 5840 м от выхода из стены главного корпуса СГРЭС-1 до павильона П-3;
- участка на входе в город 2d1020x9,0 мм, L = 1474 м от павильона П-3 до входа в здание ПКТС.

При росте нагрузок в зоне теплоснабжения ПКТС и выработке трубопроводами тепломагистралей рабочего ресурса (25 лет) проектом предусматривалось перекладка участка от павильона П-3 до входа в здание ПКТС с увеличением диаметров с 2d1020x9,0 мм на 2d1220x10,0 мм.

При перекладке участка №2 с увеличением диаметра с 2d1220x10,0 мм на 2d1020x9,0 мм доля гидравлических потерь снизится с 40,7% до 14,9%, что позволит обеспечить подключение дополнительно тепловой нагрузки в зоне теплоснабжения ПКТС в количестве + 48...52 Гкал/ч.

Анализ тепловых режимов тепломагистралей 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС».

Для увеличения пропускной способности тепломагистралей 2Ду1200/1000 мм с 2007 года была увеличена температура в подающем трубопроводе на выходе с СГРЭС-1 с $T1_{\text{СГРЭС-1}} = 75^{\circ}\text{C}$ до $T1_{\text{СГРЭС-1}} = 82^{\circ}\text{C}$ в диапазоне температур наружного воздуха $T_{\text{н.в.}} = -7,66...0,0^{\circ}\text{C}$.

Повышение температуры $T1_{\text{СГРЭС-1}}$ до 82°C привело к нерасчетному увеличению отпуска теплоты потребителям.

По состоянию на 01.09.2018 года потребители в зоне теплоснабжения ПКТС подразделяются на три группы:

- 1 группа потребителей: с прямым подключением к магистральным тепловым сетям и элеваторными узлами в ИТП (без автоматики и корректирующих насосов);
- 2 группа потребителей: подключенных после ЦТП оснащенных корректирующими насосами;

- 3 группа потребителей: с прямым подключением к магистральным тепловым сетям и автоматизированными тепловыми узлами.

Первая группа потребителей имеет перетоп во всем диапазоне температур наружного воздуха с $T_{н.в.} = -7,66...0,0^{\circ}\text{C}$.

Вторая группа потребителей имеет перетоп в диапазоне температур наружного воздуха от $T_{н.в.} = -7,66...-4,2(0,0)^{\circ}\text{C}$ (до момента включения в работу корректирующих насосов).

Третья группа потребителей: не имеет перетопа.

Применительно ко второй группе потребителей избыточный отпуск теплоты (перетоп) в диапазоне температур наружного воздуха $T_{н.в.} = -7,66...-4,2(0,0)^{\circ}\text{C}$ происходит в связи с невозможностью работы корректирующих насосов с производительностью менее 10...15% от номинальной (нерабочая зона характеристики Q-H).

Оценка дальнейшего увеличения температуры $T1_{\text{СГРЭС-1}}$ в подающем трубопроводе на выходе из СГРЭС-1 более 82°C для режима в точке излома температурного графика.

Возможное перспективное повышение температуры $T1_{\text{СГРЭС-1}}$ для нижней срезки температурного графика с $82,0^{\circ}\text{C}$ до $90,0^{\circ}\text{C}$ приведет к дополнительному снижению относительного расхода греющего теплоносителя на подогреватели ГВС только на 13,0%, но при этом температура внутреннего воздуха в помещениях увеличится с $22,14^{\circ}\text{C}$ до $24,58^{\circ}\text{C}$, что может вызвать встречные иски и отказ от оплаты сверхнормативной тепловой энергии со стороны управляющих компаний.

Согласно требований п.7.6. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003: «При центральном качественном и качественно-количественном регулировании по совместной нагрузке отопления, вентиляции и горячего водоснабжения точка излома графика температур воды в подающем и обратном трубопроводах должна приниматься при температуре наружного воздуха, соответствующей точке излома графика регулирования по нагрузке отопления».

Дальнейшее повышение температуры $T1_{\text{СГРЭС-1}}$ для нижней срезки температурного графика более $90,0^{\circ}\text{C}$ (согласно представленного графика) уже не имеет физического смысла, т.к. это уже не будет приводить к снижению расхода греющего теплоносителя, а только к увеличению температура внутреннего воздуха в отапливаемых помещениях.

После выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» рекомендуется выполнить снижение температуры $T1_{\text{СГРЭС-1}}$ для нижней срезки температурного графика с $82,0^{\circ}\text{C}$ до расчетного значения равного $75,0^{\circ}\text{C}$ (согласно требований п.7.6. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Анализ оборудования пиковой котельной тепловых сетей (ПКТС)

Существующая пиковая котельная тепловых сетей (ПКТС) предназначена для:

- пикового подогрева прямой сетевой воды от Сургутской ГРЭС-1 с температуры 112⁰С до 113⁰С ... 142⁰С в диапазоне температур наружного воздуха от минус 23⁰С до минус 43⁰С;
- перекачки обратной сетевой воды от потребителей Центрального жилого района на СГРЭС-1 и снижения давления в обратном трубопроводе вывода тепловой сети на город до 2,0 кгс/см² в течении всего отопительного сезона;
- автоматического поддержания постоянных давлений в подающем и обратном трубопроводах и расчетных начений располагаемых напоров $dP = (P_1 - P_2) = (80 - 20) = 60 \text{ м} = \text{const}$ на город после коллекторных №1 и №2 при изменении гидравлического режима на тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» на входе в ПКТС со стороны СГРЭС-1;
- защиты системы теплоснабжения города от внезапного повышения давления при отключении перекачивающих насосов в группе ПН-7...ПН-12 (от одного до всех);
- для аварийного резервирования системы теплоснабжения Центрального жилого района при аварийных ситуациях на тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» или теплоисточнике СГРЭС-1.

Выводы по установленной и фактической тепловой мощности пиковой водогрейной котельной ПКТС:

Располагаемая тепловая мощность пиковой котельной тепловых сетей (ПКТС) составляет – 293.332 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка на догрев ПКТС для теплоснабжения города Сургута составляет 242.619 Гкал/ч. Резерв (с учетом собственных нужд) составляет 50.545 Гкал/ч.

Теплоисточник ПКТС имеет резерв по тепловой мощности и дефицит по величине пропускной способности внутреннего тракта сетевой воды (по условию требуемого максимального часового расхода циркуляции на город до 7774/7727 т/ч) по отношению к существующей подключенной нагрузке (по состоянию на 01.09.2018 года) при работе трех перекачивающих насосов в группе ПН-7...ПН-12:

- дефицит по пропускной способности (расходу) $(7385 - 7724) = - 339 \text{ т/ч}$ (- 4,6%);
- резерв по фактической мощности водогрейных котлов 82,59 Гкал/ч (+ 27,84%).

Анализ и выводы по фактической совместной пропускной способности тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и внутреннего тракта сетевой воды ПКТС

Для режима с увеличением давления в подающем трубопроводе на выходе из стены главного корпуса до $P_{1_СГРЭС-1} = 16,0 \text{ кгс/см}^2$ фактическое значение максимальной пропускной способности для подающего трубопровода тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и внутреннего тракта сетевой воды ПКТС по результатам испытаний проведенным в 2017 году составляет 8780 т/ч.

Полученное по результатам испытаний в 2017 году фактического значения максимальной пропускной способности для обратного трубопровода тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и внутреннего тракта сетевой воды ПКТС составило 8020 т/ч (при работе четырех перекачивающих насосов в группе ПН-7...ПН-12 в ПКТС).

Основные выводы по совместной пропускной способности тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и внутреннего тракта сетевой воды ПКТС

1). Подающий трубопровод тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» имеет большую максимальную пропускную способность равную 8780 т/ч по отношению к обратному трубопроводу для которого она составляет 8020 т/ч (при работе четырех перекачивающих насосов в группе ПН-7...ПН-12 в ПКТС).

2). При включении в ПКТС только трех перекачивающих насосов в группе ПН-7...ПН-12 максимальная пропускная способность обратного трубопровода составляет не более 7730 т/ч (с учетом переключения на тепломагистраль 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» подмешивающей насосной станции ПС-4 СГМУП «ГТС»).

3). Для существующей величины подключенной тепловой нагрузки в зоне теплоснабжения ПКТС и гидравлическом режиме в точке излома температурного графика при максимальном часовом водоразборе на ГВС фактические расходы теплоносителя по обратному трубопроводу в тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» составляют 7750...7890 т/ч, т.е. превышают максимальную пропускную способность обратного трубопровода для поддержания стабильного гидравлического режима, которая составляет не более 7730 т/ч.

4). Любое дополнительное подключение потребителей в зоне теплоснабжения ПКТС будет приводить к систематическим, а не кратковременным (по 2...4 часа) гидравлическим «обвалам» которые сегодня фиксируются в часы максимальных водоразборов на ГВС или при запаздывании с увеличением температуры Т1_СГРЭС-1 на выходе из СГРЭС-1 (например: при существенном изменении температуры наружного воздуха).

5). В настоящий момент любое подключение новых объектов капитального строительства в зоне теплоснабжения ПКТС будет приводить к дополнительному росту гидравлических потерь ($dP = S \times G^2$) в тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и снижению фактического располагаемого напора на выходе из ПКТ, что недопустимо, т.к. приводит к нарушениям в теплоснабжении наиболее удаленных потребителей.

2. Оценка существующей пропускной способности магистральной тепловой сети «СГРЭС-2 – ВЖР» и внутренних трактов сетевой воды теплоисточника СГРЭС-2 и перекачивающей насосной станции ПНС с учетом имеющихся ограничений и допустимых характеристик оборудования

Анализ гидравлических режимов тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР»

Тепломагистраль 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – Восточный жилой район» с перекачивающей насосной станцией ПНС-1 на настоящий момент обладает требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки (по состоянию на 01.09.2018 года) только при условии поддержания нижней срезки температурного графика не менее 82⁰С.

Проведенные согласно утвержденной программы испытания по определению максимальной пропускной способности тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР» и внутреннего тракта сетевой воды ПНС в период: с 00-00 часов 10.03.2017 года по 16-00 часов 10.03.2017 года выявили:

- для температуры $T1_{\text{СГРЭС-2}} = 82^0\text{С}$ в диапазоне температур наружного воздуха $T_{н.в.} = -7,66...0,0^0\text{С}$ максимальная пропускная способность тепломагистрали от СГРЭС-2 до ЦТП в Восточном жилом районе составляет не более 3 900...3 950 т/ч (по условию обеспечения требуемого давления в обратных трубопроводах на выходе из ЦТП и на вводах у наиболее неблагоприятных потребителей);

- при расходе циркуляции в обратном трубопроводе тепломагистрали более 3 600...3 650 т/ давление обратной сетевой воды во всасывающих патрубках насосов ПН- 1...ПН-4 типа Wilo SCP 350/470HA-355 снижается ниже допустимого кавитационного запаса ($NPSH = 7,34$ м).

Предельные значения давлений $P2$ и $P4$ в обратных трубопроводах на вводах магистральной тепловой сети и на выводах распределительной тепловой сети отопления для ЦТП составляют:

- ЦТП-54: $P2 \leq 4,45 \text{ кгс/см}^2$, $P4 \leq 4,90 \text{ кгс/см}^2$;
- ЦТП-58: $P2 \leq 3,81 \text{ кгс/см}^2$, $P4 \leq 4,34 \text{ кгс/см}^2$;
- ЦТП-61: $P2 \leq 4,27 \text{ кгс/см}^2$, $P4 \leq 4,75 \text{ кгс/см}^2$.

В случае превышения давления $P2$ на выходе из ЦТП более указанных значений у части потребителей давление в обратном трубопроводе местной системы отопления будет равно максимально допустимому значению $P4_{\text{макс}} = 6,0 \text{ кгс/см}^2$ по условию механической прочности отопительных приборов, что недопустимо.

Общие выводы по тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «Сургутская ГРЭС-2 – Восточный жилой район»:

- 1). Тепломагистраль 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» и внутренний тракт сетевой воды перекачивающей насосной станции ПНС для режима в точке излома температурного графика при $T_{н.в.} = - 7,66^0\text{С}$ при максимальном часовом режиме водоразбора на ГВС и выполнении следующих условий обладают требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки (по состоянию на 01.09.2018 года):

- обеспечения температуры $T1_{\text{СГРЭС-2}}$ не менее 82°C в диапазоне температур наружного воздуха $T_{\text{н.в.}} = -7,66 \dots 0,0^{\circ}\text{C}$;

- включения трех насосов в группе ПН-1...ПН-4 в перекачивающей насосной станции ПНС при расходах более $3300 \dots 3350$ т/ч.

2). Диапазон суточного изменения расходов теплоносителя в тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в точке излома температурного графика на отопительный сезон 2018-2019 г.г. составляет:

- среднее за сутки (базовое значение) $G1_{\text{СГРЭС-2_ср_сут}} = 3\,000,30$ т/ч или 100%;
- минимальное часовое $G1_{\text{СГРЭС-2_мин}} = 2507,05$ т/ч или 83,56%;
- максимальное часовое $G1_{\text{СГРЭС-2_макс}} = 3455,75$ т/ч или 115,18%.

ИТОГО: изменение расхода составляет $948,69 + 493,25 - 455,45$ т/ч или $(16,44 + 15,18) = 31,62\%$.

Анализ тепловых режимов тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР».

Для увеличения пропускной способности тепломагистрали 2Ду1000/800 мм с 2010 года была увеличена температура в подающем трубопроводе на выходе с СГРЭС-2 с $T1_{\text{СГРЭС-2}} = 75^{\circ}\text{C}$ до $T1_{\text{СГРЭС-2}} = 82^{\circ}\text{C}$ в диапазоне температур наружного воздуха $T_{\text{н.в.}} = -7,66 \dots 0,0^{\circ}\text{C}$.

Повышение температуры $T1_{\text{СГРЭС-2}}$ до 82°C привело к нерасчетному увеличению отпуска теплоты потребителям.

По состоянию на 01.09.2018 года потребители в зоне теплоснабжения СГРЭС-2 подразделяются на три группы:

- 1 группа потребителей: с прямым подключением к магистральным тепловым сетям и элеваторными узлами в ИТП (без автоматики и корректирующих насосов);
- 2 группа потребителей: подключенных после ЦТП оснащенных корректирующими насосами;
- 3 группа потребителей: с прямым подключением к магистральным тепловым сетям и автоматизированными тепловыми узлами или смесительными насосами в ЦТП (с температурными графиками $95-70^{\circ}\text{C}$ распределительных тепловых сетей).

Первая группа потребителей имеет перетоп во всем диапазоне температур наружного воздуха с $T_{\text{н.в.}} = -7,66 \dots 0,0^{\circ}\text{C}$.

Вторая группа потребителей имеет перетоп в диапазоне температур наружного воздуха от $T_{\text{н.в.}} = -7,66 \dots -4,2(0,0)^{\circ}\text{C}$ (до момента включения в работу корректирующих насосов).

Третья группа потребителей: не имеет перетопа.

Применительно ко второй группе потребителей избыточный отпуск теплоты (перетоп) в диапазоне температур наружного воздуха $T_{\text{н.в.}} = -7,66 \dots -4,2(0,0)^{\circ}\text{C}$ происходит в связи с невозможностью работы корректирующих насосов с производительностью менее 10...15% от номинальной (нерабочая зона характеристики Q-H).

Увеличение отпуска теплоты (перетоп) по зоне теплоснабжения СГРЭС-2 в течение отопительного сезона в диапазоне температур наружного воздуха $T_{н.в.} = - 7,66^{\circ}\text{C} \dots - 4,2^{\circ}\text{C} \dots +0,00^{\circ}\text{C}$ составляет:

- 1 группа потребителей: $(52\,038 - 51\,449) = + 589$ Гкал;
- 2 группа потребителей: $(90\,633 - 89\,814) = + 819$ Гкал.;

ИГОТО по зоне теплоснабжения СГРЭС-2: $(589 + 819) = + 1408$ Гкал.

Выводы:

1). Первое повышение температуры $T1_{\text{СГРЭС-2}}$ для нижней срезки температурного графика в 2002 году с $72,0^{\circ}\text{C}$ до $75,0^{\circ}\text{C}$ привело к снижению относительного расхода греющего теплоносителя на подогреватели ГВС на 31,0%.

2). Второе повышение температуры $T1_{\text{СГРЭС-2}}$ для нижней срезки температурного графика в 2010 году с $75,0^{\circ}\text{C}$ до $82,0^{\circ}\text{C}$ привело к снижению относительного расхода греющего теплоносителя на подогреватели ГВС на 25,7%.

График зависимости относительного расхода греющего теплоносителя $q_{\text{ВВП_ГВС}} (\%)$ на подогреватели ГВС от $T1_{\text{греющ}}$ в диапазоне $70,0 \dots 92,5^{\circ}\text{C}$ для режима в точке излома температурного графика при $T_{н.в.} = - 4,2^{\circ}\text{C}$.

Оценка дальнейшего увеличения температуры $T1_{\text{СГРЭС-2}}$ в подающем трубопроводе на выходе из СГРЭС-2 более 82°C для режима в точке излома температурного графика аналогична.

После выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» рекомендуется выполнить снижение температуры $T1_{\text{СГРЭС-2}}$ для нижней срезки температурного графика с $82,0^{\circ}\text{C}$ до расчетного значения равного $75,0^{\circ}\text{C}$ (согласно требований п.7.6. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Анализ перекачивающей насосной станции ПНС

Выполненная ОАО «Фортум» в летний период 2010 года реконструкция ПНС-1 с целью увеличения производительности с $3850 \text{ м}^3/\text{ч}$ до $5400 \text{ м}^3/\text{ч}$ (+ 40%) фактически привела к увеличению производительности не более чем до $4285 \text{ м}^3/\text{ч}$ (4180 т/ч) или на $435 \text{ м}^3/\text{ч}$ (424 т/ч), что составляет +11%.

Причины фактического отсутствия результата при выполнении реконструкции ПНС:

- не выполнена реконструкция подводящих трубопроводов $d720 \times 7,0$ мм и коллекторов в насосной станции (сохранены тройники 720×426 мм на коллекторах);
- напор новых насосов подобран не верно (фактически с завода рабочие колеса пришли меньше проектных на $(440 \text{ мм} - 453 \text{ мм}) = - 13 \text{ мм}$;
- не верно проектно решена автоматизация насосной с сохранением существующего регулирующего клапана;

- при реконструкции не автоматизирована схема частичной рассечки по подающему трубопроводу в павильоне П-3 (с увеличением производительности);

- при реконструкции не заменен быстродействующий сбросной клапан на всасывающем коллекторе насосной.

Выводы по перекачивающей насосной станции ПНС

1). Фактически при расходах циркуляции более $3\,535\text{ м}^3/\text{ч}$ ($3\,362\text{ т/ч}$) и работе двух насосов в группе ПН-1...ПН-4 в перекачивающей насосной станции ПГС-1 она уже не может обеспечивать поддержание постоянного заданного значения давления в обратном трубопроводе тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» со стороны города равного $P_{21_ПНС-1} = 1,10 \pm 0,10\text{ кгс/см}^2$.

При отсутствии включения в работу третьего насоса в ПНС-1 при расходах циркуляции в тепломагистрали более $3\,350...3\,400\text{ т/ч}$ будет происходить:

- снижение располагаемых напоров на вводах у всех потребителей в Восточном жилом районе и частичному ограничению циркуляции в подзонах теплоснабжения ЦТП-54, ЦТП-59 и ЦТП-61;

- повышению давления P_4 на вводах у наиболее неблагополучных потребителей выше максимально допустимых значений по механической прочности ($P \geq 6,0\text{ кгс/см}^2$).

2). Назначенная существующая уставка автоматического включения третьего насоса в ПНС-1 составляет:

- включение насоса – $3520...3540\text{ т/ч}$;
- отключение насоса – $3460...3480\text{ т/ч}$,

Назначенная существующая уставка автоматического включения третьего насоса в ПНС-1 несколько выше требуемых значений.

3). Максимальная нагрузка ПНС-1 при включении в работу трех насосов составляет не более $4250...4285\text{ т/ч}$ и ограничена снижением давления обратной сетевой воды во всасывающих патрубках перекачивающих насосов ПН-1...ПН-4 типа Wilo SCP 350/470HA-355 ниже допустимого кавитационного запаса ($NPSH = 7,34\text{ м}$).

Основные выводы по перекачивающей насосной станции ПНС

1). Тепломагистраль 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» и внутренний тракт сетевой воды перекачивающей насосной станции ПНС-1 для режима в точке излома температурного графика при $T_{н.в.} = -7,66^\circ\text{C}$ при максимальном часовом режиме водоразбора на ГВС и выполнении следующих условий обладают требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки (по состоянию на 01.09.2018 года):

- обеспечения температуры $T_{1_СГРЭС-2}$ не менее 82°C в диапазоне температур наружного воздуха $T_{н.в.} = -7,66...0,0^\circ\text{C}$

- включении трех насосов в группе ПН-1...ПН-4 в перекачивающей насосной станции ПНС-1 при расходах более 3 350...3 400 т/ч.

2). Максимальная пропускная способность тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» после ввода в эксплуатацию ПНС-2 по предельным параметрам гидравлического режима (с увеличением $P1_{\text{СГРЭС-2}}$ с 10,5 кгс/см² до 16,0 кгс/см² и перекладкой трубопроводов тепломагистрали с увеличением диаметров между павильонами П-5 и П-9 с 2d820x9,0 мм до 2d1020x10,0 мм) увеличивается с 4 250...4 285 т/ч до 5600...5800 т/ч, что позволит выполнить подключение дополнительной нагрузки в размере + 185...220 Гкал/ч (по отношению к существующей нагрузке на 01.09.2018 года).

Имеющееся технологическое ограничение для оборудования ПНС

Основным ограничением пропускной способности тепломагистрали «СГРЭС-2 – Восточный жилой район» является снижение давления обратной сетевой воды во всасывающих патрубках насосов ПН-1...ПН-4 типа Wilo SCP 350/470HA-355 снижается ниже допустимого кавитационного запаса ($NPSH = 7,34$ м) при расходе циркуляции $G2 > 3\ 600...3\ 650$ т/ч.

Примечание: существующее технологическое ограничение обусловлено проектными ошибками, допущенными ОАО «Фортум» при проведении реконструкции ПНС в 2010 году.

Описание и анализ существующей системы защиты потребителей от внезапного повышения при аварийном отключении сетевых насосов на Сургутской ГРЭС-2

В настоящий момент на СГРЭС-2 смонтирована и включена в работу схема защиты первой секции общестанционного обратного коллектора сетевой воды d1020x10 мм на базе двух быстродействующих клапанов сбросных БКС модели Bermad WW-720-00-ES (Израиль) с электронным управлением через электромагнитные клапана от системы АСУ ТП ОСО.

Схема защиты первой секции общестанционного обратного трубопровода d1020x10 мм (всасы СН-1...СН-3) предусматривает защиту:

- от внезапного повышения давления, вызванного аварийным отключением одного или нескольких работающих сетевых насосов первого подъема (насосы СН-1...СН-7);
- от гидравлического удара, что может быть вызвано аварийным отключением одного или нескольких работающих откачивающих сетевых насосов на перекачивающей насосной станции ПНС (расположенной на обратном трубопроводе тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР») образующего в общестанционном обратном трубопроводе d1020x10 мм волны высокого и низкого давления.

Оба быстродействующих клапана сбросных (БКС) Bermad WW-720-00-ES подключены к первой секции общестанционного обратного коллектора сетевой воды d1020x10 мм (всасы СН-1...СН-3) к которым подключены обратные трубопроводы основных потребителей -

тепломагистралей «СГРЭС-2 – ВЖР» (первая и третья секции) и «СГРЭС-2 – Промзона» (первая секция).

Уставка срабатывания быстродействующих клапанов сбросных (БКС) Bermad WW-720-00-ES принята равной:

- быстродействующий клапан БКС: $4,0 \pm 0,1$ кгс/см²;
- быстродействующий клапан БКС: $4,2 \pm 0,1$ кгс/см².

Выполненные расчеты и испытания под нагрузкой показывает, что для существующей подключенной теплофикационной нагрузки к СГРЭС-2 достаточно действия одного быстродействующего сбросного клапана DN200 мм с расходом сбрасываемой сетевой воды из обратного общестанционного коллектора Ду800 мм в сливной циркуляционный коллектор в количестве 1 385 м³/ч (384,6 л/с).

Примечание: требуемая расчетная величина сброса для существующей подключенной нагрузки должна быть не менее 850...900 м³/ч (236...250 л/с).

При перспективном увеличении подключенной теплофикационной нагрузки к СГРЭС-2 может потребоваться одновременная последовательная работа двух параллельно включенных быстродействующих сбросных клапанов DN200 мм с суммарной величиной сброса не менее 1600...1800 м³/ч (444,4...500 л/с).

Примечание: фактическая величина сброса для двух клапанов, установленных 1 и 3 секциях коллектора Ду800 мм составит 2770 м³/ч (769,4 л/с).

Учитывая количество одновременно находящихся в работе сетевых насосов первого подъема СН-1...СН-7 в зимнее время (не менее 3-х насосов), конфигурацию их напорных патрубков, схемы подключения насосов и бойлерных установок БУ-1...БУ-6 возникающий гидравлический удар в напорном трубопроводе для одного аварийно отключившегося сетевого насоса (при соударении потока воды с обратным клапаном) не вызывает значительного положительного скачка давления в общестанционном напорном коллекторе d820x9,0 мм.

Использование в такой ситуации специального клапана, предупреждающего гидравлический удар и работающего на принципе волны низкого давления предшествующей гидравлическому удару и заранее открывающей сбросной клапан не представляется возможным, т.к. волна низкого давления непосредственно в общестанционном напорном коллекторе d820x9,0 мм будет минимальной.

Вывод: защита общестанционного напорного коллектора d820x9,0 мм на СГРЭС-2 от гидравлического удара при аварийном отключении одного сетевого насоса первого подъема в группе СН-1...СН-7 не требуется.

Пояснение к образованию гидравлического удара в напорных коллекторах d820x9,0 мм насосов второго подъема - при отключении одного из двух работающих повысительных

сетевых насосов произойдет скачек давления, т.к. поток воды с прежней скоростью продолжит свое движение в сторону города:

- в группе ПСН-6...ПСН-9 (первый тепловывод d820x9,0 мм);
- в группе ПСН-10...ПСН-13 (второй тепловывод d820x9,0 мм);

Так как в работе всегда остается один из двух работающих насосов, то в начальный период времени ($= 2$ сек) это приведет к понижению давления в общем напорном коллекторе d820x9,0 мм сетевых насосов с $10,0...12,5$ кгс/см² до $6,5...7,5$ кгс/см², что достаточно для исключения вскипания теплоносителя с температурой до 142С.

При аварийном отключении одного из работавших сетевых насосов второго подъема схема АВР немедленно выполнит включение в работу резервного сетевого насоса (находящегося в положении с полностью открытыми задвижками на всасе и напоре насоса):

- в группе ПСН-6...ПСН-9 (первый тепловывод d820x9,0 мм);
- в группе ПСН-10...ПСН-13 (второй тепловывод d820x9,0 мм);

Учитывая ряд факторов, влияющих на силу образовавшегося при аварийном отключении насоса гидравлического удара:

- количество одновременно находящихся в работе повысительных сетевых насосов второго подъема ПСН-6...ПСН-13 в зимнее время (минимальное количество – 2 насоса (переходный период), номинальное количество (зимний режим) – 3 насоса);
- конфигурацию напорных патрубков в группе ПСН-6(10)...ПСН-9(13) с подключением к общему напорному коллектору 820x9,0 мм (длиной не более 15 м);
- слияние подающих трубопроводов от двух тепловыводов в точке подключения к тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в непосредственной близости от главного корпуса станции (длина каждого трубопровода не более 350 метров), что приводит к распределению и гашению силы гидравлического удара, то при аварийном отключении одного из двух (трех) работающих насосов второго подъема в группе ПСН-6...ПСН-13, то вносимое возмущение будет минимальным.

Включение в течение 1,0...1,5 секунд схемой АВР резервного сетевого насоса быстро устраняет возникшие в системе колебания и восстанавливает расчетное значение давления на город.

Для исключения возможности полного отключения работающих повысительных сетевых насосов в группе ПСН-6...ПСН-9 и группе ПСН-10...ПСН-13 (что может привести к образованию гидравлического удара значительной силы и повреждению магистральной тепловой сети и распределительных тепловых сетей города) на СГРЭС-2 предусмотрено:

- в работе находится не менее двух повысительных сетевых насосов, в том числе один из насосов на тепловыводе №1 (группа ПСН-6...ПСН-9) и один из насосов на тепловыводе №2 (группа ПСН-10...ПСН-13)

- включенные в работу повысительные сетевые насосы в группе ПСН-6...ПСН-9 и группе ПСН-10...ПСН-13 по электроснабжению запитаны с разных секций (что исключает одновременное отключение двух насосов);

- схемы АВР повысительных сетевых насосов в группе ПСН-6...ПСН-9 и группе ПСН-10...ПСН-13 всегда постоянно введены в работу;

- - пуск насосов резервных насосов выполняется с использованием гидромурф Voith Turbo 650 SVTLs 21.2 (Германия), что исключает резкие скачки давления при работе схемы АВР.

Данные мероприятия позволяет организовать работу насосов второго подъема в группе ПСН-6...ПСН-13 с высокой степенью надежности и исключить образование гидравлических ударов значительной силы при аварийном отключении одного из работающих насосов.

Описание и анализ существующей системы защиты потребителей от внезапного повышения при аварийном отключении перекачивающих насосов в ПНС

Комплексная система защиты тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР» при аварийном отключении перекачивающих насосов в ПНС предусматривает:

- защиту потребителей города и общего всасывающего коллектора d720x8,0 мм в ПНС от внезапного повышения давления за счет сброса части обратной сетевой воды через клапан БКС в ПНС;

- защиту общего напорного коллектора d720x8,0 мм перекачивающих насосов в ПНС от гидравлического удара и повышения давления в общем обратном коллекторе d820x9,0 мм на СГРЭС-2 за счет сброса части обратной сетевой воды через клапаны БКС-1 и БКС-2 на СГРЭС-2.

В настоящий момент для ПНС и павильона П-3 предусматривается автоматическое управление комплексной системой защиты:

- технологическая защита (ТЗ) по параметру «Внезапное повышение давления в обратном трубопроводе» при аварийном отключении работающих перекачивающих насосов (одного, нескольких или всех) в перекачивающей насосной станции с целью защиты оборудования ПНС (коллектора и корпуса насосов) и потребителей города от внезапного повышения давления в обратном трубопроводе на базе быстродействующего сбросного клапана БКС в ПНС;

- технологическая защита (ТЗ) по параметру «Частичная рассечка подающего трубопровода» при аварийном отключении работающих перекачивающих насосов (одного, нескольких или всех) в перекачивающей насосной станции с целью защиты потребителей города от высокого давления в подающем трубопроводе на базе регулирующего гидравлического клапана РК-3 в павильоне секционирующих задвижек П-3.

Для внедрения комплексной системы защиты требуется:

- установка нового шкафа автоматики с микропроцессорным управлением в ПНС;
- замена существующего быстродействующего сбросного клапана (БКС) прямого действия установленного на всасывающем коллекторе перекачивающей насосной станции (ПНС) на быстродействующий клапан типа Raphael серии G-60 (DN 200, PN25, Kv = 670 м³/ч, Tr = -29⁰С...+90⁰С, герметичность – класс А) с электрогидравлической схемой управления;
- перевод существующей схемы электрогидравлического управления регулирующим гидравлическим клапаном РК-3 в павильоне П-3 на управление от нового шкафа автоматики с микропроцессорным управлением, устанавливаемым в ПНС.

Новая комплексная автоматизированная система защиты предусматривается по двухуровневой схеме:

1 уровень, начальный этап развития аварии при аварийном отключении насосов в ПНС:

- функция ТЗ: снижение давления в общем всасывающем коллекторе ПНС за счет открытия нового быстродействующего клапана Raphael серии G-6, DN 200, PN25, Kv = 670 м³/ч (уставка ТЗ для клапана БКС рассчитывается измерительным контроллером по группе параметров и условий);

2 уровень, перевод системы в установившийся послеаварийный режим:

- функция ТЗ: регулирование давления Р12 в подающем трубопроводе после регулирующего клапана РК-3 на город (уставка регулирования рассчитывается измерительным контроллером по группе параметров и условий).

После включения насосов в ПНС и восстановления расчетного гидравлического режима тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР» новая комплексная система защиты автоматически возвращаться в исходное состояние (клапан БКС в ПНС – полностью закрыт, клапан РК-3 в павильоне П-3 – полностью открыт).

В павильоне П-3 на подающем трубопроводе смонтирован регулирующий клапан РК-3 включенный по схеме «частичной» рассечки подающего трубопровода тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – Восточный жилой район».

Принципиальная схема павильона П-3 представлена на рисунке..... (смотреть в разделе сетей выше):

- с системой защиты от внезапного повышения давления у потребителей при аварийном отключении ПНС по схеме «частичной» рассечки подающего трубопровода с клапаном РК-3 (проектное обозначение клапана Р-2);
- коллекторами 2Ду700 мм подключения перекачивающей насосной станции ПНС (перед павильоном, со стороны СГРЭС-2)

Перечень оборудования входящего в состав системы защиты по схеме «частичной» рассечки подающего трубопровода тепломагистрали при аварийном отключении ПНС:

- нормально открытый клапан прямого действия типа РК-1 Ду700 мм, Ру25 кгс/см², Kv = 4 900 м³/ч с гидравлическим управлением;

- два электромагнитных клапана типа EV220B-15B Ду25 мм фирмы Danfoss (используемые в схеме гидравлического управления клапана прямого действия типа РК-1 Ду700 мм).

В перспективе при строительстве аварийной перемычки резервирования зон теплоснабжения от теплоисточников СГРЭС-1 и СГРЭС-2 предусматривается замена клапана прямого действия типа РК-1 Ду700 мм, Ру25 кгс/см², Kv = 4900 м³/ч с гидравлическим управлением установленного в павильоне П-3 на дисковый трехэксцентриковый дисковый поворотный из углеродистой стали со сварным типом присоединения типа HOGFORS 31300CS 700 ZG5, DN700, DN25, Kv = 20 000 м³/ч с электроприводом AUMA SAR 10.1/GS 160.3(54:1) / GZ 160.3 (4:1) / AM01.1 / EWG для скорости вращения электропривода 45 об/мин, Уупр = 24VDC с тиристорным реверсивным устройством оснащенного источником бесперебойного питания.

3. Оценка существующей пропускной способности магистральной тепловой сети «СГРЭС-2 – Промзона»

Тепломагистраль 2Ду800 мм «СГРЭС-2 – Промзона» на настоящий момент обладает требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки (по состоянию на 01.09.2018 года).

Анализ тепловых и гидравлических режимов тепломагистрالی 2Ду800 мм «СГРЭС-2 – Промзона»

Подключенная тепловая нагрузка и расходы циркуляции для вывода тепломагистрالی «СГРЭС-2 – Промзона»:

- Существующая суммарная договорная нагрузка к выходным коллекторам СГРЭС-2 вывода 2Ду800 мм «СГРЭС-2 – Промзона» по состоянию на 01.09.2018 года составляет – 82,081 Гкал/ч.

Существующие фактические расходы циркуляции и давления в трубопроводах тепломагистрالی 2Ду800 мм «СГРЭС-2 – Промзона» на выходе из СГРЭС-2 составляют:

- расходы циркуляции в подающем и обратном трубопроводах 1106,3/1051,7 т/ч;
- давления теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах 4,78/2,67 кгс/см²;
- располагаемый напор 21,0 м.

В марте 2018 года суммарный расход циркуляции по отношению к январю 2018 года снизился на $dG = (1051,66 - 1106,63) = - 54,97$ т/ч (- 4,96%), т.е. практически не изменился, что говорит об отсутствии у потребителей автоматизированных узлов управления (АУУ) и незначительной нагрузке ГВС.

Давления в подающем и обратном трубопроводе и располагаемый напор на выходе из стены главного корпуса СГРЭС-2 в течение отопительного сезона являются постоянными величинами и поддерживаются автоматическими регуляторами (регулятор давления в ПС и регулятор подпитки), в том числе:

- давление в подающем трубопроводе 5,6 кгс/см²;
- давление в обратном трубопроводе 2,4 кгс/см²;
- располагаемый напор 3,2 кгс/см².

Анализ технологической схемы подключения тепломагистральной 2Ду800 мм «СГРЭС-2 – Промзона» к Сургутской ГРЭС-1

В связи с выработкой срока службы трубопроводами тепломагистральной «Промзона» (более 25 лет) проложенными по территории промплощадки СГРЭС-1 и в главном корпусе станции требуется предусмотреть полную замену:

- обратного трубопровода 1д820х9,0 мм от до наружной ограды промплощадки до общего всасывающего коллектора d1020х10,0 мм (в районе всаса насосов ТНЛ-1...ТНЛ-2);
- подающего трубопровода 1д530х8,0 мм от до наружной ограды промплощадки до общего напорного коллектора d1020х10,0 мм группы насосов ТНП-1...ТНП-4 и ТНЛ-1...ТНЛ-2.

Основание для проведения замены трубопроводов тепломагистральной 2Ду800 мм «СГРЭС-2 – Промзона»:

1) Существующий обратный трубопровод 1д820х9,0 мм тепломагистральной «СГРЭС-2 – Промзона» проложенный совместно с трубопроводами 21200х12,0 мм тепломагистральной «СГРЭС-1 – ПКТС» на всей территории промплощадки СГРЭС-1 должен быть заменен на новый такого же диаметра по условию превышения срока службы более 25 лет.

2) Подающий трубопровод 1д530х8,0 мм связи с СГРЭС-2 тепломагистральной «СГРЭС-2 – Промзона» проложенный на эстакаде совместно с газопроводами от ГРП к второй очереди СГРЭС-1 должен вынесен на отдельную эстакаду, т.к. при возникновении гидравлических ударов при аварийной ситуации это может привести к непредсказуемым последствиям.

3) Существующая технологическая схема подключения трубопроводов тепловой сети «Промзона» в главном корпусе СГРЭС-1 с полным отсутствием расходомеров и датчиков давления не позволяют выполнить эксплуатационное подключение данной тепловой сети к теплофикационному комплексу СГРЭС-1 в аварийной ситуации.

При рабочем давлении в общем напорном коллекторе 1020х10,0 мм группы насосов ТНП-1...ТНП-4 и ТНЛ-1...ТНЛ-2 равном $P = 8,5...9,5$ кгс/см² подающий трубопровод тепломагистральной «СГРЭС-2 – Промзона» с существующим давлением $P = 4,6...5,2$ кгс/см² (в трубопроводах тепломагистральной по ул.Энергостроителей) и его существующим ветхим

состоянием может не выдержать увеличения давления до $P = 8,5 \dots 9,5 \text{ кгс/см}^2$, что может вместо требуемого резервирования создать новую аварийную ситуацию.

Вывод: схема резервирования СГРЭС-1 и СГРЭС-2 через тепломагистрали «СГРЭС-2 – Промзона» не может быть использована при существующей технологической схеме подключения.

МЕРОПРИЯТИЯ, ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОТОРЫХ МОГУТ БЫТЬ СНЯТЫ ПРОБЛЕМЫ И ОГРАНИЧЕНИЯ

На сегодняшний день наиболее эффективными источниками теплоснабжения Сургута являются комбинированные источники тепловой энергии - СГРЭС-1 и СГРЭС-2. Производимая на них тепловая энергия по показателям себестоимости более чем в два раза ниже, чем на любом не комбинированном источнике. В перспективе целесообразна максимальная загрузка источников комбинированной выработки с присоединением к ним большей части перспективных потребителей тепловой энергии, расположенных в радиусе эффективного теплоснабжения источников.

По соотношению располагаемой тепловой мощности и присоединённых нагрузок СГРЭС-1 (с ПКТС) и СГРЭС-2 имеют ощутимый резерв, который составляет в совокупности более 300 Гкал/ч. Однако система теплоснабжения от СГРЭС-1 имеет ряд ограничений, препятствующих выдаче их тепловой мощности (пропускная способность теплосетевого тракта ПКТС и характеристик её сетевых насосов).

Преодоление указанных ограничений требует выработки принципиальных технических решений, как по крупным источникам теплоснабжения (СГРЭС-1 с ПКТС и СГРЭС-2), так и по системам транспортировки тепловой энергии от них.

Для увеличения пропускной способности внутреннего тракта сетевой воды ПКТС требуется:

- 1) Для приведения в соответствие максимальной пропускной способности трубопроводов тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» и гидравлического режима ПКТС по обратному трубопроводу необходимо увеличить полезный напор группы откачивающих насосов ПН-7...ПН-12 с 60 м (номинальный напор существующих насосов СЭ250-60-11) до 90 м (рабочая точка для режима по состоянию на 2018...2030 год) для чего, предусмотреть их замену на более высоконапорные насосы типа Wilo SCP 400/660DV-CX/E1-FC с отечественными электродвигателями типа АДЧР-650-6.0-4У1 Р1 ($U = 6,0 \text{ кВ}$, $I = 77 \text{ А}$, $n = 1485 \text{ об/мин}$, $N_{эл.дв.} = 630 \text{ кВт}$) производства ОАО «РУСЭЛПРОМ» адаптированных под частотное регулирование (с сохранением номинальной мощности электродвигателей).

- 2) Для регулирования полезного напора группы откачивающих насосов ПН-7...ПН-12 предусмотреть установку индивидуальных преобразователей частоты для новых высоконапорных перекачивающих насосов типа Wilo SCP 400/660DV-CX/E1-FC, что

позволяет обеспечить снижение потребления электроэнергии за отопительный сезон с 6 847 928 кВт*ч до 4 893 520 кВт*ч (снижение на 1 954 408 кВт*ч или на 28,54%) применительно к существующей величине подключенной тепловой нагрузки по состоянию на 01.03.2017 года.

3) Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию дополнительного обратного трубопровода от точки слияния потоков от коллекторных №1 и №2 до общего всасывающего коллектора группы перекачивающих насосов ПН-8, ПН-10, ПН-12 диаметром 1d820x9,0 мм L = 275 метров (с установкой на трубопроводе задвижек, регулирующего клапана и строительством нового павильона для запорной арматуры).

4) Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию дополнительного подающего трубопровода от ввода в ПКТС до точки разветвления на коллекторные №1 и №2 с ответвлением к общему всасывающему коллектору сетевых насосов СН-4...СН-6 диаметром 1d820x9,0 мм L = (221 + 82) = 303 метра (с установкой на трубопроводе задвижек, регулирующего клапана и строительством нового павильона для запорной арматуры).

5) Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию нового участка тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС» с увеличением диаметров с 21020x9,0 мм на 21220x10,0 мм по территории промплощадки ПКТС суммарной длиной L = 136 м.

6) Перспективные мероприятия по увеличению надежности работы оборудования ПКТС:

- выполнить проектные работы и ввод в эксплуатацию системы защиты внутреннего тракта сетевой воды ПКТС и сальниковых компенсаторов на тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС» путем установки двух новых быстродействующих сбросных клапанов БКС-3 и БКС-4 (Bermad или Raphael DN200, PN16(25)) включенных по схеме «предупреждение гидравлического удара»;

- выполнить проектные работы и ввод в эксплуатацию двух автоматизированных узлов подпитки зоны теплоснабжения ЦЖР от теплоисточников СГРЭС-1 (с ввода тепломагистрали) и СГРЭС-2 (через коллекторную №2) для работы ПКТС в автономном режиме при аварийных ситуациях в отопительном сезоне;

- выполнить замену трех существующих комплектов составных теплосчетчиков на входе и выходе из ПКТС с заменой типов расходомеров и установкой струевыпрямителей лопастного типа (в связи с систематическим отказом существующих расходомеров при увеличении расходов циркуляции на город);

- выполнить проектные работы и ввод в эксплуатацию регулирующего поворотного затвора типа Vexve BFC1000W2 DN1000, PN25, Kv=56900 м³/ч с электроприводом SAR14.5/GS 250.3/GZ 250.3/AM01.1 на общем подающем трубопроводе 1020x10,0 мм в ПКТС.

Тепломагистраль 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» на настоящий момент является основным ограничителем подачи требуемого расхода теплоносителя в город от

теплоисточника СГРЭС-1 и не обладает требуемой пропускной способностью для существующей величины подключенной нагрузки (по состоянию на 01.03.2017 года).

1. При перекладке участка 2d1020x9,0 мм протяженностью 1 475 м с увеличением диаметра на 2d1220x10,0 мм доля гидравлических потерь снизится с 40,7% до 14,9%, что позволит обеспечить подключение дополнительно тепловой нагрузки в зоне теплоснабжения ПКТС в количестве + 48...52 Гкал/ч.

2. Для дополнительного увеличения пропускной способности тепломагистрали 2Ду1200 мм «СГРЭС-1 – ПКТС» требуется выполнить перекладку участка подающего трубопровода Ду 1200 мм ориентировочной длиной 2092 м и участка обратного трубопровода Ду 1200 мм ориентировочной длиной 2612 м с целью повышения надежности.

После выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистрали 2Ду1200/1000 мм «СГРЭС-1 – ПКТС», а так же внутреннего тракта сетевой воды ПКТС, рекомендуется выполнить снижение температуры T1_СГРЭС-1 для нижней срезки температурного графика с 82,0°C до расчетного значения равного 75,0°C (согласно требований п.7.6. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Увеличение пропускной способности тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР»:

1. Перекладка трубопроводов тепломагистрали с увеличением диаметров между павильонами П-5 и П-7 с 2d820x8,0 мм до 2d1020x10,0 мм. (Максимальная пропускная способность тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» после ввода в эксплуатацию ПНС-2 по предельным параметрам гидравлического режима (с увеличением P1_СГРЭС-2 с 10,5 кгс/см² до 16,0 кгс/см² и перекладкой трубопроводов тепломагистрали с увеличением диаметров между павильонами П-5 и П-7 с 2d820x8,0 мм до 2d1020x10,0 мм) увеличивается с 4 250...4 285 т/ч до 5 600...5 800 т/ч, что позволит выполнить подключение дополнительной нагрузки в размере + 185...220 Гкал/ч (по отношению к существующей нагрузке на 01.03.2017 года).

2. После выполнения мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» рекомендуется выполнить снижение температуры T1_СГРЭС-2 для нижней срезки температурного графика с 82,0°C до расчетного значения равного 75,0°C (согласно требований п.7.6. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Примечание: выполнения мероприятия по вводу в эксплуатацию ПНС-2, с условием максимального расхода по тепломагистрали 2Ду1000/800 мм «СГРЭС-2-ВЖР» до 3800 т/ч, уже позволит произвести снижение нижней срезки температурного графика с 82,0°C до расчетного значения равного 75,0°C.

Технические решения по выполнению реконструкции подключения тепловой сети «Промзона»:

1) Существующий подающий трубопровод 1Ду800 мм проложенный совместно с трубопроводами 2Ду1200 мм тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» на всей территории промплощадки СГРЭС-1 заменяется на новый такого же диаметра по условиям срока службы более 25 лет.

Данный трубопровод в перспективе планируется использовать как общий для тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» и для тепломагистрали «Промзона» (при ее аварийном подключении).

2) Перед входом в главный корпус станции к данному существующему подающему трубопроводу 1Ду800 мм предусматривается подключение нового трубопровода 1Ду800 мм вывода от повысительных насосов ТНЗ-7...ТНЗ-9.

Планируемая точка подключения в районе главного корпуса станции - в районе точки разветвления существующего обратного трубопровода Ду1200 мм и строящегося по проекту 03.060.07.00-10 нового обратного трубопровода Ду1000 мм.

Перед точкой подключения планируется размещение нового павильона с запорной арматурой (электрозатвор Ду800 мм, Ру25 кгс/см²) и регулирующим дисковым поворотным затвором Vexve BFC (Hogfors 31300CS) DN800, PN25.

3) Внутри главного корпуса на подающем трубопроводе 1Ду800 мм тепловой сети «Промзона» предусматривается:

- полная замена трубопровода Ду800 мм (по условиям срока службы более 25 лет);
- замена существующей электрозатворки Ду800 мм, Ру25 кгс/см² на новую;
- замена существующего регулирующего клапана Ду800 мм на новый дисковый регулирующий затвор.

Рекомендуемый тип дискового регулирующего затвора: Vexve BFC (Hogfors 31300CS) DN500, PN25, Kv = 15 600 м³/ч, Траб = -40...+260°C, тип присоединения – под сварку, фланец под электропривод F16 по ISO 5211 с электроприводом для регулирования AUMA SAR 10.1 / AM 01.1 / GSM 125.3 (52:1) / VZ 3.3 (3,1:1). Полное время хода привода на 900 - 53 секунды.

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

Нормативный срок службы тепловых сетей достиг и превысил 30 лет, что приводит к повышенной аварийности и возможности нарушения подачи тепла потребителям.

Срок службы 50,4 % тепловых сетей (по материальной характеристике), эксплуатируемых в системе централизованного теплоснабжения г. Сургута превышает 30 лет.

Отдельно для сетей СГМУП «ГТС» значение этого показателя составляет 26,1%, для сетей ООО «СГЭС» – 100%.

Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации всех трубопроводов составляет 21,7 лет. Высокий процент износа тепловых сетей может приводить к функциональным отказам на тепловых сетях. В настоящее время СГМУП «ГТС» ежегодно проводит работы по капитальному ремонту тепловых сетей, что приводит к снижению износа тепловых сетей снижается, и, как следствие, повышает надежность теплоснабжения.

За предшествующие 5 лет на тепловых сетях зафиксировано 1 640 функциональных отказов, из них наибольшее число произошло в 2020 г. – 396 ед.

Подавляющее большинство отказов происходило на абонентских вводах. При этом в зону отключения попадали единичные потребители.

Проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей могут быть обусловлены завышенными расходами теплоносителя, отсутствием необходимого регулирования в ИТП и ЦТП, нарушением требований по максимальному давлению в обратном трубопроводе тепловой сети.

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

Важной проблемой теплоснабжения города является развитие систем теплоснабжения крупных источников тепловой энергии Сургута с одновременным повышением показателей их надёжности и живучести. Резервирование тепловой мощности теплоисточника Сургутская ГРЭС-1 невозможно осуществить при текущем положении по следующим причинам:

1) Моральный и физический износ основного и вспомогательного оборудования ПКТС (включая системы автоматического управления), а также отсутствие резерва пиковой тепловой мощности ПКТС при $T_{н.в.} = -43^{\circ}\text{C}$ для существующей величины подключенной тепловой нагрузки и расчетного гидравлического режима при $T_{н.в.} = -43^{\circ}\text{C}$ по причине отсутствия системы (насосов) рециркуляции теплоносителя для обеспечения совместной работы всех котлов с учетом поддержания минимальных расходов циркуляции.

Для решения проблемы требуется разработка технических решений по строительству новых участков тепловых сетей с целью организации связей между тепломагистралями для обеспечения резервирования смежных зон теплоснабжения.

При проектировании новых трубопроводов для наружной тепловой сети магистрали «СГРЭС-1 – 18 микрорайон» требуется одновременно запроектировать реконструкцию схемы подключения трубопроводов тепловой сети связи с СГРЭС-2 (тепломагистраль 2Ду800 мм «тепловой сети от ограды СГРЭС-1 до ограды СГРЭС-2»).

2). Существующие трубопроводы 1Ду500 мм (обратный) и 1Ду800 мм (подающий) тепловой сети от ограды СГРЭС-1 до ввода в главный корпус СГРЭС-1 выработали свой срок службы и требуют замены (технологическая связь между СГРЭС-1 и СГРЭС-2).

3). Существующая технологическая схема подключения трубопроводов «тепловой сети от ограды СГРЭС-1 до ограды СГРЭС-2» в главном корпусе СГРЭС-1 (обратный трубопровод Ду500 мм подключен к напорному коллектору насосов ТНП-1...ТНП-4; существующая схема регулирования давления только по подаче; полное отсутствие приборов контроля и учета) не позволяют выполнить эксплуатационное подключение данной тепловой сети к теплофикационному комплексу СГРЭС-1 в аварийной ситуации.

4). Диаметр обратного трубопровода 1Ду500 мм не соответствует требуемой пропускной способности для резервирования тепловой сети «Промзона» и главного корпуса СГРЭС-2.

12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

В качестве основного топлива для котельных ТСО Сургута (за исключением Котельной №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»), использующей в качестве топлива электрическую энергию) используется природный газ, поставляемый к источникам теплоснабжения Сургут от месторождения природного газа Уренгойское и от Среднеобских нефтяных месторождений (газ сухой отбензиненный компримированный), по отводам от магистральных газопроводов Уренгой-Челябинск и Уренгой-Сургут-Омск.

Основными газоснабжающими организациями Сургута являются ПАО «Сургутнефтегаз» (снабжение природным газом и газом сухим отбензиненным компримированным) и ЗАО «Газпром энерго» (региональная компания ОАО «Газпром» - снабжение природным газом). Природный газ и газ сухой отбензиненный компримированный, поставляемый в ТСО Сургута имеет сходные составы, и близкие теплотворные способности по этой причине в топливном балансе ТСО как правило учитывается общее потребление газового топлива (без разделения на природный газ и газ сухой отбензиненный компримированный).

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения города Сургута не выявлены.

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

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения на территории города Сургута, не выдавались.

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

Проблемы, рассмотренные в схемах теплоснабжения предшествующих периодов, в целом не теряют своей актуальности. Однако, реализуемые мероприятия оказывают благоприятный эффект на качество и надежность работы системы теплоснабжения.

13. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

13.1. Электронная карта территории города Сургут

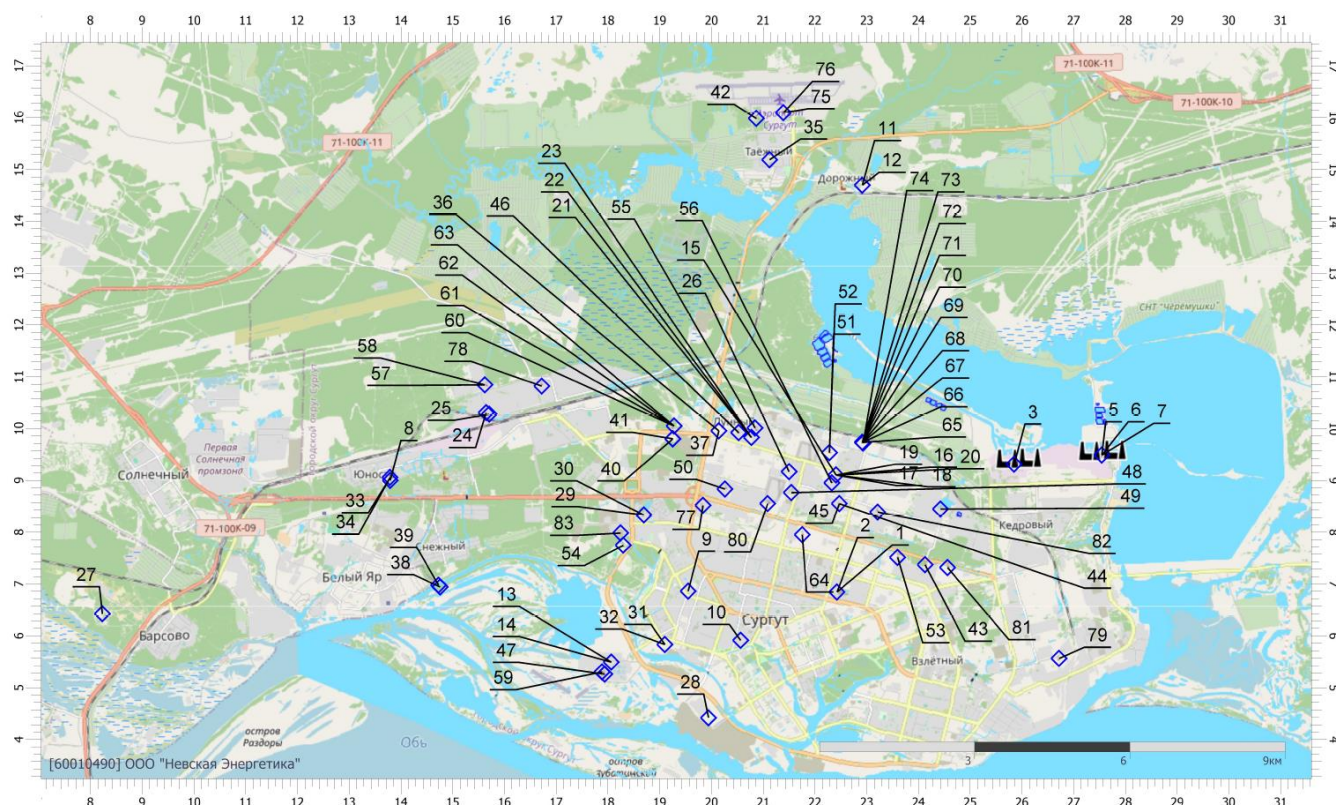


Рисунок 13.1 – Карта территории

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

Оценка загрязнения атмосферного воздуха изучаемой территории проведена по данным справки № 310-02/17-10/650(1) от 13.12.2023 г. о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Ханты-Мансийского центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС») и данным постов учета фоновых концентраций, предоставленным ресурсоснабжающими организациями. Качество атмосферного воздуха оценивалось в целом по городу за период 2018 – 2023 гг.

Таблица 13.1 – Значения фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ

№ поста учета	Адрес	Загрязняющее вещество	0-2 м/с	При скорости ветра от 3 м/с			
				С	В	Ю	З
1	«Международный аэропорт г. Сургута» АО «Аэропорт Сургут», расположенный по адресу: 628422, ХМАО-	Диоксид азота	0,062	0,064	0,06	0,058	0,057
		Оксид азота	0,038	0,032	0,034	0,035	0,032
		Диоксид серы	0,017	0,017	0,015	0,016	0,016
		Оксид углерода	1	0,7	0,8	1	1
		Сажа	0,054	0,072	0,044	0,046	0,046

№ поста учета	Адрес	Загрязняющее вещество	0-2 м/с	При скорости ветра от 3 м/с			
				С	В	Ю	З
	Югра, г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1						
2	Котельная Сургутского цеха энергоснабжения ХМАО-Югра, г. Сургут ул. Производственная, 17.	Диоксид азота	0,063	0,051	0,063	0,063	0,06
		Оксид азота	0,048	0,036	0,042	0,044	0,038
		Диоксид серы	0,014	0,016	0,015	0,013	0,014
		Оксид углерода	1,3	0,8	0,9	1,2	1,2
3	ХМАО-Югра, г. Сургут, Северный промрайон, Нефтеюганское шоссе, 19, 21	Диоксид азота	0,062	0,064	0,06	0,058	0,057
		Оксид азота	0,038	0,032	0,034	0,035	0,032
		Диоксид серы	0,017	0,017	0,016	0,015	0,015
		Оксид углерода	1	0,7	0,8	1	1
4	Юридический адрес: 628406,	Диоксид азота	0,064	0,053	0,07	0,066	0,062
	Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34.	Оксид азота	0,047	0,036	0,044	0,044	0,042
		Диоксид серы	0,013	0,016	0,012	0,012	0,012
		Оксид углерода	1,3	0,8	1,1	1,2	1,3
		Сажа	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02
		Бенз/а/пирен	-	-	-	-	-
5	Площадка филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1", 628406, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Электротехническая, зд. 23/1	Диоксид азота	0,062	0,064	0,06	0,058	0,057
		Оксид углерода	1	0,7	0,8	1	1
		Диоксид серы	0,017	0,017	0,016	0,015	0,015
6	ХМАО-Югра, г. Сургут, Северный промрайон, ул. Аграрная, 1	Диоксид азота	0,061	0,052	0,063	0,065	0,063
		Оксид углерода	1,3	0,8	0,9	1,2	1,2
		Сажа	0,03	0,03	0,032	0,029	0,028
7	"Промплощадка №1 Производственная КК-45 (Котельная №45)", ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	Диоксид азота	0,066	0,051	0,063	0,061	0,056
8	Автономная газовая котельная тепловой мощностью 2,7 МВт, ХМАО-Югра, г. Сургут, микрорайон 35 «А»	Диоксид азота	0,064	0,053	0,07	0,066	0,062
		Оксид азота	0,047	0,036	0,044	0,044	0,042
		Диоксид серы	0,013	0,016	0,012	0,012	0,012
		Оксид углерода	1,3	0,8	1,1	1,2	1,3
		Сажа	-	-	-	-	-
		Бенз/а/пирен	-	-	-	-	-
9	г.Сургут, ул.Монтажная 4, стр.7	Диоксид азота	0,0652	-	-	-	-
		Оксид углерода	0,0067	-	-	-	-
		Бенз/а/пирен	0,0000001	-	-	-	-
10	628414 Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Автомобилистов, д 3	Оксид азота	0,001	-	-	-	-
		Диоксид серы	0	-	-	-	-
		Оксид углерода	0,006	-	-	-	-

13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 Книги 2 требований к схемам

В качестве основного топлива для котельных ТСО Сургута (за исключением Котельной №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС», использующей в качестве топлива электричество) используется природный газ, поставляемый к источникам теплоснабжения Сургут от месторождения природного газа Уренгойское и от Среднеобских нефтяных месторождений

(попутный газ), по отводам от магистральных газопроводов Уренгой- Челябинск и Уренгой-Сургут-Омск.

Основными газоснабжающими организациями Сургута являются ПАО «Сургутнефтегаз» (снабжение природным и попутным газом) и ЗАО «Газпром энерго» (региональная компания ОАО «Газпром» - снабжение природным газом). Природный и попутный газ, поставляемый в ТСО Сургута имеет сходные составы, и близкие теплотворные способности по этой причине в топливном балансе ТСО как правило учитывается общее потребление газового топлива (без разделения на природный газ и попутный газ).

Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Сургута по состоянию на начало 2023 г. представлены в таблице ниже.

Таблица 13.2 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	СГРЭС-1	газ	газ
2	Котельная ПКТС	газ	-
3	СГРЭС-2	газ	газ
4	Котельная №1	газ	газ
5	Котельная №2	газ	газ
6	Котельная №3	газ	газ
7	Котельная №5	газ	дизель
8	Котельная №6	газ	-
9	Котельная №7	газ	дизель
10	Котельная №9	газ	дизель
11	Котельная №13	газ	дизель
12	Котельная №14	газ	-
13	Котельная №21	газ	-
14	Котельная №22 "Олимпия"	газ	дизель
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	газ	дизель
16	Котельная №24 "Нефтяник"	газ	-
17	Котельная №25 п. Лесной	электроэнергия	-
18	Котельная №26 "Набережный"	газ	-
19	Котельная №27 "Набережный"	газ	-
20	Котельная №28 п. Юность	газ	-
21	Котельная №29 п. Тасжрый	газ	дизель
22	Котельная №30 п. Лунный	газ	-
23	Котельная №32 п. Снежный	газ	дизель
24	Котельная №33 п. Снежный	газ	дизель
25	Котельная №34 Крылова, 40	газ	дизель
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	газ	-
27	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
28	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
29	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
30	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
31	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
32	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
33	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
34	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
35	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
36	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
37	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
38	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
39	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
40	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
41	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
42	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	газ	-
43	Котельная К-45	газ	-
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	-
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	-
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	-
47	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	-
48	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	-
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	-
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	-
51	Котельная ООО «Технические системы»	газ	-
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	-
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	-

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

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

Таблица 13.3 - Характеристики оборудования теплофикационных установок

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.	
1	Сургутская ГРЭС-1	ТГМ-104	670 т/ч	903	Природный газ	ДТ1	240	9,6	122,3	19,9	Азота диоксид (Азот (IV) оксид); Азот (II) оксид (Азота оксид); Сера диоксид (Ангидрид сернистый); Углерод оксид; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	2839714,2	
		ТГМ-104	670 т/ч										
		ТГ-104	670 т/ч										
		ТГ-104	670 т/ч										
		ТГ-104	670 т/ч										
		ТГ-104	670 т/ч										
		ТГ-104	670 т/ч										
		ТГ-104	670 т/ч			ДТ2	240	9,6	111,1	19,9		2419015,8	
		ТГ-104	670 т/ч										
		ТГ-104	670 т/ч										
		ТГ-104	670 т/ч										
		ТГ-104	670 т/ч										
		ТГ-104	670 т/ч										
		ТГ-104	670 т/ч										
		ТГ-104	670 т/ч										
2	Котельная ПКТС	КВ-ГМ-50М	50	350	Природный газ	ДТ1	90	3	150	0,01	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид азота); Азот (II) оксид (Азот монооксид); Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); Бенз/а/пирен	1413,72	
		КВ-ГМ-50М	50										
		КВ-ГМ-50М	50										
		КВ-ГМ-100М	100			ДТ2	80	3	150	0,00141		2870,28	
		КВ-ГМ-100М	100										
3	Сургутская ГРЭС-2	ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ)	2650 т/ч	840	Природный газ	ДТ1	270	11,9	119	30,24	Азота диоксид (Азот (IV) оксид); Азот (II) оксид (Азота оксид); Сера диоксид (Ангидрид сернистый); Углерод оксид;	904159	
		ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ)	2650 т/ч										
		ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ)	2650 т/ч										
		ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ)	2650 т/ч			ДТ2	270	11,9	119	20,085			

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
		ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ)	2650 т/ч								Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	
		ПП-2650-255-ГМ (ТГМП-204ХЛ)	2650 т/ч			ДТЗ	270	11,9	119	14,53		
4	Котельная №1	Buderus Logano S825M	16,5	66	природный газ	ДТ1	60	1,27	199	7,22	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид азота); Азот (II) оксид (Азот монооксид); Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); Бенз/а/пирен	14492
		Buderus Logano S825M	16,5									
		Buderus Logano S825M	16,5									
		Buderus Logano S825M	16,5									
5	Котельная №2	ПТВМ-30М	30	90	природный газ	ДТ1	60	0,3	176	253,66	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид азота); Азот (II) оксид (Азот монооксид); Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); Бенз/а/пирен	19580
		ПТВМ-30М	30									
		ПТВМ-30М	30									
6	Котельная №3	ПТВМ-30М	30	90	природный газ	ДТ1	60	2,1	203	5,17	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид азота); Азот (II) оксид (Азот монооксид); Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); Бенз/а/пирен	28778
		ПТВМ-30М	30									
		ПТВМ-30М	30									
7	Котельная №5	КВ-ГМ-1-115Н	0,86	10,32	природный газ	ДТ1	18,3	0,63	274	1,6	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид азота);	1836,96
		КВ-ГМ-1-115Н	0,86			ДТ2	20	0,972	120	2,74		299,04
		КВЖ-5-115-Г	4,3									

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
		КВЖ-5-115-Г	4,3								Азот (II) оксид (Азот монооксид); Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); Бенз/а/пирен	
8	Котельная №6	БКГМ-4	4	9,56	природный газ	ДТ1	23	0,63	245	1,92	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид азота); Азот (II) оксид (Азот монооксид); Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); Бенз/а/пирен	1476,8
		БКГМ-4	4			ДТ2	18,5	0,72	152	4,05		324,2
		Vitoplex 100LS	0,78									
		Vitoplex 100LS	0,78									
9	Котельная №7	Rossen RSD 2500	2,15	8,6	природный газ	ДТ1	20	0,53	140	1,6	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	329.400
		Rossen RSD 2500	2,15			ДТ2	20					329.400
		Rossen RSD 2500	2,15			ДТ3	20					329.400
		Rossen RSD 2500	2,15			ДТ4	20					329.400
10	Котельная №9	Термотехник ТТ100	1,72	6,02	природный газ	ДТ1		0,53	160	5	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот	347,33

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
		Термотехник ТТ100	2,15		природный газ	ДТ2					монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	347,33
		Термотехник ТТ100	2,15		природный газ	ДТ3						347,33
11	Котельная №13	ДКВР 20/13	12	24	природный газ	ДТ1	32,7	1,2	83	3,54	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	1666
		ДКВР 20/13	12									
12	Котельная №14	ПТВМ-30М	30	90	природный газ	ДТ1	60	1,8	190	6,88	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	21120
		ПТВМ-30М	30									
		ПТВМ-30М	30									
13	Котельная №21	Vitoplex 100 SX10125	1,505	4,515	природный газ	ДТ1	20	0,426	187	4,91	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	1373
		Vitoplex 100 SX10125	1,505									
		Vitoplex 100 SX10125	1,505									
14	Котельная №22 "Олимпия"	Ygnis FBG 2500	2,15	6,45	природный газ	ДТ1	24	0,53	243	2,31	Азота диоксид (Двуокись Азота;	571

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
											пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	
		Ygnis FBG 2500	2,15									
		Ygnis FBG 2500	2,15									
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	KCB-2,5	2,15	5,16	природный газ	ДТ1	19,5	0,43	164,3	4,91	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); сера диоксид - Бенз/а/пирен	1126
		KCB-2,5	2,15									
		KCB-1,0	0,86									
16	Котельная №24 "Нефтяник"	Vitomax 200	2,75	5,5	природный газ	ДТ1	20	0,63	184	7,02	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	175,5
		Vitomax 200	2,75			ДТ2	20	0,63	195	7,02		175,5
18	Котельная №26 "Набережный"	Vitoplex 100 SX1	0,62	1,24	природный газ	ДТ1	33	0,43	160	2,11	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); сера	880

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
		Vitoplex 100 SX1	0,62								диоксид - Бенз/а/пирен	
19	Котельная №27 "Набережный"	Vitoplex 100 SX1	1,2	2,4	природный газ	ДТ1	33	0,53	162	2,63	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); сера диоксид - Бенз/а/пирен	880
		Vitoplex 100 SX1	1,2									
20	Котельная №28 п, Юность	KB3Г-4,64	4	16	природный газ	ДТ1	20	0,72	158	7,6	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	165,2
		KB3Г-4,64	4									
		KB3Г-4,64	4									
		KB3Г-4,64	4			ДТ2	24	1	212	1,56		1486,8
21	Котельная №29 п, Таежный	Unicon 2,0	1,72	5,16	природный газ	ДТ1	30	0,98	185	1,62	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	777
		Unicon 2,0	1,72									
		Unicon 2,0	1,72									
22	Котельная №30 п, Лунный	Vitoplex 100 PV1	1,72	10,32	природный газ	ДТ1	16	1,02	180	2,02	Азота диоксид (Двуокись Азота);	850,5
		Vitoplex 100 PV1	1,72									

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
		Vitoplex 100 PV1	1,72			ДТ2	16	1,02	180	2,02	пероксид Азота);	850,5
		Vitoplex 100 PV1	1,72								- Азот (II) оксид (Азот монооксид);	
		Vitoplex 100 PV1	1,72								- Углерода оксид (углерода окись; углерод монооксид; угарный газ);	
		Vitoplex 100 PV1	1,72								- Бенз/а/пирен	
23	Котельная №32 п, Снежный	Турботерм 1100	0,95	1,9	природный газ	ДТ1	16	0,5	160	2,9	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);	892
		Турботерм 1100	0,95								- Азот (II) оксид (Азот монооксид);	
24	Котельная №33 п, Снежный	Турботерм 3150	2,71	5,42	природный газ	ДТ1	24	0,26	160	4,33	- Углерода оксид (углерода окись; углерод монооксид; угарный газ);	892
		Турботерм 3150	2,71								- Бенз/а/пирен	
25	Котельная №34 Крылова, 40	Vitoplex 100 SX1	0,77	1,54	природный газ	ДТ1	19,5	0,3	191	9,76	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);	73,5
											- Азот (II) оксид (Азот монооксид);	

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
		Vitoplex 100 SX1	0,77			ДТ2	19,5	0,3	191	9,76	- Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	73,5
27	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	Энтророс ТТ100	0,86	1,72	природный газ	ДТ1	12,243	0,35	159	6	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	226
		Энтророс ТТ100	0,86				12,243	0,35	159			
28	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-2	1,72	5,16	природный газ	ДТ1	20	0,53	176	10	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	1139
		КСВ-2	1,72				20	0,53	177			
		КСВ-2	1,72				20	0,53	178			
29	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-3	2,58	5,16	природный газ	ДТ1	15	0,55	187	6	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	1119
		КСВ-3	2,58				15	0,55	189			
30		КСВ-3	2,58	10,32	природный газ	ДТ1	19,5	0,73	169	10		1735

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-3	2,58				19,5	0,73	171		Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	
		КСВ-3	2,58				19,5	0,73	161			
		КСВ-3	2,58				19,5	0,73	175			
31	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-2	1,72	3,44	природный газ	ДТ1	19,5	0,53	180	10	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	508
		КСВ-2	1,72				19,5	0,53	179			
32	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-2,5	2,15	4,3	природный газ	ДТ1	19,5	0,63	179	10	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	1036
		КСВ-2,5	2,15				19,5	0,63	179			
33	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-2,5	2,15	4,3	природный газ	ДТ1	19,5	0,63	192	10	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	706
		КСВ-2,5	2,15				19,5	0,63	190			

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
											угарный газ); - Бенз/а/пирен	
34	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-3,0	2,58	7,74	природный газ	ДТ1	19	0,53	172	10	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	1776
		КСВ-3,0	2,58				19	0,53	173			
		КСВ-3,0	2,58				19	0,53	172			
35	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	КВ-8	6,879	27,516	природный газ	ДТ1	19,5	0,5	182	10	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	4794
		КВ-8	6,879				19,5	0,5	190			
		КВ-8	6,879				19,5	0,5	189			
		КВ-8	6,879				19,5	0,5	190			
36	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-5	4,299	36,456	природный газ	ДТ1	19	0,7	189	10	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	5110
		КСВ-5	4,299				19	0,7	191	10		
		КСВ-5	4,299				19	0,7	189	10		
		КСВ-5	4,299				19	0,7	190	10		
		Логано	9,63			ДТ2	30	1,2	186	15		
		Логано	9,63				30	1,2	171	15		
37	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	КСВ-2	1,72	5,16	природный газ	ДТ1	20	0,53	175	15	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота);	914

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
		KCB-2	1,72				20	0,53	177	15	- Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	
		KCB-2	1,72				20	0,53	178	15		
38	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	VITOMAX-2,5	2,15	7,74	природный газ	ДТ1	25	1,5	170	10	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	1845
		VITOMAX-2,5	2,15						170	10		
		VITOMAX-2,5	2,15						175	10		
		VITOMAX-1,5	1,29						173	10		
39	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	ASC-300	0,258	1,29	природный газ	ДТ1	19	0,63	140	10	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	224
		ASC-300	0,258						140	10		
		ASC-300	0,258						130	10		
		ASC-300	0,258				19	0,53	130	10		
		ASC-300	0,258						165	10		
40	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	KCB-2,5	2,15	4,3	природный газ	ДТ1	20	0,53	190	10	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот	914

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
		КСВ-2,5	2,15				20	0,53	179	10	монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	
41	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	ДЕ-4/14	2,264	29,43	природный газ	ДТ1	31,85	0,5	150	15	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	4444
		ДЕ-16/14	9,056			ДТ2	31,85	1,2	150	15		
		ДЕ-16/14	9,056						150	15		
		ДЕ-16/14	9,056						150	15		
42	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	Booster BSS-1000G	0,645	1,29	природный газ	ДТ1	13,131	0,35	131	8	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	598
		Booster BSS-1000G	0,645				13,131	0,35	130	8		
43	Котельная К-45	Eurotherm- 17/150	15	60	природный газ	ДТ1	50	1,2	183	10,72	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	27154
		Eurotherm- 17/150	15			ДТ2	50	1,2				
		Eurotherm- 17/150	15			ДТ3	50	1,2				
		Eurotherm- 17/150	15			ДТ4	50	1,2				

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения, Нефтеюганское шоссе, 22 стр, 5» (СОК)	REX 95	0,817	1,917	природный газ	ДТ1	31	1,1	181	5,5	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	402
		REX 130	1,1									
45	Котельная №25 п, Лесной	Эдисон	0,21	0,84	электроэнергия	ДТ1	25	1	-	-	-	90
		Эдисон	0,21									
		Эдисон	0,21									
		ИKN-250	0,21									
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	ТТ-100	4,299	38,691	природный газ	ДТ1	31	0,5	151	13,547	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	6173,8
		ТТ-100	4,299			ДТ2	31	0,5	153	14,006		
		ТТ-100	4,299			ДТ3	31	0,5	158	14,464		
		ТТ-100	4,299			ДТ4	31	0,5	154	14,158		
		ТТ-100	4,299			ДТ5	31	0,5	149	13,598		
		ТТ-100	4,299			ДТ6	31	0,5	168	14,821		
		ТТ-100	4,299			ДТ7	31	0,5	153	13,904		
		ТТ-100	4,299			ДТ8	31	0,5	147	13,904		
		ТТ-100	4,299			ДТ9	31	0,5	145	13,038		
		ДЭС ЭД400С-Т400-50-2РН-G2	-	-	Дизельное топливо	ДТ10	3,5	0,2	450	64,315	-	0,193
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	ДКВР 6,5/13	2,47	14,65	природный газ	ДТ1	38	1,2	285/120	15	CO2=6,4-10% O2=3,2-9,6% NO2=260...291млг/м3	2506
		ДКВР 6,5/13	2,37									
		ДКВР 10/13	4,36			ДТ2	38	1,2				
		ДКВР 10/13	5,45									
48	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	VITOPLEX 100	1,2	10,08	природный газ	ДТ1	24	1,02	209	15	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись;	2784
		VITOPLEX 100	1,2									
		VITOPLEX 100	1,2									
		VITOMAX 200 HS	2,16									
		VITOMAX 200 HS	2,16									

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
		VITOMAX 200 HS	2,16								углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	ДЕ-25-14	15	15	природный газ	ДТ	90	9	105	20	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	1819
		ДЕ-25-14 (не используется)	-									
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	Unical Ellprex 1320	1,105	3,384	природный газ	ДТ	11	0,4	180	5	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	877
		Unical Ellprex 1320	1,105									
		Unical Ellprex 1320	1,174									
51	Котельная АО «Горремстрой»	Vitoplex 100 PV1	0,963	1,927	природный газ	ДТ	20	0,6	185	10	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод моноокись; угарный газ); - Бенз/а/пирен	305
		Vitoplex 100 PV1	0,963									
		ВВД-1,8	1,8									
		ВВД-1,8	1,8									
		ВВД-1,8	1,8									
		ВВД-1,8	1,8									
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	ТФ-16	2,73	5,46	природный газ	ДТ	20	1,2	176	10	CO2-9% O2-4% NOX-169мг/м3	772
		ТФ-16	2,73									

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м	Температура уходящих газов	Скорость уходящих газов, м/с	Состав уходящих газов	Топливо, тыс. т.у.т.
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	Vitoplex 100 PV1	1,161	2,322	природный газ	ДТ	21	0,4	195	10	Азота диоксид (Двуокись Азота; пероксид Азота); - Азот (II) оксид (Азот монооксид); - Углерода оксид (углерода окись; углерод монооксид; угарный газ); - Бенз/а/пирен	888
		Vitoplex 100 PV2	1,161									

АО «Завод промстройдеталей» в 2024 году не осуществляло регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения.

Таблица 13.4 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№ п/п	Наименование источника выбросов	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
				г/с	т/г
1	ПКТС ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,13102	2,60831
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01589	0,42404
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,23065	4,12204
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,0000000014	0,0000206903
2	ПКТС ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,45212	5,00749
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,05930	0,81382
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,21426	8,36911
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,0000000359	0,0000206903
3	СГРЭС 1 ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	146,20494	2974,32528
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	23,75830	483,32786
		330	Сера диоксид	3,16689	21,47527
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	52,78157	1073,76364
		703	Бенз/а/пирен	0,0000186348	0,0007832930
4	СГРЭС 1 ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	154,89563	2734,84409
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	25,17054	444,41216
		330	Сера диоксид	5,15631	54,62405
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	51,56313	910,40083
		703	Бенз/а/пирен	0,0000182137	0,0006643251
5	СГРЭС 2 ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	582,77795	6953,77311
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	94,70142	1129,98813
		330	Сера диоксид	3,57856	57,69075
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	485,64829	7822,99475
		703	Бенз/а/пирен	0,0001325947	0,0043618705
6	СГРЭС 2 ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	397,15238	4659,02799
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	64,53726	757,09205
		330	Сера диоксид	2,38570	38,46050
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	323,76553	5215,32983
		703	Бенз/а/пирен	0,0000883647	0,0029079136
7	СГРЭС 2 ДТ 3	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	302,18116	3824,57521
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	49,10444	621,49347
		330	Сера диоксид	1,19285	19,23025
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	161,88276	2607,66492

№ п/п	Наименование источника выбросов	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
				г/с	т/г
		703	Бенз/а/пирен	0,0000442301	0,0014539568
8	Котельная № 1 ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,26415	9,16394
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,04292	1,48911
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,16071	42,25196
		703	Бенз/а/пирен	0,0000000669	0,0000532192
9	Котельная № 2 ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,29278	13,15189
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,04758	2,13716
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,96120	57,08843
		703	Бенз/а/пирен	0,0000000460	0,0000509080
10	Котельная № 3 ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,49192	18,09803
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,07993	2,94098
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,69101	83,90673
		703	Бенз/а/пирен	0,0000000852	0,0000286629
11	Котельная № 5 ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02795	1,10806
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00454	0,18028
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,27831	5,35548
		703	Бенз/а/пирен	0,0000000104	0,0000028225
12	Котельная № 5 ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,07837	0,34143
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01274	0,05554
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,28075	0,87134
		703	Бенз/а/пирен	0,0000000314	0,0000028225
13	Котельная № 6 ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,08592	1,10958
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	-	0,18010
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,43221	4,30584
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,0000000193	0,0000021736
14	Котельная № 6 ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01856	0,25669
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00301	0,04140
		337	Углерода оксид	0,07006	0,94501
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	-	-
15	Котельная № 7 ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,045422	0,391331
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,005392	0,063542
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,351324	1,343175
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,0000000008	0,000005367
16	Котельная № 7 ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,045876	0,40926
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00545	0,066793
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,246884	1,343175

№ п/п	Наименование источника выбросов	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
				г/с	т/г
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,000000007	0,000005367
17	Котельная № 7 ДТ 3	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,050001	0,397855
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,008087	0,065168
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,289649	1,343175
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,000000008	0,000005367
18	Котельная № 7 ДТ 4	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,046051	0,404363
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,007461	0,065168
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,294224	1,343175
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,000000009	0,000005367
19	Котельная № 9 ДТ 1	301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,00348	0,00538
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00056	0,00090
		337	Углерод оксид	-	0,000
		703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	--	0,0000005380
20	Котельная № 9 ДТ 2	301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,00348	0,00628
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00056	0,00090
		337	Углерод оксид	-	0,000
		703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	-	0,0000005380
21	Котельная № 9 ДТ 3	301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,00288	0,00628
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00047	0,01076
		337	Углерод оксид	-	0,000
		703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	-	0,0000005380
22	Котельная № 13 ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,09259	2,65569
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01504	0,43156
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,34808	5,23894
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	-	0,0000145632
23	Котельная № 14 ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,40571	19,16117
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,06593	3,11406
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,72977	61,05781
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,0000000641	0,0000197538
24	Котельная № 21 ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,06694	1,09636
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	-	0,17864
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,30114	4,00161
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,0000000055	0,0000017354
25	Котельная №22 Олимпия ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,14190	0,51321
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02303	0,08325
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,46931	1,66501

№ п/п	Наименование источника выбросов	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
				г/с	т/г
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,0000000060	0,0000013712
26	Котельная №23 Ледовый дворец ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00868	0,16354
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00141	0,02708
		330	Сера диоксид	-	0,00104
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,04443	0,55727
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,0000000066	0,0000010416
27	Котельная №24 Нефтяник ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04032	0,13236
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00601	0,02157
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,11927	0,51179
		703	Бенз/а/пирен	-	0,0000023531
28	Котельная №24 Нефтяник ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05949	0,13236
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00752	-
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00000	0,02157
		703	Бенз/а/пирен	0,17023	0,51179
29	Котельная №26 Набережный ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	-	0,0000023531
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01466	0,44452
		330	Сера диоксид	0,00238	0,07224
		337	Углерода оксид	0,00032	0,00981
		703	Бенз/а/пирен	0,05264	1,59640
30	Котельная №27 Набережный ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000106	0,0000003215
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,05482	1,68467
		330	Сера диоксид	0,00890	0,27393
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	-	0,03424
		703	Бенз/а/пирен	0,10950	5,74911
31	Котельная №28 Юность ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	-	0,00003
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01310	0,12288
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00213	0,02008
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,07462	0,48187
32	Котельная №28 Юность ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	-	0,0000000000
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000000	0,0000010440
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,05339	1,12516
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,00867	0,18311
33		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,18468	4,33600

№ п/п	Наименование источника выбросов	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
				г/с	т/г
	Котельная №29 Таёжный ДТ 1	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	-	0,0000010440
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,08418	0,60446
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,01368	0,09843
34	Котельная №30 Лунный ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,17694	2,26500
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	-	0,0000010422
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,08645	0,68589
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,01405	0,11194
35	Котельная №30 Лунный ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,24684	2,47907
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	-	0,00000
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,09578	0,87355
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,01556	0,14157
36	Котельная №32 Снежный ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,33634	2,47907
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	-	0,0000026338
		337	Углерода оксид	1,78886	8,04002
		703	Бенз/а/пирен	0,02907	1,30651
37	Котельная №33 Снежный ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,95361	31,24989
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000000	0,0000012928
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,07361	0,74671
		703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,0000000000	0,0000000000
38	Котельная №34 Крылова ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00966	0,12164
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000000	0,0000000000
		337	Углерода оксид	0,15211	2,53972
		703	Бенз/а/пирен	0,00000	0,0000000000
39	Котельная №34 Крылова ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000039	0,0000011263
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01830	0,63805
		337	Углерода оксид	0,00297	0,10368
		703	Бенз/а/пирен	0,08962	2,83099
40	Котельная 1 ПАО Сургутнефтегаз	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000000	0,0000001114
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02026	0,72003
		337	Углерода оксид	0,00329	0,11700
		703	Бенз/а/пирен	0,09804	3,09695
41	Котельная 3 ПАО Сургутнефтегаз	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000000	0,0000001114
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,06400	0,19953
		337	Углерода оксид	0,0000000000	0,0000000000
		703	Бенз/а/пирен	0,01040	0,03242
42		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04128	0,12868

№ п/п	Наименование источника выбросов	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
				г/с	т/г
	Котельная 4 ПАО Сургутнефтегаз	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000400	0,0000001250
		337	Углерода оксид	0,12236	0,48760
		703	Бенз/а/пирен	0,01988	0,07923
43	Котельная 5 ПАО Сургутнефтегаз	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,67949	3,32593
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000002127	0,0000009039
		337	Углерода оксид	0,07937	0,39653
		703	Бенз/а/пирен	0,01290	0,06444
44	Котельная 6 ПАО Сургутнефтегаз	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,13291	0,66400
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000002138	0,0000009770
		337	Углерода оксид	0,25011	0,76148
		703	Бенз/а/пирен	0,04064	0,12374
45	Котельная 7 ПАО Сургутнефтегаз	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,28367	5,08119
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000298	0,000000994
		337	Углерода оксид	0,07680	0,20980
		703	Бенз/а/пирен	0,01248	0,03409
46	Котельная 8 ПАО Сургутнефтегаз	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,42930	1,48496
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000105	0,000000433
		337	Углерода оксид	0,17016	0,89849
		703	Бенз/а/пирен	0,02765	0,14601
47	Котельная 9 ПАО Сургутнефтегаз	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,57340	3,03005
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000104	0,000000739
		337	Углерода оксид	0,23272	0,86649
		703	Бенз/а/пирен	0,03782	0,14080
48	Котельная 10 ПАО Сургутнефтегаз	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,55565	2,07053
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000209	0,000000595
		337	Углерода оксид	0,19589	0,80340
		703	Бенз/а/пирен	0,03183	0,13055
49	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,00541	5,19464
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000208	0,000001038
		337	Углерода оксид	0,70699	2,41351
		703	Бенз/а/пирен	0,11489	0,39220
50	Котельная 12 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,99769	14,03930
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000002407	0,000011031
		337	Углерода оксид	0,48566	1,99449
		703	Бенз/а/пирен	0,07892	0,32411
51		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,22881	11,95224

№ п/п	Наименование источника выбросов	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
				г/с	т/г
	Котельная 14 ПАО Сургутнефтегаз	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000103	0,000000657
		337	Углерода оксид	0,55518	0,76771
		703	Бенз/а/пирен	0,09022	0,12475
52	Котельная 15 ПАО Сургутнефтегаз	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,64333	5,97612
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000516	0,000001032
		337	Углерода оксид	0,12185	0,38379
		703	Бенз/а/пирен	0,01980	0,06237
53	Котельная 16 ПАО Сургутнефтегаз	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,67461	2,66936
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000002075	0,0000007522
		337	Углерода оксид	0,18570	0,81123
		703	Бенз/а/пирен	0,03018	0,13183
54	Котельная 17 ПАО Сургутнефтегаз	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,00143	5,39735
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000579	0,0000002984
		337	Углерода оксид	0,02195	0,08493
		703	Бенз/а/пирен	0,00357	0,01380
55	Котельная 19 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,06191	0,26409
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000003254	0,0000010847
		337	Углерода оксид	0,23271	1,12573
		703	Бенз/а/пирен	0,03782	0,18293
56	Котельная 19 ПАО Сургутнефтегаз ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,54967	2,66115
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000002029	0,0000007558
		337	Углерода оксид	0,05137	0,19081
		703	Бенз/а/пирен	0,00835	0,03101
57	Котельная 22 ПАО Сургутнефтегаз	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,26940	1,00057
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000564	0,0000002091
		337	Углерода оксид	0,91681	3,07676
		703	Бенз/а/пирен	0,14898	0,49997
58	Котельная К-45 ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,40597	11,43021
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000008240	0,0000030898
		337	Углерода оксид	0,02262	0,28434
		703	Бенз/а/пирен	0,00368	0,04621
59	Котельная К-45 ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,14328	1,80082
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000200	0,0000002521
		337	Углерода оксид	0,37448	3,49608
		703	Бенз/а/пирен	0,06085	0,56811
60	Котельная К-45 ДТ 3	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,19311	20,49080

№ п/п	Наименование источника выбросов	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
				г/с	т/г
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000002394	0,000022744
		337	Углерода оксид	0,40484	3,77954
		703	Бенз/а/пирен	0,06579	0,61418
61	Котельная К-45 ДТ 4	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,19311	20,49080
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000002394	0,000022744
		337	Углерода оксид	0,20736	1,93586
		703	Бенз/а/пирен	0,03370	0,31458
62	Котельная "Котельная для теплоснабжения	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,19311	20,49080
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000002155	0,000020350
		337	Углерода оксид	0,39472	3,68506
		703	Бенз/а/пирен	0,06414	0,59882
63	Котельная Газпромэнерго ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,19311	20,49080
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000002394	0,000022744
		337	Углерода оксид	0,05379	0,27309
		703	Бенз/а/пирен	0,00874	0,04438
64	Котельная Газпромэнерго ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,24729	1,21769
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000007	0,000000036
		337	Углерода оксид	0,13394	0,50187
		703	Бенз/а/пирен	0,02177	0,08155
65	Котельная Газпромэнерго ДТ 3	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53296	1,99858
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000216	0,000000912
		337	Углерода оксид	0,12593	0,50539
		703	Бенз/а/пирен	0,02046	0,08213
66	Котельная Газпромэнерго ДТ 4	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,49761	1,99858
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000216	0,000000872
		337	Углерода оксид	0,12893	0,46126
		703	Бенз/а/пирен	0,02095	0,07495
67	Котельная Газпромэнерго ДТ 5	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,55819	1,99858
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000216	0,000000862
		337	Углерода оксид	0,13931	0,48100
		703	Бенз/а/пирен	0,02264	0,07816
68	Котельная Газпромэнерго ДТ 6	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,57839	1,99858
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000216	0,000000738
		337	Углерода оксид	0,11932	0,31318
		703	Бенз/а/пирен	0,01939	0,05089
69		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,55415	1,99858

№ п/п	Наименование источника выбросов	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
				г/с	т/г
	Котельная Газпромэнерго ДТ 7	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000216	0,000000737
		337	Углерода оксид	0,11929	0,43385
		703	Бенз/а/пирен	0,01938	0,07050
70	Котельная Газпромэнерго ДТ 8	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,54906	1,99858
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000324	0,000001017
		337	Углерода оксид	0,11626	0,42311
		703	Бенз/а/пирен	0,01889	0,06875
71	Котельная Газпромэнерго ДТ 9	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,54870	1,99858
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000216	0,000000729
		337	Углерода оксид	0,12532	0,46221
		703	Бенз/а/пирен	0,02036	0,07511
72	ДЭС ЭД400С-Т400-50-2РН-G2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,54143	1,99858
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000216	0,000000779
		328	Углерод (Пигмент черный)	0,12727	0,49084
		330	Сера диоксид	0,02068	0,07976
		337	Углерода оксид	0,51781	1,99858
		703	Бенз/а/пирен	0,000000216	0,000000771
73	Котельная Аэропорт Сургут ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00001	0,00025
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000001800	0,000040000
		337	Углерода оксид	0,00001	0,00016
		703	Бенз/а/пирен	0,00003	0,00061
74	Котельная Аэропорт Сургут ДТ 2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00004	0,00086
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00000000007	0,00000000153
		337	Углерода оксид	0,65381	2,23427
		703	Бенз/а/пирен	0,10624	0,36307
75	Котельная СГМУП Сургутский Хлебозавод ДТ 1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,96586	3,69715
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000436	0,000002181
		337	Углерода оксид	1,13585	2,48631
		703	Бенз/а/пирен	0,18458	0,40403
76	Котельная ООО УТК "СЗТК"	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,50788	3,69715
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000436	0,000001091
		337	Углерода оксид	0,52577	2,85066
		703	Бенз/а/пирен	0,08544	0,46323
77	Котельная ООО ТВС-сервис	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,44852	8,14043
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000472	0,000003537
		337	Углерода оксид	0,12859	4,29822

№ п/п	Наименование источника выбросов	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
				г/с	т/г
		703	Бенз/а/пирен	0,02090	0,69846
78	Котельная АО Горремстрой	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,15965	5,34062
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000005	0,000000172
		337	Углерода оксид	0,06847	0,35738
		703	Бенз/а/пирен	0,01113	0,05807
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,42041	2,56493
		337	Углерода оксид	0,000000300	0,000002000
		703	Бенз/а/пирен	0,03897	0,10552
79	Котельная ООО Скат	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,14176	0,84986
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02304	0,13810
		337	Углерода оксид	0,34424	2,06544
		703	Бенз/а/пирен	0,000000186	0,000000843
80	Котельная ООО "Техстрой"	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,09243	0,61860
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01502	0,10052
		337	Углерода оксид	0,39039	2,61487
		703	Бенз/а/пирен	0,000000130	0,000000931

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

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

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов показывает, что концентрации загрязняющих веществ – диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, бензапирена создают загрязнение, не превышающее 1 ПДК.

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

Таблица 13.5 – Значения концентраций загрязняющих веществ

Код	Наименование	ПДК, мг/куб.м.	Максимальная концентрация	
			доли ПДК	мг/куб.м
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,58	0,117
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4	0,19	0,076
328	Углерод (Пигмент черный)	0,2	0,47	0,071
330	Сера диоксид	0,5	0,03	0,017
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	0,31	1,528
703	Бенз/а/пирен	0,0	0,00	3,920E-07

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

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что концентрации загрязняющих веществ не превышают 1,0 ДПК без учета фоновое загрязнение.

Карты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе без учета фона приведены на рисунках 13.2-13.5.

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м

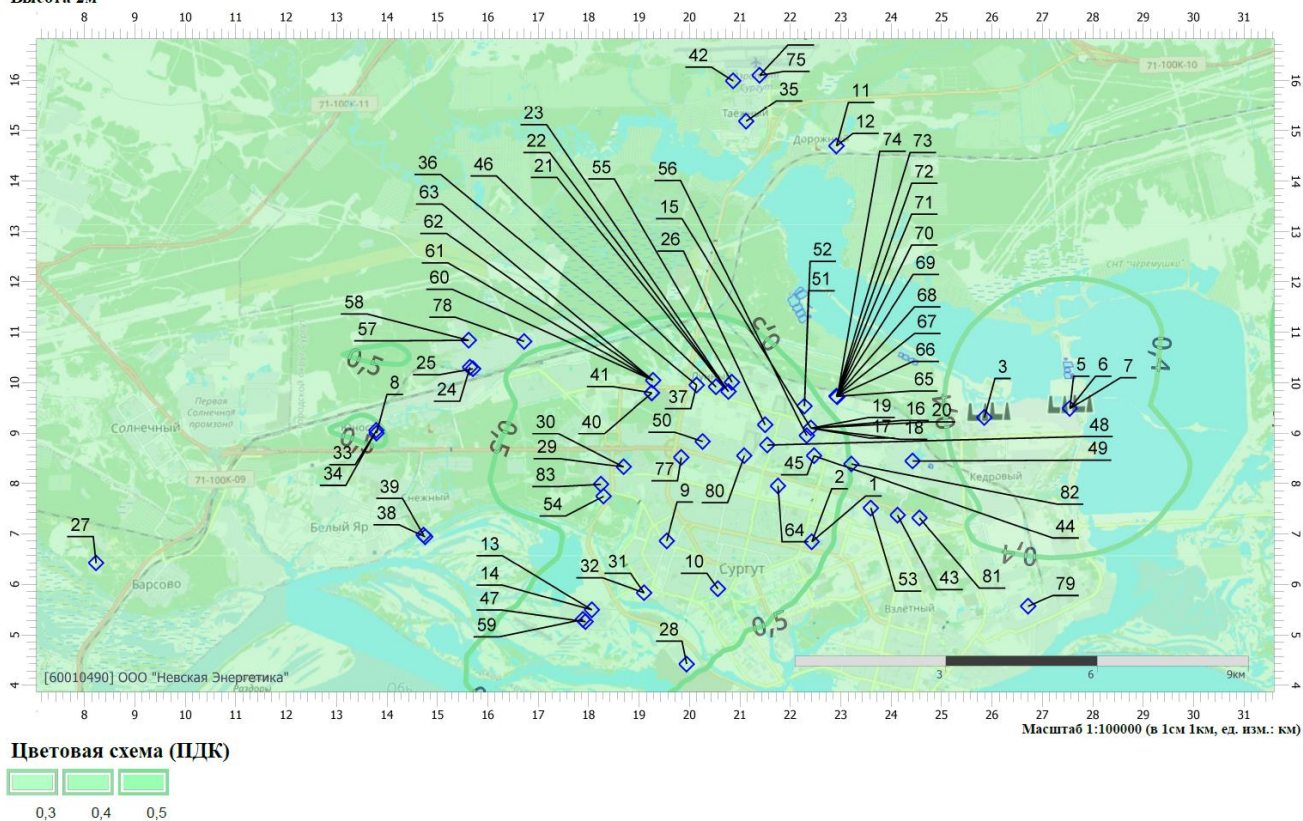


Рисунок 13.2 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м

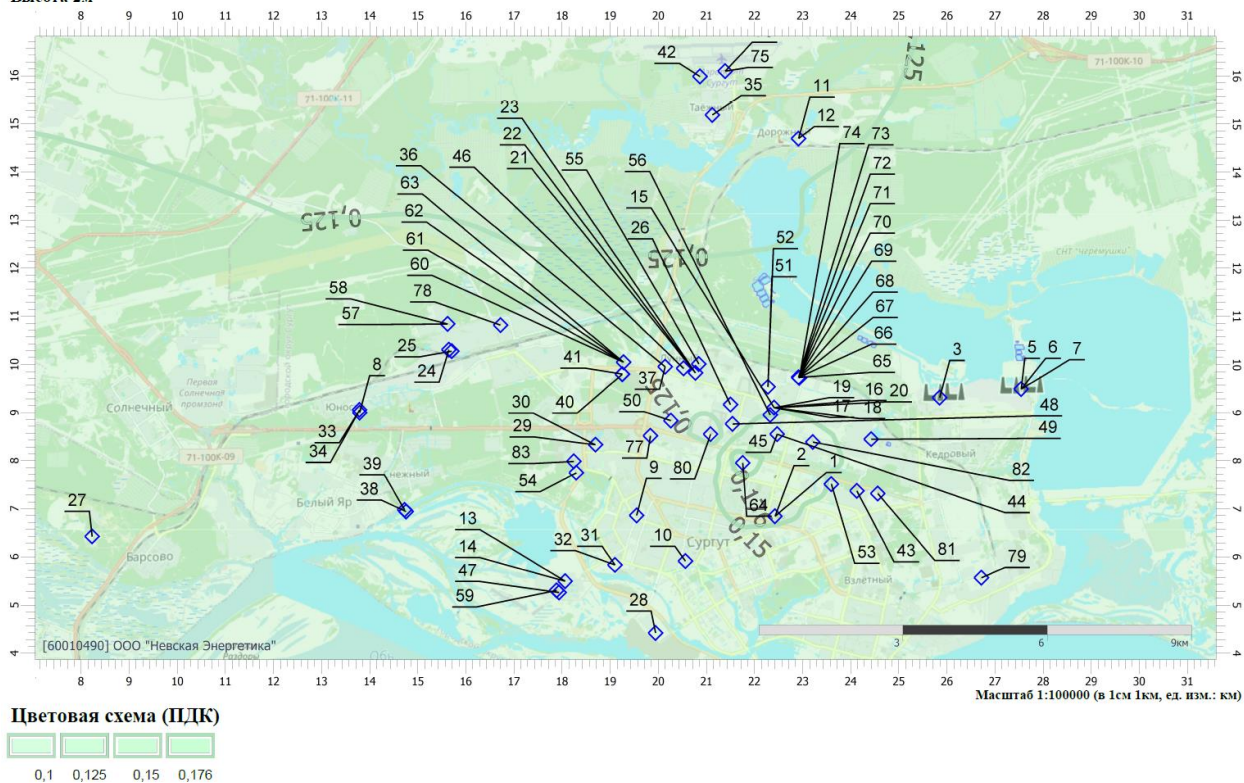
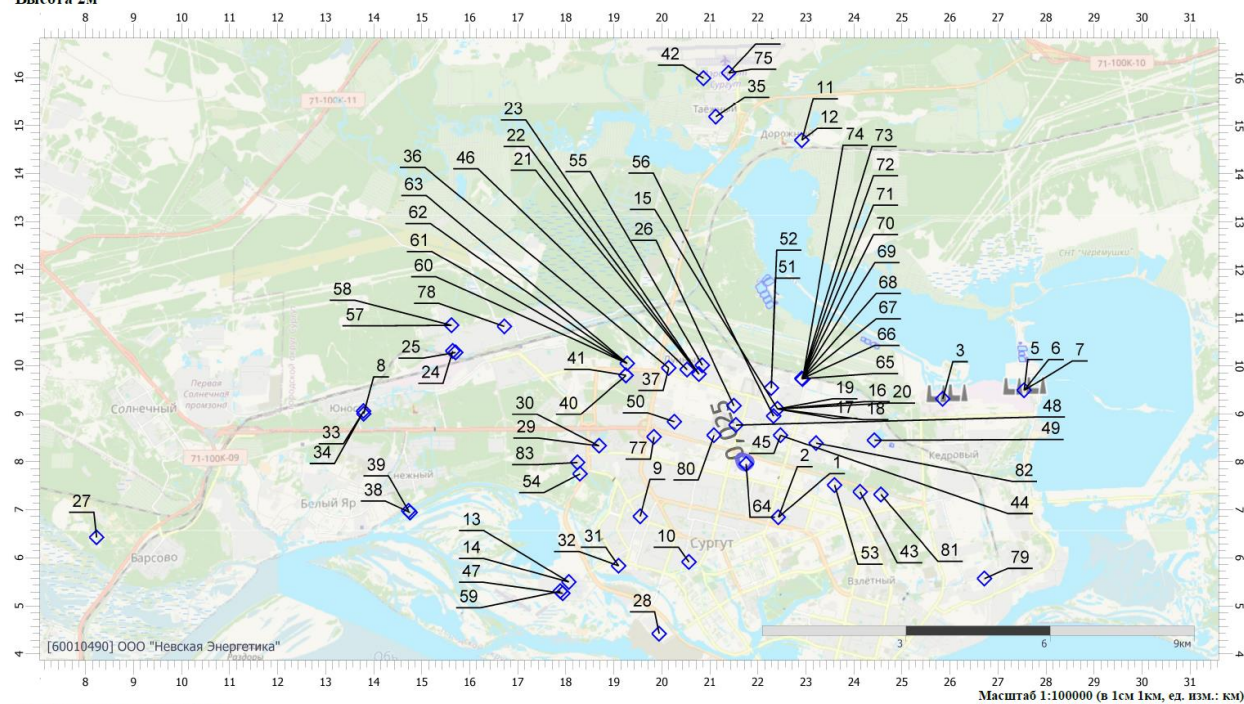


Рисунок 13.3 - Поля максимальных приземных концентраций оксида азота

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м

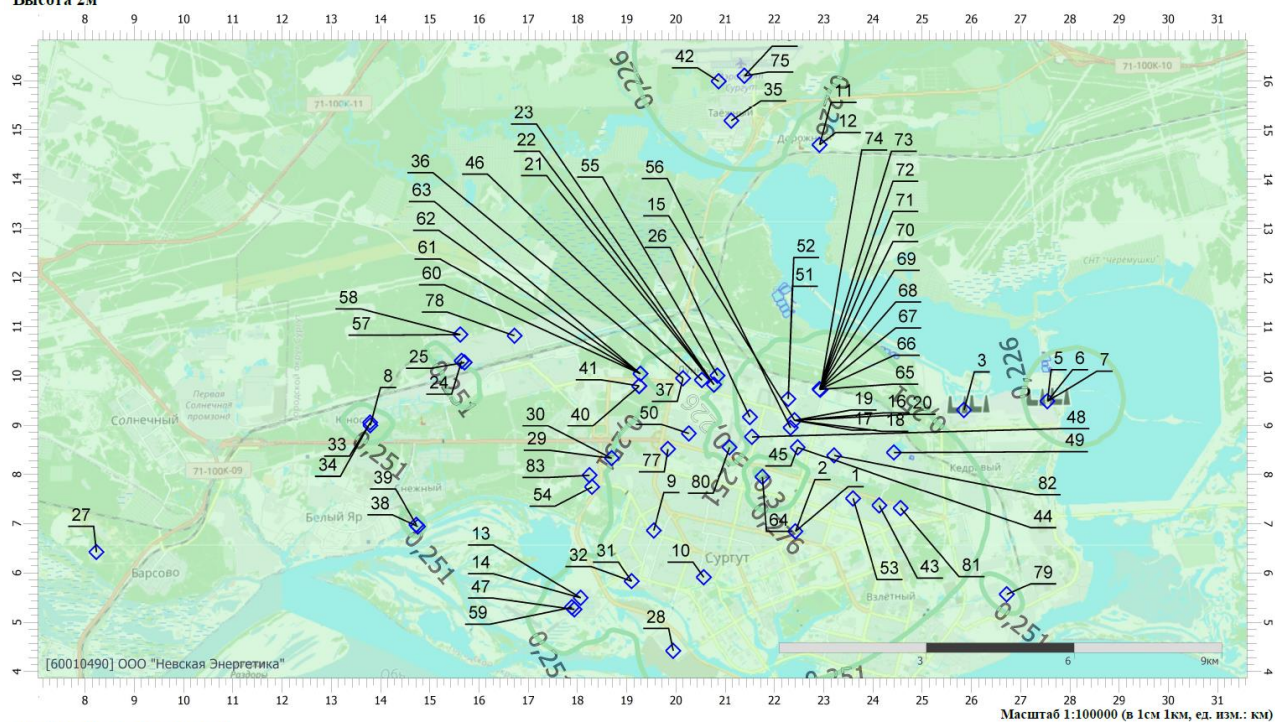


Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 13.4 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы

Код расчета: 0337 (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

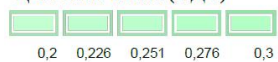


Рисунок 13.5 - Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода