



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

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

КНИГА 1

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 7 - 17)



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**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

КНИГА 1

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 7 - 17)

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	7
Перечень рисунков	10
Раздел 7. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	11
7.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	11
7.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	11
7.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	11
7.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	20
7.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	26
7.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	28
7.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	29
7.6. Строительство и реконструкция насосных станций	71
7.7. Оптимизация (пересмотр, расчет, корректировка, обоснование) утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии и теплового пункта со смесительными или корректирующими насосами (ЦТП, КРП, ПС, БТП, БПТП и пр.) в системе теплоснабжения на основании анализа их влияния на качество, надежность и экономичность теплоснабжения потребителей, а также с учетом изменения нормативных расчетных параметров наружного воздуха для территории города Сургута	87
Раздел 8. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	89
8.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	89
8.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	89
Раздел 9. Перспективные топливные балансы	90

9.1.Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	90
9.2.Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	100
9.3.Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	104
9.4.Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	110
9.5.Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	110
Раздел 10. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	111
10.1.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	113
10.2.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	120
10.3.Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	152
10.4.Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	152
10.5.Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	152
Раздел 11. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	155
11.1.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	155
11.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	160
11.3.Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	162
11.3.1. Порядок определения ЕТО.....	162
11.3.2. Критерии определения ЕТО.....	163
11.3.3. Обязанности ЕТО.....	163
11.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	164
11.4.Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	172
11.5.Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	172
Раздел 12. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	179
Раздел 13. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	181
Раздел 14. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения	182
14.1.Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных	

организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	182
14.2.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения...	183
14.3.Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	186
14.4.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	186
14.5.Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	187
Раздел 15. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	188
Раздел 16. Ценовые (тарифные) последствия	197
Раздел 17. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Сургут	208
17.1.Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Сургут	208
17.2.Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	209
17.3.Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.....	209

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 7.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ) тыс. руб. без НДС.....	13
Таблица 7.2 - Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (П43.2 МУ), тыс. руб. без НДС	21
Таблица 7.3 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	27
Таблица 7.4 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	31
Таблица 7.5 – Мероприятия по строительству насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ).....	72
Таблица 7.6 - Объемы Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)	72
Таблица 7.7 - Результаты расчета оптимальных температурных графиков для источников тепловой энергии и величина отклонения от утвержденных температурных графиков	87
Таблица 9.1 – Таблица П45.1. Топливоно-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 (вариант разработчика).....	91
Таблица 9.2 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тонн условного топлива(вариант разработчика)	92
Таблица 9.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тонн условного топлива(вариант разработчика).....	94
Таблица 9.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тонн условного топлива(вариант разработчика).....	94
Таблица 9.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», тонн условного топлива(вариант разработчика)	95
Таблица 9.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тонн условного топлива(вариант разработчика)	95
Таблица 9.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тонн условного топлива(вариант разработчика)	96
Таблица 9.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тонн условного топлива(вариант разработчика)	96
Таблица 9.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», тонн условного топлива(вариант разработчика).....	97
Таблица 9.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тонн условного топлива(вариант разработчика) .	97
Таблица 9.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», тонн условного топлива(вариант разработчика).....	98

Таблица 9.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тонн условного топлива(вариант разработчика)....	99
Таблица 9.13 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	101
Таблица 9.14 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания (вариант разработчика).....	105
Таблица 10.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС).....	112
Таблица 10.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Сургута	113
Таблица 10.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (тыс. руб. без НДС).....	114
Таблица 10.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Сургута на период до 2044 г. (тыс. руб. без НДС).....	121
Таблица 10.5 – Источники инвестиций по ТСО г. Сургута, в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.	154
Таблица 11.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	156
Таблица 11.2 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	160
Таблица 11.3 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	165
Таблица 11.4 - Рекомендации по выбору ЕТО для перспективных источников тепловой энергии (в настоящий момент ЕТО для данных котельных не утверждены, в таблице ниже представлены рекомендуемые ЕТО, при условии соответствия их критериям).....	171
Таблица 11.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	174
Таблица 12.1 – План по вводу, выводу и модернизации оборудования СГРЭС-1	180
Таблица 14.1 – Модернизация энергоблоков, проводимая в рамках проектов КОММод СГРЭС-1	184
Таблица 15.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3.....	193
Таблица 15.2 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3.....	194
Таблица 15.3 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в целом по городу	195
Таблица 15.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО.....	196
Таблица 16.1 - Прогноз тарифов на тепловую энергию ООО «Сургутские городские электрические сети» в зоне деятельности «на территории городского округа Сургут» (кроме котельных по ул. Крылова, д. 55/2) на период до 2044 г., (версия разработчика).....	198
Таблица 16.2 – Прогноз расходов ООО «Сургутские городские электрические сети» на покупку тепловой энергии в зоне деятельности «на территории городского округа Сургут» (кроме котельных по ул. Крылова, д. 55/2) на период до 2044 г. (версия разработчика)	199
Таблица 16.3 – Прогноз тарифов ООО «Сургутские городские электрические сети» в зоне деятельности «на территории городского округа Сургут от котельной по ул. Крылова, д. 55/2» на период до 2044 г. (версия разработчика).....	200
Таблица 16.4 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1» на период до 2044 г. (версия разработчика)	202
Таблица 16.5 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «Юнипро» «Сургутская ГРЭС-2» на период до 2044 г. (версия разработчика)	203

Таблица 16.6 – Прогноз тарифов на тепловую энергию СГМУП «Городские тепловые сети» на период до 2044 г. (версия разработчика).....	204
Таблица 16.7 – Прогноз тарифов на тепловую энергию АО «Завод промышленных строительных деталей» на период до 2044 г. (версия разработчика).....	206
Таблица 16.8 – Прогноз тарифов на тепловую энергию ООО «ТехСтрой» на период до 2030 г. (вариант разработчика)	207
Таблица 17.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу	208
Таблица 17.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу	209

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 11.1 – Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	161
Рисунок 14.1 – Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1	185

Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

7.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.03 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, ввиду отсутствия таких зон.

7.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

7.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

Прирост тепловой нагрузки планируется на источниках тепловой энергии филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1, ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2, СГМУП «ГТС» и ООО «СГЭС». Эксплуатацию тепловых сетей в зонах действия этих источников осуществляет СГМУП «ГТС» и ООО «СГЭС». В перспективных зонах действия источников предусматривается строительство распределительных (квартирных) тепловых сетей до конечных потребителей. Подключение перспективных потребителей должно осуществляться по закрытой схеме.

Размер платы за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте представлен в главе 12 обосновывающих материалов

Примем данные величины для ориентировочной оценки капитальных затрат на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей для остальных ТСО, если они не определены иным способом.

В уже сложившихся районах подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки.

Перечень планируемых к строительству участков тепловых сетей представлен в главе 8 обосновывающих материалов.

Таблица 7.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ) тыс. руб. без НДС

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	0	50 074,0	311 896,5	558 414,3	143 390,3	369 539,4	346 705,9	334 463,6	400 085,9	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
001.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	44 284,0	36 498,0	279 536,0	72 700,0	253 527,5	253 527,5	253 527,5	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	44 284,0	36 498,0	279 536,0	72 700,0	253 527,5	253 527,5	253 527,5	0	0	0	0	0	0
001.02.01.001	1 этап проектирования и строительства новой магистральной тепловой сети третьего вывода в город с перекачивающей насосной станцией (ПНС) на обратном трубопроводе до существующей тепловой камеры 9ТК2-7 в микрорайоне 31Б(В) по ул. Университетская с временным подключением от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР (в точке подключения П-31 у НО22)			4 000,0	250 000,0	72 700,0									
001.02.01.002	2 этап проектирования и строительства новой магистральной тепловой сети третьего вывода с переключением от СГРЭС-2 – ВЖР на тепломагистраль СГРЭС-1-Город (точка подключения за территорией станции СГРЭС-1)						253 527,5	253 527,5	253 527,5						
001.02.01.003	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ-3 мкр. 41"	0	44 284,0	32 498,0	29 536,0										
001.02.01.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	0	54 438,0	96 256,2	68 187,5	167 921,7	74 228,1	204 790,6	107 996,5	39 200,4	24 443,2	23 447,8	14 609,3		
001.02.01.004.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	0	0	0	1 167,7	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII	0	0	0	0	0	0	130 816,5	84 313,8	39 200,4	19 585,3	23 447,8	14 609,3		
001.02.01.004.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXIV	0	1 084,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1А	0	0	0	0	61 796,7	0	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.01.004.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Коммунальный квартал 45	0	0	0	24 525,4	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ПСО-34	0	0	0	0	732,5	20 703,6	58 217,6	0	0	2 487,0	0	0		
001.02.01.004.07	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СМП	0	0	2 008,8	17 660,4	24 445,1	0	1 162,2	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.08	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	0	0	0	0	784,2	26 394,8	1 541,3	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.09	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	0	0	0	4 853,6	24 536,6	9 707,5	0	1 824,8	0	2 370,9	0	0		
001.02.01.004.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 36	0	0	0	0	0	0	0	8 537,6	0	0	0	0		
001.02.01.004.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 38	0	0	0	0	0	0	0	6 947,1	0	0	0	0		
001.02.01.004.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 39	0	14 433,0	46 723,6	14 050,0	0	9 418,0	13 053,0	6 373,3	0	0	0	0		
001.02.01.004.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 41	0	0	5 152,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 44	0	16 414,5	37 522,9	5 930,3	55 626,7	8 004,2	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. СУ-4	0	0	4 848,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXI	0	11 209,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIX	0	2 591,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в X	0	8 705,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	96 446,2	949 547,6	963 732,0	1 016 215,5	927 641,3	1 685 710,7	752 872,2	714 734,4	1 407 611,0	413 203,0	360 550,2	203 649,7		
002.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	93 342,2	423 097,6	477 644,1	519 012,4	366 037,7	1 202 673,5	549 854,4	444 254,7	1 181 113,1	366 716,8	338 071,4	203 649,7	0	0
	СГМУП «ГТС»	93 342,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.001	Строительство сети теплоснабжения к нежилому зданию адрес: ХМАО -	581,0													

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Югра, г. Сургут, ул. Просвещения, 40 мкр. 9-10														
002.02.01.002	Строительство магистральной тепловой сети от 9-ТК-2-3 до станции переливания крови в микрорайоне 31А	17 152,2													
002.02.01.003	Строительство сети теплоснабжения к жилому дому №7 со встроенными общественными помещениями в микрорайоне 31 Б города Сургут, 1 и 2 этап строительства	11 650,0													
002.02.01.004	Строительство сети теплоснабжения от УТ-4 до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута"	63 959,0													
002.02.01.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2 (организация не определена), в том числе	0	423 097,6	477 644,1	519 012,4	366 037,7	1 202 673,5	549 854,4	444 254,7	1 181 113,1	366 716,8	338 071,4	203 649,7	0	0
002.02.01.005.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	0	5 988,9	10 579,5	150 202,3	30 824,8	12 989,3	21 056,6	27 903,7	0	0	0	0		
002.02.01.005.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в 6 кв	0	3 346,0	0	0	0	23 086,7	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XVIII	0	235,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 5А	0	2 852,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31Б	0	0	0	3 401,9	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31В	0	0	0	0	0	0	0	0	2 937,3	0	0	0		
002.02.01.005.07	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31А	0	0	58 177,6	44 903,0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.08	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 25	0	0	0	2 259,1	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.09	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 24	0	0	13 534,1	2 075,8	4 094,0	0	0	0	0	0	3 198,3	0		
002.02.01.005.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 17	0	22 001,3	0	0	0	4 024,3	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII	0	0	0	0	0	0	0	0	6 500,1	0	0	0		
002.02.01.005.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXV	0	1 894,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ВЖ1	0	0	0	68 196,6	6 693,3	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.14	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗПИ1	0	2 789,5	0	12 841,6	0	0	0	0	0	831,7	18 207,7	9 307,8		
002.02.01.005.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗПИ2	0	0	0	0	0	0	12 520,1	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Заячий остров	0	27 532,5	0	0	0	13 734,4	6 594,3	4 642,5	0	0	0	0		
002.02.01.005.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1	0	2 292,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК2А	0	2 760,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК4	0	0	0	0	0	0	0	0	7 144,7	0	20 295,9	7 113,8		
002.02.01.005.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК8	0	6 282,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Олимпия	0	42 661,2	21 835,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Парк Кедровый лог	0	11 573,1	0	0	56 400,9	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма	0	18 121,3	31 179,4	38 706,1	44 477,1	133 724,6	78 662,6	105 989,2	36 696,7	2 284,3	26 235,9	0		
002.02.01.005.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3	0	0	0	0	0	393 332,3	119 880,3	43 435,8	0	0	0	0		
002.02.01.005.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-3, П-8	0	0	0	14 071,1	54 008,2	17 459,3	29 280,0	17 512,0	93 017,5	0	0	0		
002.02.01.005.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Речпорт	0	444,6	13 013,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СЗПИ2	0	0	0	0	0	0	0	0	426 583,7	182 332,4	118 782,5	96 844,8		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.28	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Хоззона	0	27 103,9	0	2 778,9	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.29	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ1	0	0	0	0	0	71 593,8	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.30	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2	0	0	0	0	0	37 789,3	13 199,7	4 771,4	0	0	0	0		
002.02.01.005.31	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ5	0	0	0	0	0	100 895,1	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.32	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЮПЛ1	0	0	0	0	0	13 648,3	4 131,3	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.33	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Ядро центра	0	0	0	0	0	82 002,8	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.34	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	0	3 790,7	23 209,5	1 037,2	19 380,9	5 095,6	4 013,4	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.35	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 2	0	0	0	20 060,1	1 381,5	0	0	0	10 528,9	0	0	0		
002.02.01.005.36	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 4	0	0	4 898,3	0	0	1 388,2	11 667,0	962,4	0	0	0	0		
002.02.01.005.37	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в пос. Снежный	0	0	0	0	0	50 344,6	20 563,8	5 520,6	4 134,6	0	0	0		
002.02.01.005.38	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п.Лунный	0	4 792,5	0	0	4 027,6	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.39	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 9,10	0	2 231,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.40	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 11	0	1 424,0	4 356,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.41	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 16А	0	5 451,9	0	1 309,0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.42	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 19	0	13 117,6	0	0	0	0	0	0	28 741,3	16 157,9	19 003,6	1 162,4		
002.02.01.005.43	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 20А	0	4 282,7	22 474,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.44	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	0	0	96 471,3	22 820,2	3 277,8	27 109,9	23 027,0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.45	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Юность	0	34 187,6	0	0	0	0	50 610,8	199 443,1	311 464,7	157 526,2	96 583,8	48 156,3		
002.02.01.005.46	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27	0	1 819,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.47	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	16 479,2	0	3 431,7	75 965,2	0	19 829,1	0	5 060,1	35 388,6		
002.02.01.005.48	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	50 687,7	5 522,1	0	0	29 128,7	0	0	7 636,6	7 584,2	24 217,0	0		
002.02.01.005.49	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	0	24 250,8	4 394,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.50	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	0	9 047,9	11 603,1	2 621,4	5 776,5	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.51	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30А	0	53 464,9	979,2	1 191,5	10 510,6	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.52	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31	0	0	0	4 233,3	0	2 073,4	3 221,9	3 652,5	0	0	0	0		
002.02.01.005.53	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 32	0	4 929,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.54	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	0	0	0	0	0	10 166,9	777,0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.55	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37	0	0	38 780,9	0	66 380,6	356,5	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.56	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 43	0	0	0	0	0	0	0	0	204 818,6	0	0	0		
002.02.01.005.57	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 48	0	7 745,9	0	0	0	40 076,6	24 118,4	1 131,8	0	0	0	0		
002.02.01.005.58	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 49	0	0	9 534,2	0	0	0	0	0	21 079,3	0	2 850,7	2 758,5		
002.02.01.005.59	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 50	0	0	0	73 836,4	631,6	23 696,3	5 714,4	11 294,9	0	0	0	0		
002.02.01.005.60	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 51	0	0	107 100,4	35 987,7	2 438,9	29 318,3	28 927,8	11 782,5	0	0	0	0		
002.02.01.005.61	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. А	0	4 747,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.62	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС	0	322,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.63	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Пойма	0	1 118,0	0	0	55 733,3	76 206,5	15 922,8	6 212,3	0	0	3 635,8	2 917,5		
002.02.01.005.64	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Таёжный	0	5 172,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.65	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Х	0	12 633,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.09.000	Группа проектов 9 «Строительство тепловых сетей для обеспечения подключения перспективных абонентов и переключения существующей тепловой нагрузки», в т.ч.:		13 006,2	117 056,0	22 275,0	75 271,2	52 996,2	54 216,5	16 877,9	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»		13 006,2	117 056,0	22 275,0	75 271,2	52 996,2	54 216,5	16 877,9	0	0	0	0	0	0
002.02.09.001	Строительство магистральной тепловой сети 2Ду500 - 500 м, 2Ду400 - 286 м. по ул. Игоря Киртбая в зону перспективной застройки микрорайонов 35, 35а, 50 от 1ТК-46 до новой ТК (по ул Игоря Киртбая, рядом с ЖК "Новин")		13 006,2	117 056,0											
002.02.09.002	Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1				22 275,0	22 275,0									
002.02.09.003	Строительство переемычки по ул. Флегонта Показаньева от ТК-1 (проект) до ТК-2 (проект) 2Ду 500 протяженностью 933 м в зоне действия СГРЭС-1					52 996,2	52 996,2	52 996,2							
002.02.09.004	Строительство участка тепловой сети 2 Ду 200 протяженностью 183 м до котельной ООО "Техстрой" для переключения потребителей котельной на ПКТС (СГРЭС-1). Перевод котельной в ЦТП							1 220,3	16 877,9						

7.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

Характеристика тепловых сетей, требующих увеличения диаметра для подключения новых потребителей в городе Сургуте, приведена в таблице ниже.

Таблица 7.2 - Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (П43.2 МУ), тыс. руб. без НДС

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ЕТО №1														
001.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	0	5 790,0	1 046,0	0	70 690,3	116 011,9	93 178,4	80 936,0	400 085,9	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	70 690,3	70 690,3	80 936,0	80 936,0	80 936,0	0	0	0	0	0
001.02.04.001	1 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС, реконструкция участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 507 м.					70 690,3	70 690,3								
001.02.04.002	2 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС, реконструкция участка тепломагистрали от ул. Профсоюзов до ПКТС с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 937 м.							80 936,0	80 936,0	80 936,0					
001.02.04.003	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	0	5 790,0	1 046,0	0	0	45 321,5	12 242,3	0	319 149,9	0	0	0	0	0
001.02.04.003.0 1	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ХХП	0	0	0	0	0	0	0	0	177 865,6	0	0	0		
001.02.04.003.0 2	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27	0	0	0	0	0	0	0	0	141 284,3	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.04.003.03	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	0	0	45 321,5	12 242,3	0	0	0	0	0		
001.02.04.003.04	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	5 790,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.04.003.05	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	0	0	1 046,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	ЕТО №2														
002.02.04.000	Подгруппа проектов 4 реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне ЕТО №2	3 104,1	17 185,5	11 918,9	105 245,3	109 184,9	179 798,7	81 257,0	253 601,8	226 497,9	0	22 478,8	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	3 104,1	17 185,5	11 918,9	105 245,3	109 184,9	179 798,7	81 257,0	253 601,8	226 497,9	0	22 478,8	0	0	0
002.02.04.001	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 протяженностью 313 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50				46 610,1	46 610,1									
002.02.04.002	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 348 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50					61 435,1	61 435,1								
002.02.04.003	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей						68 673,2	68 673,2							

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	по проспекту Ленина от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 389 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50														
002.02.04.004	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 464 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50								81 913,5	81 913,5					
002.02.04.005	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400 протяженностью 262 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А						49 690,4								
002.02.04.006	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400 протяженностью 144 м. для обеспечения перспективных нагрузок и резервирования зоны теплоснабжения мкр. 27А								27 103,9						

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.04.007	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 протяженностью 819 м. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных потребителей микрорайона 27А								144 584,4	144 584,4					
002.02.04.008	Реконструкция тепловых сетей с 2Ду250мм на 2Ду300мм на участке от 9ТК-2-7 до проектируемой камеры ТКпроект в районе неподвижной опоры Н2 (Т1,Т2 протяженность L=83.3м) для подключения перспективных объектов капитального строительства жилой застройки в мкр.30А: «Жилой дом №1,№2,№3,№4,№5,№6,№7,№8, №9	3 104,1	3 104,1												
002.02.04.009	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2, в том числе	0	14 081,4	11 918,9	58 635,3	1 139,7	0	12 583,8	0	0	0	22 478,8	0		
002.02.04.009.0 1	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ХХ	0	0	0	11 725,2	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.0 2	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗПП	0	0	0	46 910,1	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.0 3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в Олимпия	0	4 621,9	7 143,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.04.009.0 4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	0	0	4 775,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.0 5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 478,8	0		
002.02.04.009.0 6	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	0	0	0	12 583,8	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.0 7	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	6 369,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.0 8	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 7	0	3 090,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.0 9	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	0	0	0	0	1 139,7	0	0	0	0	0	0	0		

7.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Схемой теплоснабжения не предусматривается строительство резервирующих перемычек, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Характеристика резервирующих перемычек с указанием года их ввода в эксплуатацию представлена в таблице ниже.

Таблица 7.3 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ЕТО №1														
	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса», в т.ч.:														
	Перспективный инвестор	0	0	86 842,6	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.006	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта			71 482,6											
001.02.03.007	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта			15 360,0											
001.02.03.008	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта				118 481,4										

7.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

В данном разделе рассматриваются мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

Подробный поэтапный план основных мероприятий приоритетного сценария представлен в Книге 2. Глава 5. «Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа».

В целях оптимизации теплоснабжения в зоне СГРЭС-1 - ПКТС, проектом разработки схемы теплоснабжения предложено переключение части существующих и перспективных потребителей, подключенных после ПКТС, на теплоснабжение от нового 3-го тепловывода СГРЭС-1 с догревом в новой пиковой котельной, а также переключение части перспективных потребителей мкр 35, 35а, 51 к теплоснабжению от СГРЭС-1, что позволяет загрузить свободную мощность источника с комбинированной выработкой.

Инвестиционной программой ООО «СГЭС» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы, утвержденной приказом Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 28.10.2022 №42-Пр-13, предусмотрено строительство участка 3-го тепловывода от СГРЭС-1 до новой пиковой котельной 120 Гкал/ч. Вместе с тем между Администрацией города Сургута и ООО «СГЭС» заключено Соглашение о сотрудничестве в сфере развития объектов теплоснабжения на территории муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры № 01-12-950/2 от 19.10.2022 года (Приложение 1), в котором в обязанности ООО «СГЭС» входит проектирование и строительство 3-го тепловывода (за счет собственных средств) от СГРЭС-1 до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В.

В соответствии с указанным выше Соглашением кроме мероприятий, включенных в инвестиционную программу схемой теплоснабжения предусмотрено строительство участка от новой пиковой котельной до существующей тепловой камеры 9ТК-2-7 в 2027-2028 гг.

7.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения г. Сургута, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей книге и требуют изменения диаметров трубопроводов. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей.

Необходимо отметить, что отнесение сетей со сроком эксплуатации более 25 лет к сетям с исчерпанным эксплуатационным ресурсом весьма условно. Разумеется, далеко не все сети старше 25 лет исчерпали свой ресурс, как и далеко не все сети моложе 25 лет сохраняют способность к эксплуатации.

Следуя рекомендациям НП «Российское теплоснабжение», а также учитывая зарубежный опыт, следует максимально стремиться к поддержанию и повышению эксплуатационного ресурса тепловых сетей, когда нормальный срок службы может быть существенно повышен. В настоящее время трудно рассчитывать на наличие финансовых средств для выполнения ежегодных перекладок по ветхости в среднем в объеме 4%, а если бы такие средства и имелись, при таких затратах трудно было бы сохранить конкурентоспособность самого принципа централизованного теплоснабжения.

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий Сургута имеет борьба с внутренней коррозией, сокращением утечек, в том числе в результате увеличения объемов

локально-вставочных ремонтов, оптимизацией ремонтных работ, включая оптимальный выбор мест переключений и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы переключений по сравнению с развитием повреждений. Важную роль играет обеспечение долговечности вновь прокладываемых участков, для чего рекомендовано использовать стандарты НП «Российское теплоснабжение» на тепловые сети повышенного срока службы, отраслевую сертификацию поставщиков и типовые методики контроля качества строительных работ. Рациональное управление как эксплуатацией, так и развитием тепловых сетей, и, в целом, систем теплоснабжения, невозможно без внедрения системы комплексного мониторинга, включающей, в том числе, функции контроля и подтверждения эффектов как инвестиционных мероприятий, входящих в состав схемы теплоснабжения, так и текущей эксплуатационной деятельности.

Принятое определение ветхих сетей как сетей со сроком службы более 25 лет имеет, тем не менее, безусловную ценность в качестве некой «реперной» оценки, позволяющей судить о динамике старения сетей вместе с динамикой связанных с состоянием сетей эффектов.

Таблица 7.4 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.			121 796,6	118 481,4	0	0	0	0	0	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
001.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	0	0	34 954,0	0	0	0	0	0	0	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
	ООО «СГЭС»	0	0	34 954,0	0	0	0	0	0	0	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
001.02.03.001	Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участке от СГРЭС-1 до П-3 Ду 1200												149 419,4	149 419,4	149 419,4
001.02.03.002	Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участке от СГРЭС-1 до П-3 Ду 1200										120 807,7	120 807,7	120 807,7		
001.02.03.003	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в т. ч. проектные работы												216 157,2	216 157,2	216 157,2
001.02.03.004	Реконструкция тепломагистрали СГРЭС-1 - ПКТС с устройством узла задвижек			24 734,7											
001.02.03.005	Организация удаленного сбора данных с приборов учета тепловой энергии и теплоносителя и внедрение автоматизированной системы сбора и обработки данных с узлов учета тепловой энергии абонентов ООО "СГЭС"			10 219,3											
	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.														
002.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	0	363 890,8	220 705,3	302 505,5	335 794,5	220 993,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	363 890,8	220 705,3	302 505,5	335 794,5	220 993,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.03.001	Капитальный ремонт тепловых сетей. Участок тепломагистрали ГРЭС-2 Восточный жилой район				16 973,5										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	от УТ-4 до УТ 6. Участок от 9ТК19 до НО10														
002.02.03.002	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи. Участок от точки опуска до точки подъема			6 228,0											
002.02.03.003	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-17 в мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в д/с "Филиппок" (инв. №30306)		3 302,0												
002.02.03.004	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-17 в микрорайоне 13А (инвентарный номер 303061): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ввода в детский сад «Филиппок»		3 962,4												
002.02.03.005	Замена магистральных и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А" Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Дзержинского, 6 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 6/1		892,0												
002.02.03.006	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 в микрорайоне Центральный (инвентарный номер 305611) : участок сетей горячего водоснабжения жилой дом проспект Ленина, 29 (арка).		1 514,4												
002.02.03.007	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 в микрорайоне Центральный (инвентарный номер 305611): участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 до ввода в жилой дом по проспекту Ленина, 29.		1 549,2												
002.02.03.008	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 в микрорайоне Центральный (инвентарный номер 305811): участок сетей горячего		1 404,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	водоснабжения от ЦТП-77 до ТК-77-1 (ТК-1).														
002.02.03.009	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный. Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-77 до ТК-77-1 (ТК-1) (инв. №3058)		1 170,3												
002.02.03.010	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81в пос. Железнодорожный Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2			3 594,0											
002.02.03.011	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по ул. Ф. Показаньева, 12 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-27 до ввода в ж.д. ул. Ф. Показаньева, 12		12 144,0												
002.02.03.012	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2. Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-4 (УТ-3) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/2 (инв. №31821)		447,6												
002.02.03.013	Модернизация наружных сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2 (инвентарный номер 318211): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 (УТ-3) до ввода в жилой дом ул. 30 лет Победы, 44/2.		784,5												
002.02.03.014	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1		1 354,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-5 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1														
002.02.03.015	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети горячего водоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-5 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1		1 354,0												
002.02.03.016	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ТК64-2 (ТК-13-4*) до первых отключающих устройств в ж. д. по ул. 30 лет Победы, 44/3		552,0												
002.02.03.017	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Майская, 6/2		1 792,0												
002.02.03.018	Модернизация сетей тепловодоснабжения (инвентарный номер 31542): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до УТ-1, ввода в жилой дом по проспекту Мира, 49		6 016,8												
002.02.03.019	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до УТ-1, ввода в ж.д. пр-т Мира, 49 (инв. №31542)		5 014,0												
002.02.03.020	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ10-17 до ж.д. ул. Юбилейная, 7 е		199,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.021	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50-2 до ТК50-5- ж.д. Быстринская, 24/1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-50-2 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 24/1 (инв. № 70036, 70037)		525,8												
002.02.03.022	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения ЦТП №7,16,19,22,23,25,29,30,49,85, ИТП Майская 10, Ленина 26, ИТП-50 Модернизация трубопроводов ЦТП. Замена изоляции трубопроводов сетей горячего водоснабжения		1 211,0												
002.02.03.023	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения пр.Ленина 65/3, ул.Чехова 7, 30 лет Победы 37/1, 37/3, 37/4, ул.Быстринская 18/1, 18/2, 18/3, ул.Лермонтова 4/2, ул.Маяковского 49/1 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		2 056,0												
002.02.03.024	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Котельная "Орион" до ул.Западная 17 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		980,0												
002.02.03.025	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения ЦТП-90 п.Черный Мыс Капитальный ремонт теплогидроизоляции		512,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
002.02.03.026	Модернизация трубопроводов. Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2, В1. Сети теплоснабжения от ПС-3 до жилых строений п. ЦПКРС (инв.№ 30791)		1341,95												
002.02.03.027	Модернизация трубопроводов КРП №5. Замена изоляции трубопроводов КРП №5 по ул. Университетская, 17. (инв №10253)		361,9												
002.02.03.028	Модернизация трубопроводов ПС №4. Замена изоляции трубопроводов ПС №4 по ул. Нефтеюганское шоссе, 33. (инв № 10009)		380,3												
002.02.03.029	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 Нефтеюганское шоссе 48 (инв.№30171)		3 704,9												
002.02.03.030	Модернизация трубопроводов. Замена теплогидроизоляции сетей Т1,Т2 от УП1 до т.врезки в действующую сеть т."А". Тепломагистраль от кот.№13 до врезки в существующую сеть т."А". Станция Сургут.Локомотивное депо.: Сети теплоснабжения от УП1 до т.врезки в действующую сеть т."А" (инв.№ 30886)		4 383,0												
002.02.03.031	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50-4 до узлов управления ж.д. ул.Быстринская, 22/1 и ул. Быстринская, 22 блок Г, В, мкр. 33. Участок сетей теплоснабжения от ТК-50-4 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 22 (инв. № 71330)		355,0												
002.02.03.032	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, ж.д.ул.Крылова, 41 в мкр.ПИКС Участок сетей			5 352,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10														
002.02.03.033	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д.ул.Крылова, 23 в мкр.ПИКС Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7			5 557,0											
002.02.03.034	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д.ул.Крылова, 23 в мкр.ПИКС Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7			5 557,0											
002.02.03.035	Сети тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-5, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12			7 172,0											
002.02.03.036	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ЦТП-50 до ТК50-1, ТК50-2, ТК50-3, ТК50-4 (мкр.33). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-50 до ТК-50-1, ТК-50-2, ТК-50-3, ТК-50-4 (инв. №31594)		10 703,0												
002.02.03.037	Модернизация сети тепловодоснабжения от УТ-7 до ж/д проспект Ленина, 39/1 в 7 мкр. Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 39/1 (инв. №100)		1 047,0												
002.02.03.038	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-64 в мкр. 20 "А" Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-64 до ТК64-1 (ТК-13-1), от ТК64-2 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 46/1		3 350,0												
002.02.03.039	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		1 504,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Сеть теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А) Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27														
002.02.03.040	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А). Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27		1 504,0												
002.02.03.041	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7). Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)		1 415,0												
002.02.03.042	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)		1 415,0												
002.02.03.043	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 м Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-64-4 (УТ-2) до ТК-64-5 (УТ-3)		6 146,0												
002.02.03.044	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику		5 622,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.045	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику		5 622,0												
002.02.03.046	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению				35 243,0										
002.02.03.047	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению				35 243,0										
002.02.03.048	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК88-25-5 до наружной стены ж.д. №24 по ул. Пионерская. Сети теплоснабжения от первой бескамерной врезки до наружной стены ж.д. №22 по ул. Пионерская. Сети теплоснабжения от второй бескамерной врезки до наружной стены ж.д. №22 по ул. Пионерская Сети теплоснабжения от ТК88-25-5 до ж.д. №22, 24 по ул. Пионерская		3 064,0												
002.02.03.049	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		4 551,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру														
002.02.03.050	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру		4 551,0												
002.02.03.051	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж.д. Набережный 80 до Набережный, 66 в мкр.3 Сети тепловодоснабжения в тепловой камере ТК1-5 (ТК-5)		1 478,0												
002.02.03.052	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ЦТП-79 до УТ-1, УТ-2, УТ-3 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по ул. И. Каролинского, 15 Сети тепловодоснабжения в тепловой камере УТ-3 (ТК79-3)		1 522,0												
002.02.03.053	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-11 мкр. "А". Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 10/4 до ввода в д.с. Ул. Г. Кукуевецкого, 10/6 (транзит) (инв.№ 30356)		1 489,2												
002.02.03.054	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-11 микрорайон «А» (инвентарный номер 303561): участок сетей горячего водоснабжения от жилого		1 153,4												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	дома по улице Григория Кукуевицкого, 10/4 до ввода в детский сад по улице Григория Кукуевицкого, 10/6 (транзит)														
002.02.03.055	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27 Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38			11 440,0											
002.02.03.056	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27 Участок сетей холодного водоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей холодного водоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38			11 440,0											
002.02.03.057	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)			4 264,0											
002.02.03.058	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)			3 250,0											
002.02.03.059	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)			2 736,0											
002.02.03.060	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего			125,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	воодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)														
002.02.03.061	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8 Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3			1 795,0											
002.02.03.062	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3			1 795,0											
002.02.03.063	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения и попутного дренажа от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей теплоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1			3 877,0											
002.02.03.064	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1			3 877,0											
002.02.03.065	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17					2 392,0									
002.02.03.066	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д.					2 392,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17														
002.02.03.067	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Сети тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36			2 044,0											
002.02.03.068	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом Участок сетей тепловодоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/2			7 972,0											
002.02.03.069	Модернизация сети теплоснабжения ул.Быстринская, 24/2 в мкр. 33. Участок сетей теплоснабжения от УТ-1 (ТК-50-1) до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 24/2 (инв.№ 71396)		102,0												
002.02.03.070	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения внутриквартальная от ТК 15 до ТК 21, ТК 22 до ТК 23, мкр. 5а Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10/1 до ТК-23 (УТ-3)		4 016,0												
002.02.03.071	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть горячего водоснабжения внутриквартальная от ТК 15 до ТК 21, ТК 22 до ТК 23, мкр. 5а Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10/1 до ТК-23 (УТ-3)		4 016,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.072	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей теплоснабжения от ТК-6 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2			1 500,0											
002.02.03.073	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-6 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2			1 500,0											
002.02.03.074	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №3 от 3ТК18-3ТК-17 (перемычка) по ул. Кукуевицкого Участок от 3ТК17-3ТК18			11 594,0											
002.02.03.075	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №7 от 7ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы Участок от 7ТК2 до ПС-7				3 590,0										
002.02.03.076	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная 2 пуск.комп. Участок от НО-13 до НО-8 (1ТК41)				13 714,0										
002.02.03.077	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19: от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевицкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ Участок от УТ дренажей до К1				53 784,0										
002.02.03.078	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19: от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевицкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ. Участок от Н2 до 1ТК8					26 543,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.079	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от павильона П1 до 2ТК-1, (через пр.Мира) Участок от П1 до 2ТК1					32 009,0									
002.02.03.080	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от 1ТК31 до т.Б (НО-8) по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ. Участок от 1ТК31 до т.Б (НО-8)						11 035,0								
002.02.03.081	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ. Участок от А до 1ТК31						29 132,0								
002.02.03.082	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №8 от 8ТК5 до ПС-4 Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4			6 928,0											
002.02.03.083	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секций задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 Генерала Иванова 17 (инв.№30171)		4 583,8												
002.02.03.084	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секций задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 нефтеюганское шоссе 36 (инв.№30171)		5 603,2												
002.02.03.085	Модернизация сети Т1, Т2 от ЦТП-89 до ул Гидромеханизаторов, д 14 (надземная). Замена		3 089,8												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	теплогидроизоляции сетей Т1, Т2. (инв.№30714)														
002.02.03.086	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 сети теплоснабжения от 1ТК21 до ТК-Акушерского корпуса Участок от 1ТК21 до ТК – Акушерского корпуса		14 193,0												
002.02.03.087	Модернизация трубопровода тепловой сети. Участок сетей теплоснабжения от ТК-23 (УТ-3) до ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10 (транзит) (инв. № 31647)		607,0												
002.02.03.088	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул.Майская, Гагарина от котельной №3 – 5ТК1Б – 6ТК30 – 6ТК14 – 5ТК13 Участок от 6ТК14 до 5ТК13				55 162,0										
002.02.03.089	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от 9ТК-12Б до вторых фланцев отключающих задвижек в тепловых камерах на административное здание Военного комиссариата Сургутского района, на гаражные боксы и гараж по ул.Мелик-Карамова Участок от ТК-1 до ТК-2, ТК-3,ТК-4		3 999,0												
002.02.03.090	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок надземного трубопровода тепловой сети ул. Технологическая 13. Трубопровод Т1, Т2		1 824,0												
002.02.03.091	Участок по ул. Генерала Иванова 17 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4.		5 563,0												
002.02.03.092	Участок по Нефтеюганскому шоссе 48 Капитальный ремонт теплогидроизоляции		3 899,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	трубопроводов сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4														
002.02.03.093	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 54			8 099,0											
002.02.03.094	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 56					8 099,0									
002.02.03.095	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 4А (транзит)		2 556,0												
002.02.03.096	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 4Б (транзит)		2 074,0												
002.02.03.097	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 6 (транзит)		2 879,0												
002.02.03.098	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в		3 945,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	техподполье ж.д. ул. Крылова, 5 (транзит)														
002.02.03.099	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 11 (транзит)		2 653,0												
002.02.03.100	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 11 (транзит)		2 653,0												
002.02.03.101	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9 Участок от 4ТК2 до 4ТК4			5 082,0											
002.02.03.102	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от 9ТК-8а, 9ТК-8б до жилого дома по пр. Комсомольский, 12 (внешняя стена многоквартирного дома) Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13			2 270,0											
002.02.03.103	Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13		9 623,0												
002.02.03.104	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от 1ТК21-1ТК22-1ТК23 по ул. Губкина Участок от НО-22 до 1ТК21 (трубопровод Т1)		12 496,0												
002.02.03.105	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Сибирской до улицы Маяковского I пусковой комплекс. 1,2 очередь Участок от 3ТК27 до НО5 (трубопровод Т1)		14 950,0												
002.02.03.106	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Магистральные сети		2 515,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	теплоснабжения от 7ТК-4 до 7ТК-4Б Участок от ТК-1 до Н (сущ.)														
002.02.03.107	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Отводящий дренаж от 2ТК9 до Кл сущ. по ул.Островского		1 004,0												
002.02.03.108	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)			2 554,0											
002.02.03.109	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)			2 425,0											
002.02.03.110	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр.19 Участок сетей теплоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2			4 363,0											
002.02.03.111	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр.19 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2			3 844,0											
002.02.03.112	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 Сети теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36			3 074,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.113	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 Сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36			3 074,0											
002.02.03.114	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3		10 316,0												
002.02.03.115	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)			6 193,0											
002.02.03.116	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)			6 193,0											
002.02.03.117	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул.Островского, 4 в 14 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 4 (транзит)			3 504,0											
002.02.03.118	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул.Островского, 4 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 4 (транзит)			3 330,0											
002.02.03.119	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27				6 098,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5														
002.02.03.120	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27 Участок сетей горячего водоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5				6 098,0										
002.02.03.121	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3 Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64				5 196,0										
002.02.03.122	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3 Сети горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3				5 196,0										
002.02.03.123	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр. 3 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул.60 лет Октября, 3				1 144,0										
002.02.03.124	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)				9 379,0										
002.02.03.125	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)				9 379,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.126	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Наружные сети горячего водоснабжения Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)					428,0									
002.02.03.127	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Наружные сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)					428,0									
002.02.03.128	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Наружные сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит)					3 026,0									
002.02.03.129	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Наружные сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит)					4 412,0									
002.02.03.130	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Наружные сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит)					962,0									
002.02.03.131	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)					420,0									
002.02.03.132	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети горячего водоснабжения Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)					420,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.133	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ввода в ж/д ул. Рабочая, 31 (транзит)					652,0									
002.02.03.134	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит)					978,0									
002.02.03.135	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит)					3 508,0									
002.02.03.136	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриквартальные сети теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8 Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8					15 030,0									
002.02.03.137	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б				902,0										
002.02.03.138	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				902,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Сети горячего водоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б														
002.02.03.139	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-9 мкр.13 Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)				6 068,0										
002.02.03.140	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-9 мкр.13 Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)				6 068,0										
002.02.03.141	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому Участок сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55				1 101,0										
002.02.03.142	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55				1 101,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.143	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51				5 268,0										
002.02.03.144	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)				6 865,0										
002.02.03.145	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)				6 865,0										
002.02.03.146	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж/д Мира, 13 (транзит) до ж.д. Мира, 11 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Мира, 13 (транзит)				5 526,0										
002.02.03.147	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)				2 820,0										
002.02.03.148	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)				2 820,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.149	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от т.А до 8ТК6					25 406,0									
002.02.03.150	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК6 до 8ТК10					5 463,0									
002.02.03.151	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК10 до КРП-2					13 327,0									
002.02.03.152	Капитальный ремонт тепловых сетей. "Ул. Университетская" (от проспекта Пролетарский до улицы Каролинского, 3 пусковой комплекс. Тепловые сети.) Участок от 9ТК2 (т.А) до 9ТК2-2					34 183,0									
002.02.03.153	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 от 1ТК37 до ЦТП-22 в мкр.7. Участок от 1ТК37 до ЦТП-22					3 455,0									
002.02.03.154	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 9 до ввода в ж.д. пр-д Дружбы, 9					4 367,0									
002.02.03.155	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4					1 269,0									
002.02.03.156	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4					1 269,0									
002.02.03.157	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Комплекс сетей					2 676,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5														
002.02.03.158	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30					6 623,0									
002.02.03.159	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30					6 623,0									
002.02.03.160	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2			2 564,0											
002.02.03.161	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первпроходцев, 1 в мкр 25 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1					3 124,0									
002.02.03.162	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первпроходцев, 1 в мкр 25 Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1					3 124,0									
002.02.03.163	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №9 по ул. Привокзальной от ТК4 до ЦТП-83 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-4 до ввода в ЦТП-83					9 875,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.164	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7"А" мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-12 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2			2 992,0											
002.02.03.165	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-12 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 11/4		856,0												
002.02.03.166	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 11 (транзит)					6 004,0									
002.02.03.167	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 13 (транзит)					4 748,0									
002.02.03.168	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13					6 828,0									
002.02.03.169	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 Участок сетей					9 302,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	тепловодоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10														
002.02.03.170	Модернизация сооружения: сети теплоснабжения, протяженностью 77,47 м. Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит) (инв. 30580)					1 650,5									
002.02.03.171	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-7А до ж.д. пр-т Мира, 55/2 (транзит)					2 096,0									
002.02.03.172	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 с попутным дренажом от КД23 до КД28 в мкр.34 Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7					7 054,0									
002.02.03.173	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от КРП-2(№63) до УТ-6 с попутным дренажом от КД7а до КД13, от КД13а до КД23 в мкр.34 Участок сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-1, УТ-2, УТ-3					16 207,0									
002.02.03.174	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения общежитие №43 Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит)					4 950,0									
002.02.03.175	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10					27 328,0									
002.02.03.176	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					3 014,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Сети теплоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит)														
002.02.03.177	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит)					3 014,0									
002.02.03.178	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ТК-2 до ж.д. Губкина, 16, 18 мкр.4 Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Губкина, 16					17 354,0									
002.02.03.179	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит)					1 881,0									
002.02.03.180	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит)					1 881,0									
002.02.03.181	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от от ЦТП-57 в мкр. 28 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9						3 647,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.182	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-57 в мкр. 28 Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9						3 647,0								
002.02.03.183	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей теплоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 4						2 107,0								
002.02.03.184	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 4						2 107,0								
002.02.03.185	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей теплоснабжения от т.Б до УТ-5. от ЦТП-16 до УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8						4 074,0								
002.02.03.186	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от т.Б до УТ-5. от ЦТП-16 до УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8						4 074,0								
002.02.03.187	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: сети теплоснабжения общей протяженностью 1554,0 м. Участок сетей теплоснабжения от т."А" до т. "Б" по ул. Сосновой от ЦТП-88 до СМП Гидростроитель						36 807,0								
002.02.03.188	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А Участок сетей теплоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 с ответвлениями к д.с. ул.						18 650,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Лермонтова, 2/1, 2/2 : Сети теплоснабжения от ЦТП-18 до ТК-8, ТК-12, ТК-9, ТК-10 в мкр.13А; Сети теплоснабжения от ТК-9 до д/с "Садко" мкр.13 А; Сети теплоснабжения от ТК-9 до д/с "Крепыш"														
002.02.03.189	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 с ответвлениями к д.с. ул. Лермонтова, 2/1, 2/2: Сети ХВС от ЦТП-18 до ТК-8, ТК-12, ТК-9, ТК-10 в мкр.13А; Сети холодного водоснабжения от ТК-9 до д/с "Садко"; Сети холодного водоснабжения от ТК-9 до д/с "Крепыш"						18 650,0								
002.02.03.190	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26. от ЦТП-65 до ж/д по ул.Гагарина 14,24а,24б,24в,26, ул.Просвещ.25, 27, 29, 29/1, 33,35,37,39,41						2 370,0								
002.02.03.191	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26 от ЦТП-65 до ж/д по ул.Гагарина 14,24а,24б,24в,26, ул.Просвещ.25, 27, 29, 29/1, 33,35,37,39,41						2 370,0								
002.02.03.192	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.						7 503,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.193	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.						7 503,0								
002.02.03.194	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж/д ул. Островского, 4 до ж/д ул. Островского, 6 в 14 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 в 14 мкр.						2 396,0								
002.02.03.195	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-3 до ж/д ул. Рабочая, 31/1 в 18 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31/1 в мкр.18						4 408,0								
002.02.03.196	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-90-7 до ТК-90-7*, до первых отключающих устройств на вводе в нежилое здание "Склад № 15" Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7*-1, ввода в нежилое здание "Склад № 15" ул. Декабристов 1а						2 730,0								
002.02.03.197	Сети теплоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 128,0								
002.02.03.198	Сети горячего водоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит)						3 128,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)														
002.02.03.199	Сети теплоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит)устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 376,0								
002.02.03.200	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 376,0								
002.02.03.201	Сети теплоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16 : Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						7 743,0								
002.02.03.202	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16: Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						7 743,0								
002.02.03.203	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 80 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)						2 804,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.204	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 117 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)						2 804,0								
002.02.03.205	Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д.Республики 83: Ø 89 Капитальный ремонт тепловых сетей						1 213,0								
002.02.03.206	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2. Участок от 2ТК22 до ЦТП-3						22 468,0								
002.02.03.207	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2 от 1ТК13-2ТК21-2ТК22 по ул. Лермонтова Участок от 2ТК21 до 2ТК22 (трубопровод Т1)			22 618,0											
002.02.03.208	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Ивана Захарова до улицы Инженерная Участок от 9ТК2-6 до 9ТК2-7 (трубопровод Т1)			14 274,0											
002.02.03.209	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ж.д. Лермонтова, 12; Сети тепловодоснабжения от ТК-3-ТК-4 до ж.д. 6.Писателей, 15 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3, ТК-4, ж.д. 6.Писателей, 15			1 090,0											
002.02.03.210	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-25 в мкр. "А": Участок сетей теплоснабжения от ТК-7 до ТК-6 (инв.№ 30182)		6 695,0												
002.02.03.211	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный. Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-77 до		1 291,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ввода в ж.д. пр-т Ленина, 29 (инв. №3056)														
002.02.03.212	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный. Участок сетей теплоснабжения ж.д. пр-т Ленина, 29 (арка) (инв. №3056)		1 262,0												
002.02.03.213	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК2 до 8ТК6 (т.А) (инв.№ 30648)		30 458,0												
002.02.03.214	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ЦТП-36 до ж/д ул. Декабристов, 6 в 7а мкр.: Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-36 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 6 (Инв. №3013)		2 163,0												
002.02.03.215	Реконструкция магистральных сетей теплоснабжения. Сети теплоснабжения от 9ТК-12 до 9ТК-12г (р-н Налоговой инспекции). Переустройство сетей от ЦТП Налоговая до точки врезки (инв.№30093)		4 181,0												
002.02.03.216	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по улице Флегонта Показаньева, 12 (инвентарный номер 31845): Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-27 до ввода в жилой дом по улице Флегонта Показаньева, 12		7 966,3												
002.02.03.217	Модернизация трубопровода горячего водоснабжения (инвентарный номер 31648): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-23 (УТ-3) до жилого дома по улице Флегонта Показаньева, 10 (транзит)		728,4												
002.02.03.218	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инвентарный номер 31724): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом ул. Майская, 6/2		669,3												
002.02.03.219	Модернизация сетей горячего водоснабжения от УТ-7 до жилого		1 256,4												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	дома по проспекту Ленина, 39/1 в 7 микрорайоне (инвентарный номер 100111): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-7 до ввода в жилой дом по проспекту Ленина, 39/1														
002.02.03.220	Модернизация сооружения: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 метров (инвентарный номер 30581): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-3 (УТ-1) до ТК-64-4 (УТ-2), ТК-64-5 (УТ-3), ТК-64-6 (УТ-4)		20 508,6												
002.02.03.221	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до жилого дома по проспекту Комсомольскому 36 в микрорайоне 27 (инвентарный номер 30959): участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-4 до ввода в жилой дом по проспекту Комсомольскому, 36		647,5												
002.02.03.222	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-3, до жилых домов по улице Декабристов, 14, 12/1, 12, до жилых домов по улице Майской, 20, 22 в 7а микрорайоне (инвентарный номер 31533): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом по улице Декабристов, 12			4 385,7											
002.02.03.223	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Дзержинского, 6 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 6/1.		892,0												
002.02.03.224	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, жилой дом по улице Крылова, 41 в мкр. ПИКС (инвентарный номер 529): участок			4 690,6											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-10.														
002.02.03.225	Модернизация сетей горячего водоснабжения по улице Быстринской, 24/2 в микрорайоне 33 (инвентарный номер 713961): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 (ТК-50-1) до ввода в жилой дом по улице Быстринской, 24/2		122,4												
002.02.03.226	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50-2 до ТК50-5 - жилой дом по улице Быстринской, 24/1 (инвентарные номера 70036, 70037): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-50-2 до ввода в жилой дом по улице Быстринской, 24/1		631,2												
002.02.03.227	модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50-4 до узлов управления жилого дома по улице Быстринской, 22/1, до жилого дома по улице Быстринской, 22 блок Г, В, микрорайон 33 (инвентарный номер 71330): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-50-4 до ввода в жилой дом по улице Быстринской, 22		426,0												
002.02.03.228	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ЦТП-36 до жилого дома ул. Декабристов, 6 в 7а микрорайон: участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-36 до ввода в жилой дом улица Декабристов, 6 (инвентарный номер 3013)		2 595,6												
002.02.03.229	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ЦТП-50 до ТК50-1, ТК50-2, ТК50-3, ТК50-4 микрорайон 33 (инвентарный номер 31594): участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-50 до ТК-50-1, ТК-50-2, ТК-50-3, ТК-50-4.		12 843,6												
002.02.03.230	Модернизация сетей тепловодоснабжения с попутным дренажом (инвентарный номер 30644): участок сетей горячего			4 489,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в жилой дом по улице 30 лет Победы, 41/2.														
002.02.03.231	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения и отводящего дренажа Участок сетей тепловодоснабжения от ТК64-2 (ТК-13-4*) до т.А		564,0												
002.02.03.232	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-25 в микрорайон "А": участок сетей горячего водоснабжения от ТК-7 до ТК-6. (инвентарный номер 301821)		8 034,0												
002.02.03.233	Замена запорной арматуры собственными силами ЦТП №12, 23, 62, 63, от ПС-4 до ПС-5, 9ТК4, 9ТК8		17 144,0												
002.02.03.234	Замена запорной арматуры собственными силами Котельная № 13 , от ТК-2 до ТК-3, от ТК-3 до ТК-4 от КРП-2 в микрорайоне 34		1 532,0												
002.02.03.235	Модернизация тепловых сетей. Монтаж запорной арматуры по Т1 Ду 400 в 9ТК16 (инв.№43)		1 109,0												
002.02.03.236	Модернизация тепловых сетей. Монтаж запорной арматуры по Т2 Ду 600 в 9ТК2-3 (инв.№31935)		4 211,0												
002.02.03.237	Газопровод высокого давления от места врезки Мира - Маяковского до ЦТП-86. Хмао-Югра, г.Сургут, пр.Мира, 47 Восстановление благоустройства после устройства внешнего электроснабжения напряжением 0,23 кВ павильона с узлом учета газа на Газопроводе высокого давления от места врезки Мира - Маяковского до ЦТП -86		229,0												
002.02.03.238	Модернизация сети газоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта: "Сети газоснабжения. Газоснабжение индивидуальной застройки п.		1 423,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Снежный. Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления к ГРП-7, п. Снежный"														
002.02.03.239	Газопровод к ГРП п.Лунный Восстановление благоустройства после монтажа вводной кабельной линии 0,23кВ, от ТП-494 до павильона с узлом учета газа на Газопроводе к ГРП п.Лунный		158,0												
002.02.03.240	Газопровод высокого давления к котельной Ледового дворца спорта. ХМАО-Югра, г.Сургут, Югорский тракт, 2 Восстановление благоустройства после устройства внешнего электроснабжения напряжением 0,23 кВ павильона с узла учета газа на Газопроводе высокого давления к котельной Ледового дворца спорта		75,0												

7.6. Строительство и реконструкция насосных станций

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.06 «Строительство насосных станций». Мероприятия по реконструкции насосных станций включаются в подгруппу проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций». Мероприятия по строительству и реконструкции ЦТП, ИТП включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Таблица 7.5 – Мероприятия по строительству насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ЕТО №1														
001.02.06.000	подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций»	0	0	152 099,0	160 397,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	152 099,0	160 397,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.06.001	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС	0	0	19 470,0	27 768,0										
001.02.06.002	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта			132 629,0	132 629,0										

Таблица 7.6 - Объемы Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ЕТО №1														
002.02.07.000	подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.:	0	132 367,4	112 732,5	67 177,3	34 353,1	23 976,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	132 367,4	112 732,5	67 177,3	34 353,1	23 976,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.001	Модернизация (замена) корректирующих насосов ХВС Нежилое здание ЦТП № 22 (инв.№10120)		2 536,0												
002.02.07.002	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС Нежилое здание ЦТП № 47 (инв.№10168)		627,4	829,4											
002.02.07.003	ЦТП № 12,21,23,29,41,74 Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС		10 644,0												
002.02.07.004	АБК ЦТП № 38, 39, 59, 49, 73, 74, 55, 28, 27, 26, 24, 29, 30, 32, 37 (ПЕРЕНОС с 2024г) Модернизация узла		3 962,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	регулирования тепловой энергии														
002.02.07.005	Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Ремонт тепловых камер		13 943,0												
002.02.07.006	РМЦ по адресу г. Сургут, ул.Профсоюзов, д. 69/1 (ПЕРЕНОС С 2024г) Модернизация установки поверочной «Сургут-ЭСКО»		6 790,0												
002.02.07.007	ЦТП № 103 Капитальный ремонт электропривода		600,0												
002.02.07.008	ЦТП № 71, 85 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		654,0												
002.02.07.009	ЦТП № 85 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0												
002.02.07.010	ЦТП № 25 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0												
002.02.07.011	ЦТП № 57 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0												
002.02.07.012	Нежилое здание ЦТП-37 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				488,0										
002.02.07.013	Нежилое здание ЦТП-63 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				442,0										
002.02.07.014	Нежилое здание ЦТП-90 Модернизация (замена) сетевых насосов системы ТС с установкой шкафов управления с 2 ЧП			8 485,0											
002.02.07.015	ЦТП № 33 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС		1 508,0												
002.02.07.016	ЦТП № 75 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС		1 508,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.017	ЦТП № 33 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		1 989,0												
002.02.07.018	ЦТП № 75 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		1 989,0												
002.02.07.019	ЦТП №5 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0											
002.02.07.020	ЦТП №45 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0											
002.02.07.021	ЦТП №98 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0											
002.02.07.022	ЦТП-9 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.023	ЦТП-32 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.024	ЦТП-56 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.025	ЦТП-70 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.026	Нежилое здание ЦТП №11 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0									
002.02.07.027	Нежилое здание ЦТП №47 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0									
002.02.07.028	Нежилое здание ЦТП №66 Модернизация шкафов					2 592,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	автоматизации дистанционного контроля и управления														
002.02.07.029	Нежилое здание ЦТП № 1, Нежилое здание ЦТП №37, Нежилое здание ЦТП №42 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления						8 086,0								
002.02.07.030	ЦТП №98 Модернизация шкафов управления корректирующими насосами			890,0											
002.02.07.031	Нежилое здание ЦТП №55 Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами						1 307,0								
002.02.07.032	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 07		2 404,6												
002.02.07.033	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 10		2 404,6												
002.02.07.034	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 20		2 404,6												
002.02.07.035	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 93		2 404,6												
002.02.07.036	ЦТП №45 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.037	ЦТП №55 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.038	ЦТП №64 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.039	ЦТП №94 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.040	ЦТП №97 Установка узлов учета тепловой			358,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	энергии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.041	ЦТП №98 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			356,0											
002.02.07.042	ЦТП-49 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.043	ЦТП-73 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.044	ЦТП-74 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.045	ЦТП-80 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.046	ЦТП-81 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.047	ЦТП-82 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.048	ЦТП-86 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.049	ЦТП-12 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.050	ЦТП-19 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.051	ЦТП-21 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.052	ЦТП-22 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.053	ЦТП-23 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.054	ЦТП № 81 Модернизация (замена) повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой ШУН с 2ЧП		2 480,0												
002.02.07.055	ЦТП № 83 Модернизация (замена) повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой ШУН с 2ЧП		2 480,0												
002.02.07.056	Нежилое здание ЦТП-38 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			772,0											
002.02.07.057	Нежилое здание ЦТП-51 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			772,0											
002.02.07.058	Нежилое здание ЦТП-40 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			1 068,0											
002.02.07.059	ЦТП № 1 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.060	ЦТП № 5 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.061	ЦТП № 10 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 365,0												
002.02.07.062	ЦТП № 15 Модернизация (замена)		1 399,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	регулирующих клапанов ГВС с электроприводами														
002.02.07.063	ЦТП № 45 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 365,0												
002.02.07.064	ЦТП № 64 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.065	ЦТП № 65 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.066	ЦТП № 66 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.067	ЦТП № 67 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.068	ЦТП № 98 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		703,0												
002.02.07.069	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-70		3 551,3												
002.02.07.070	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-62		7 915,8												
002.02.07.071	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-53		9 506,1												
002.02.07.072	Нежилое здание ЦТП-73 Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС			2 345,0											
002.02.07.073	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 801,0											
002.02.07.074	Нежилое здание ЦТП-80 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана			1 862,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	"подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения														
002.02.07.075	Нежилое здание ЦТП-1 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 801,0											
002.02.07.076	Нежилое здание ЦТП-5 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 862,0											
002.02.07.077	Нежилое здание ЦТП-74 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП			1 068,0											
002.02.07.078	ЦТП № 22 Модернизация (замена) повысительных насосов холодного водоснабжения на нужды ХВС и ГВС		1 272,0												
002.02.07.079	Нежилое здание ЦТП-12 Комплекс работ по ремонту здания		10 923,0												
002.02.07.080	ЦТП №21 Комплекс работ по ремонту здания		10 394,0												
002.02.07.081	ЦТП №74 Комплекс работ по ремонту здания			9 600,0											
002.02.07.082	ЦТП №86 Комплекс работ по ремонту здания				9 600,0										
002.02.07.083	ЦТП №4 Комплекс работ по ремонту здания				3 265,0										
002.02.07.084	Нежилое здание ЦТП-8 Разработка проектной документации по ремонту здания		348,0												
002.02.07.085	ЦТП №8 Комплекс работ по ремонту здания			9 600,0											
002.02.07.086	Нежилое здание ЦТП-86 Разработка проектной			760,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	документации по ремонту здания														
002.02.07.087	Нежилое здание ЦТП-90 Разработка проектной документации по ремонту здания		740,0												
002.02.07.088	Нежилое здание ЦТП-90 Комплекс работ по ремонту здания			9 600,0											
002.02.07.089	Нежилое здание ЦТП-30 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения подрядным способом		1 095,0												
002.02.07.090	Нежилое здание ЦТП-49 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения подрядным способом		1 179,0												
002.02.07.091	ЦТП №61 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			984,0											
002.02.07.092	ЦТП №56 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 048,0											
002.02.07.093	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 544,0											
002.02.07.094	ЦТП №70 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.095	ЦТП №71 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.096	ЦТП №72 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.097	ЦТП №94 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.098	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			2 927,0											
002.02.07.099	ЦТП №99 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 520,0											
002.02.07.100	ЦТП №67 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.101	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.102	ЦТП №69 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.103	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						885,0								
002.02.07.104	ЦТП №97 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.105	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63			7 827,4											
002.02.07.106	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65			3 497,9											
002.02.07.107	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68			3 494,8											
002.02.07.108	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71			3 510,6											
002.02.07.109	Нежилое здание ЦТП-71 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой			1 068,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	шкафов управления ШУН с 4 ЧП														
002.02.07.110	Нежилое здание ЦТП-7 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП			1 068,0											
002.02.07.111	Разработка проектной документации по ремонту здания ЦТП №86			500,0											
002.02.07.112	Модернизация ЦТП№86 Приобретение ДЭС			4 293,0											
002.02.07.113	ЦТП № 19 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			719,0											
002.02.07.114	ЦТП № 23 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			838,0											
002.02.07.115	Нежилое здание ЦТП-51 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС				3 804,5										
002.02.07.116	Нежилое здание ЦТП-59 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС				2 986,6										
002.02.07.117	Нежилое здание ЦТП-93 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП				855,0										
002.02.07.118	Нежилое здание ЦТП-64 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП				1 004,0										
002.02.07.119	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-51				7 830,5										
002.02.07.120	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-52				9 399,9										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.121	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-54				2 840,7										
002.02.07.122	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-72				3 487,2										
002.02.07.123	Нежилое здание ЦТП-72 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП				1 068,0										
002.02.07.124	ПС №7 Разработка проектной документации по ремонту здания				236,0										
002.02.07.125	ЦТП №16 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения				650,0										
002.02.07.126	ЦТП №29 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения				592,0										
002.02.07.127	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС					4 602,1									
002.02.07.128	Нежилое здание ЦТП-60 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС					7 394,0									
002.02.07.129	Нежилое здание ЦТП-54 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП					777,0									
002.02.07.130	Нежилое здание ЦТП-94 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП					942,0									
002.02.07.131	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94					1 500,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.132	Нежилое здание ПС№7 Комплекс работ по ремонту здания					4 000,0									
002.02.07.133	Нежилое здание ЦТП-25 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения					782,0									
002.02.07.134	Нежилое здание ЦТП-7 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения					840,0									
002.02.07.135	Нежилое здание ЦТП-88 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ТС						3 781,0								
002.02.07.136	Нежилое здание ЦТП-89 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ТС						3 781,0								
002.02.07.137	Нежилое здание ЦТП-74 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения						1 460,0								
002.02.07.138	Нежилое здание ЦТП-73 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения						1 460,0								
002.02.07.139	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. (инв.№ 10075)		436,7	3 113,9											
002.02.07.140	ЦТП №69 Модернизация электроснабжения			1 181,0											
002.02.07.141	ЦТП №94 Модернизация электроснабжения			1 181,0											
002.02.07.142	ЦТП №93 Модернизация электроснабжения			1 181,0											
002.02.07.143	Модернизация резервного электроснабжения на ЦТП №87. Для обеспечения надежного резервного электроснабжения		983,3												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	котельной требуется замена рубильника на реверсивный рубильник с моторным приводом 250А, а также модернизация цепей управления ДЭС для автоматической автономной работы ДЭС. (Разработка проектной документации. Приобретение электрооборудования и материалов. Пуско - наладочные работы.)														
002.02.07.144	Модернизация ЦТП № 69 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 69 (Инв. № 10049)		131,7												
002.02.07.145	Модернизация ЦТП № 93 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882)		131,7												
002.02.07.146	ЦТП №70 Модернизация электроснабжения			447,0											
002.02.07.147	ЦТП №95 Модернизация электроснабжения			447,0											
002.02.07.148	КРП №1 Модернизация электроснабжения			319,0											
002.02.07.149	ЦТП №72 Устройство наружного освещения фасада			713,0											
002.02.07.150	ЦТП №83 Устройство наружного освещения фасада			713,0											
002.02.07.151	Нежилое здание ЦТП-97. Нежилое здание ПС-2. Модернизация электроснабжения				1 262,0	1 565,0									
002.02.07.152	Нежилое здание ЦТП-70. Нежилое здание ЦТП-95. Нежилое здание КРП-1.				3 996,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Модернизация электроснабжения														
002.02.07.153	Модернизация ЦТП № 94 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. №10207)		131,7												
002.02.07.154	Монтаж охранно-пожарной сигнализации в помещении ДЭС ЦТП-88 (инв № 51249, 43028)		2 460,6												
002.02.07.155	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 22		996,5	486,5											
002.02.07.156	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 51		996,5	486,5											
002.02.07.157	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 18,5 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 74		887,3	489,6											
002.02.07.158	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 90 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 90		1 896,4	492,1											

7.7. Оптимизация (пересмотр, расчет, корректировка, обоснование) утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии и теплового пункта со смесительными или корректирующими насосами (ЦТП, КРП, ПС, БТП, БПТП и пр.) в системе теплоснабжения на основании анализа их влияния на качество, надежность и экономичность теплоснабжения потребителей, а также с учетом изменения нормативных расчетных параметров наружного воздуха для территории города Сургута

При актуализации схемы теплоснабжения города Сургута был проведен расчет оптимальных температурных графиков в программном модуле Zulu Thermo.

Целью расчета является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у выбранного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной. Температурный график строится для отопительного периода с интервалом в 1 °С. Предусмотрена возможность задания температуры срезки графика и компенсации недоотпуска тепловой энергии в этот период времени за счет увеличения расхода сетевой воды от источника.

В таблице ниже представлены результаты расчета оптимальных температурных графиков для источников тепловой энергии и величина отклонения от утвержденных температурных графиков.

Таблица 7.7 - Результаты расчета оптимальных температурных графиков для источников тепловой энергии и величина отклонения от утвержденных температурных графиков

Источник тепловой энергии	Результат расчета		Утвержденный температурный график		Отклонение	
СГРЭС-2	150	57	142	70	5,5%	-22,7%
СГРЭС-2 промзона	149	69	142	70	4,4%	-1,2%
Котельная ООО УК «СЗТК»	90	68	95	55	-5,3%	19,3%
Котельная	88	61	95	70	-8,2%	-14,0%
Котельная К-45	151	71	142	70	5,8%	2,0%
Котельная №1 СГМУП «ГТС»	152	54	142	70	6,5%	-30,1%
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	150	64	142	70	5,3%	-10,1%
Котельная №3 СГМУП «ГТС»	150	64	142	70	5,3%	-10,1%
Котельная №6 СГМУП «ГТС»	95	70	95	70	0,0%	-0,1%
Котельная №7 СГМУП «ГТС»	98	76	95	70	2,8%	7,6%
Котельная №9 СГМУП «ГТС»	96	76	95	70	0,7%	7,4%
Котельная №13 СГМУП «ГТС»	103	72	95	70	7,7%	3,0%
Котельная №14 СГМУП «ГТС»	130	61	115	70	11,7%	-14,1%
Котельная №21 СГМУП «ГТС»	96	68	95	70	0,7%	-2,4%
Котельная №22 СГМУП «ГТС»	101	75	95	70	6,3%	6,8%
Котельная №23 СГМУП «ГТС»	80	61	100	80	-25,1%	-30,5%
Котельная №24 СГМУП «ГТС»	98	77	95	70	2,8%	8,8%
Котельная №25 СГМУП «ГТС»	98	70	95	70	3,4%	0,2%

Источник тепловой энергии	Результат расчета		Утвержденный температурный график		Отклонение	
Котельная №26 СГМУП «ГТС»	89	76	95	70	-7,0%	8,1%
Котельная №27 СГМУП «ГТС»	95	70	95	70	0,1%	-0,2%
Котельная №28 СГМУП «ГТС»	101	72	95	70	6,0%	2,6%
Котельная №29 СГМУП «ГТС»	97	71	95	70	1,7%	1,7%
Котельная №30 СГМУП «ГТС»	95	78	95	70	0,3%	10,3%
Котельная №32 СГМУП «ГТС»	95	77	95	70	0,2%	8,9%
Котельная №33 СГМУП «ГТС»	96	73	95	70	0,6%	4,6%
Котельная №34 СГМУП «ГТС»	100	65	95	70	5,4%	-7,7%
Котельная АО «Аэропорт Сургут»	88	76	95	70	-7,8%	7,9%
Котельная ООО «Газпром энерго»	101	69	95	70	6,1%	-1,5%
Котельная ООО «СКАТ-База»	114	69	95	70	16,5%	-1,7%
Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	95	71	94	78	1,2%	-10,3%
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	95	68	95	70	0,4%	-3,5%
Сургутнефтегаз №1 Аэропорт ПАО «Сургутнефтегаз»	91	73	95	70	-4,4%	4,7%
Сургутнефтегаз №3 Нефтеюганское шоссе Сургутнефтегаз ПАО «Сургутнефтегаз»	91	72	95	70	-4,1%	3,3%
Сургутнефтегаз №5 Андреевский заезд ПАО «Сургутнефтегаз»	90	78	95	70	-5,1%	10,1%
Сургутнефтегаз №6 Буровая ПАО «Сургутнефтегаз»	110	75	110	70	-0,2%	7,1%
Сургутнефтегаз №7 Заячий остров СРС ПАО «Сургутнефтегаз»	96	63	95	70	0,8%	-11,0%
Сургутнефтегаз №8 Андреевский заезд УЭСХ ПАО «Сургутнефтегаз»	99	77	95	70	4,4%	9,4%
Сургутнефтегаз №9 Индустриальная ПАО «Сургутнефтегаз»	95	66	95	70	0,5%	-6,2%
Сургутнефтегаз №10 Нефтеюганское шоссе СУМР-2 ПАО «Сургутнефтегаз»	108	82	110	70	-2,1%	14,3%
Сургутнефтегаз №12 ул. Промышленная ПАО «Сургутнефтегаз»	89	76	95	70	-6,5%	7,8%
Сургутнефтегаз №14 Нефтеюганское шоссе СДРСУ ПАО «Сургутнефтегаз»	100	65	95	70	5,0%	-8,3%
Сургутнефтегаз №15 Югорский тракт ПАО «Сургутнефтегаз»	110	59	95	70	13,6%	-18,3%
Сургутнефтегаз №16 ул. Промышленная, производ. база ПАО «Сургутнефтегаз»	104	72	110	70	-6,3%	3,0%
Сургутнефтегаз №17 Андреевский заезд СНГФ ПАО «Сургутнефтегаз»	96	70	95	70	0,7%	-0,2%
Сургутнефтегаз №19 ул. Автомобилистов ПАО «Сургутнефтегаз»	106	75	95	70	10,7%	7,2%
Сургутнефтегаз №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	112	56	95	70	15,5%	-24,4%
Котельная ООО «ТВС-сервис»	96	69	95	70	0,9%	-0,8%

Из таблицы выше следует, что величина среднего отклонения составляет порядка 1,6% в подающем трубопроводе. Наибольшее отклонение, 25%, установлено при расчете температурного графика для котельной №23 СГМУП «ГТС».

Результаты расчета для большинства источников тепловой не имеют существенных отличий от утвержденных температурных графиков. Данный расчет является оценочным, окончательное решение о изменении температурного графика должно быть выполнено после разработки ТЭО и проектной документации.

Подробные результаты расчета представлены в приложении 1 к Книге 1.

Раздел 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

8.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В главе 9 обосновывающих материалов показана неэффективность перевода потребителей на закрытую схему ГВС. В связи с отсутствием экономической эффективности, предложения проектом не предусматриваются.

8.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В главе 9 обосновывающих материалов показана неэффективность перевода потребителей на закрытую схему ГВС. В связи с отсутствием экономической эффективности, предложения проектом не предусматриваются.

Раздел 9. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

9.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа по форме, соответствующей Приложению 45 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения (Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 г. №212. Зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2019 г. №55629), представлены в главе 10 Обосновывающих материалов.

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 42 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 9.1 – Таблица П45.1. Топливоно-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3 (вариант разработчика)

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
ЕТО №1														
СГРЭС-1														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1753,0	1787,8	1793,1	1810,1	1849,7	1886,2	1900,7	1946,7	1948,8	1948,8	1949,7	1952,2	1952,2
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «ОГК-2»)	тыс. Гкал	1738,3	1773,1	1778,4	1795,4	1835,0	1871,5	1886,0	1932,0	1934,1	1934,1	1935,0	1937,5	1937,5
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	16062,4	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2	14592,2
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1127,8	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6	1086,6
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	14934,6	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5	13505,5
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	5258,7	4728,5	4728,5	4728,5	4728,5	4756,5	4758,7	4765,7	4766,0	4766,0	4766,2	4766,6	4766,6
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	4995,6	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4	4472,4
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	263,4	269,2	270,0	272,5	278,6	284,1	286,3	293,3	293,6	293,6	293,7	294,1	294,1
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	327,0	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Ткал	151,5	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
СГРЭС-2														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	932,8	944,6	970,0	1040,7	1102,1	1137,2	1184,8	1163,9	1213,6	1238,4	1281,4	1263,6	1263,6
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,5	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «Юнипро»)	тыс. Гкал	920,3	932,4	957,8	1028,5	1089,9	1125,0	1172,6	1151,7	1201,3	1226,2	1269,2	1251,4	1251,4
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	26864,2	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	423,0	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	26441,2	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	8177,5	7416,8	7427,0	7438,7	7448,8	7454,6	7462,5	7459,0	7467,3	7471,4	7478,5	7475,5	7475,5
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	8026,0	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	151,4	154,1	158,3	170,0	180,2	186,0	193,8	190,4	198,6	202,7	209,8	206,9	206,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Ткал	164,5	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2658,6	2705,5	2736,2	2823,8	2924,9	2996,5	3058,6	3083,7	3135,4	3160,3	3204,2	3188,8	3188,8
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	27,2	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	42926,5	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1	38915,1
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1550,8	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5	1495,5
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	41375,8	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6	37419,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	13436,2	12145,3	12155,5	12167,1	12177,3	12211,2	12221,2	12224,8	12233,3	12237,4	12244,7	12242,1	12242,1
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	13021,7	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1	11741,1
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	414,8	423,3	428,3	442,5	458,7	470,1	480,1	483,7	492,2	496,3	503,5	501,0	501,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	314,3	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Ткал	156,0	156,5	156,5	156,7	156,8	156,9	157,0	156,8	157,0	157,0	157,1	157,1	157,1

Таблица 9.2 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	4 284,3	7 794,2	8 487,1	10 698,9	10 196,0	14 718,2	16 604,8	11 720,6	12 111,3	12 111,3	12 111,3	12 444,7	12 444,7
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	0	11 792,5	12 088,3	12 088,3	12 088,3	11 775,9	11 775,9
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	14 492,5	19 575,6	19 575,6	19 575,6	19 575,6	19 575,6	19 492,9	19 492,9	19 492,9	19 492,9	19 492,9	19 492,9	19 492,9
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	19 579,5	19 455,3	20 839,7	21 246,2	21 881,4	22 853,5	24 426,4	24 835,8	24 974,2	24 974,2	24 974,2	24 974,2	24 974,2
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	28 778,8	29 144,6	29 144,6	29 144,6	27 961,5	30 143,1	30 143,1	30 143,1	30 143,1	30 143,1	30 143,1	30 143,1	30 143,1
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	779,2	779,2	779,2	1 687,2	1 687,2	1 687,2	3 014,6	3 014,6
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	2 135,9	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0	2 367,0
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 801,1	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9	1 836,9
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 841,7	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8	1 818,8
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 042,0	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3	1 172,3
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 665,6	1 768,1	1 768,1	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6	2 349,6
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	21 120,2	22 150,9	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5	22 052,5
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 373,3	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0	1 357,0
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	570,9	758,0	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 164,2
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1 126,1	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9	1 668,9
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	351,2	448,4	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3	1 392,3
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	90,0	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	880,1	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4	828,4
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ													
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	1 652,1	1 745,0	2 135,0	2 135,0	2 135,0	2 135,0	2 605,3	2 255,4	4 163,4	4 163,4	4 163,4	8 620,2	8 620,2
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	0	773,2	3 737,2	3 737,2	3 737,2	7 962,5	7 962,5
22	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	776,9	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5	733,5
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 700,7	1 877,0	1 877,0	1 877,0	2 369,7	2 369,7	2 369,7	2 369,7	2 369,7	2 369,7	2 369,7	2 369,7	2 369,7
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	891,9	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2	869,2
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ													
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	147,2	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	212,4	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 157,4	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 103,2	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 711,6	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	522,8	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 008,8	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	727,5	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 714,8	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 794,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5 087,8	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	986,6	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 900,5	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	239,3	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	913,2	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 098,9	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	594,1	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5
44	Котельная К-45	газ	27 154,3	31 552,2	34 967,7	38 304,5	42 454,5	45 967,5	45 134,1	48 046,3	48 046,3	48 046,3	48 046,3	48 115,2	48 115,2
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	402,4	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3	383,3
	Всего природный газ	газ	160 542,1	178 482,8	185 617,1	192 153,7	195 745,6	207 713,7	210 727,5	221 380,5	227 985,5	227 985,5	227 985,5	238 084,9	238 084,9
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	90,0	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		160 632,1	178 508,7	185 643,0	192 179,5	195 771,5	207 739,6	210 753,4	221 406,4	228 011,3	228 011,3	228 011,3	238 110,8	238 110,8

Таблица 9.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	6 174,0	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4
	Всего природный газ	газ	6 174,0	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		6 174,0	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4	6 166,4

Таблица 9.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	2 506,4	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8
	Всего природный газ	газ	2 506,4	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		2 506,4	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8

Таблица 9.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	2 783,9	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2
	Всего природный газ	газ	2 783,9	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		2 783,9	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2

Таблица 9.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6
	Всего природный газ	газ	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6

Таблица 9.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1
	Всего природный газ	газ	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1

Таблица 9.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1
	Всего природный газ	газ	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1

Таблица 9.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8
	Всего природный газ	газ	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8

Таблица 9.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	748,8	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2						
	Всего природный газ	газ	748,8	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2						
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0						
	Итого		748,8	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2						

Таблица 9.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	газ	0	0	717,3	717,3	717,3	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1
	Всего природный газ	газ	0	0	717,3	717,3	717,3	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		0	0	717,3	717,3	717,3	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1	5 588,1

Таблица 9.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XXX, тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
55	БМК 48 мкр 3МВт.	газ	0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0
56	Котельная мкр.51	газ	0	0	1 729,5	1 729,5	2 880,0	5 022,8	7 130,1	8 090,2	8 090,2	8 090,2	8 090,2	8 090,2	8 090,2
57	Новая Котельная кв Пойма-5	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	90,2	90,2	90,2	135,5	135,5
58	Новая блочно-модульная котельная 49	газ	0	0	445,5	445,5	445,5	445,5	445,5	445,5	458,8	458,8	458,8	485,5	485,5
59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ12	газ	0	0	0	0	0	0	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3
60	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6
61	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	0	608,3	912,4	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2
62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	0	581,9	2 256,7	4 702,1	9 782,0	14 877,7	14 877,7	14 877,7	14 877,7	14 877,7
63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	0	2 378,6	3 130,5	5 130,1	6 685,9	11 317,2	11 317,2	11 317,2	11 317,2	11 317,2
64	Новая котельная П-12	газ	0	0	0	0	0	62,1	186,3	217,5	217,5	217,5	217,5	399,7	399,7
65	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	0	0	0	0	3 883,1	8 251,1	15 492,9	15 492,9	15 492,9	15 492,9	15 492,9	15 492,9
66	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	886,8	4 134,6	7 085,2	10 616,8	12 662,7	22 892,5	22 892,5
67	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	0	46,2	206,8	257,4	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7
68	Новая котельная производственно- торгового комплек	газ	0	0	0	0	0	0	784,6	931,3	931,3	931,3	931,3	931,3	931,3
69	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0	0	0	0	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7
	Всего природный газ	газ	0	468,0	2 643,0	2 643,0	8 312,9	17 481,9	31 035,9	49 596,8	73 622,8	77 154,4	79 200,4	89 684,2	89 684,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		0	468,0	2 643,0	2 643,0	8 312,9	17 481,9	31 035,9	49 596,8	73 622,8	77 154,4	79 200,4	89 684,2	89 684,2

9.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице 9.13.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Сургута экономически нецелесообразно и на перспективу не планируется.

Таблица 9.13 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
1	СГРЭС-1	г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1	газ	газ	газ	газ
2	СГРЭС-2	г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23	газ	газ	газ	газ
Котельные						
1	Котельная ПКТС	г. Сургут, ул. Мира, д.40	газ	-	газ	-
2	Новая пиковая котельная	г. Сургут, в районе ул. Рационализаторов, 3	-	-	газ	-
3	Котельная №1	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6	газ	газ	газ	газ
4	Котельная №2	г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4	газ	газ	газ	газ
5	Котельная №3	г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2	газ	газ	газ	газ
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)					
7	Котельная №5	п. Дорожный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
8	Котельная №6	Заячий остров	газ	-	газ	-
9	Котельная №7	8-ой пром.узел, ул.Индустриальная	газ	-	газ	-
10	Котельная №9	8-ой пром.узел, ул.Буровая	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
11	Котельная №13	р-н ж/д,ул.Западная 1/1	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
12	Котельная №14	р-н ж/д ул. Западная 1/1	газ	-	газ	-
13	Котельная №21	п. Звездный ул.Трубная	газ	-	газ	-
14	Котельная №22 "Олимпия"	ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	Ледовый дворец Югорский тракт, 40	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
16	Котельная №24 "Нефтяник"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник)	газ	-	газ	-
17	Котельная №25 п. Лесной	пос. Лесной	электро- энергия	-	электро- энергия	-
18	Котельная №26 "Набережный"	г. Сургут, Набережный пр. 17/2	газ	-	газ	-
19	Котельная №27 "Набережный"	г. Сургут, Набережный пр. 17	газ	-	газ	-
20	Котельная №28 п. Юность	п. Юность	газ	-	газ	-
21	пос. Мостоотряд-94	п. Юность	-	-	газ	-
22	Котельная №29 п. Таежный	п. Таежный	газ	-	газ	-
23	Котельная №30 п. Лунный	п. Лунный	газ	-	газ	-
24	Котельная №32 п. Снежный	п. Снежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
25	Котельная №33 п. Снежный	п. Снежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
26	Котельная №34 Крылова, 40	г. Сургут, ул. Крылова, 40	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	г. Сургут Спортивное ядро	газ	-	газ	-
28	Котельная №1	г. Сургут, Аэропорт	газ	-	газ	-
29	Котельная №3	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
30	Котельная №4	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10	газ	-	газ	-
31	Котельная №5	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8	газ	-	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
32	Котельная №6	г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15	газ	-	газ	-
33	Котельная №7	г. Сургут, Заячий остров, 6	газ	-	газ	-
34	Котельная №8	г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4	газ	-	газ	-
35	Котельная №9	г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
36	Котельная №10	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4	газ	-	газ	-
37	Котельная №12	г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1	газ	-	газ	-
38	Котельная №14	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1	газ	-	газ	-
39	Котельная №15	г. Сургут, Югорский тракт, 6/1	газ	-	газ	-
40	Котельная №16	г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9	газ	-	газ	-
41	Котельная №17	г. Сургут, Андреевский заезд, 9	газ	-	газ	-
42	Котельная №19	г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16	газ	-	газ	-
43	Котельная №22	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19	газ	-	газ	-
44	Котельная К-45	г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	газ	-	газ	-
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5	газ	-	газ	-
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	г. Сургут, ул. Производственная, 17	газ	-	газ	-
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	газ	-	газ	-
48	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)	газ	-	газ	-
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3	газ	-	газ	-
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2	газ	-	газ	-
51	Котельная АО «Горремстрой»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой»	газ	-	газ	-
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	г. Сургут, ул. Монтажная 4	газ	-	газ	-
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая	газ	-	-	-
54	Котельная АО "Заводпротрудеталей"	г. Сургут, Набережный пр. 15/2	газ	-	газ	-
55	БМК 48 мкр 3МВт.	г. Сургут, 48 мкр.	-	-	газ	-
56	Котельная мкр.51	г. Сургут, 51 мкр.	-	-	газ	-
57	Новая Котельная кв Пойма-5	г. Сургут, Пойма-5	-	-	газ	-
58	Новая блочно-модульная котельная 49	г. Сургут, 49 мкр.	-	-	газ	-
59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2	г. Сургут, мкр. 3ПЛ2	-	-	газ	-
60	Новая котельная 43 мкр	г. Сургут, 43 мкр.	-	-	газ	-
61	Новая котельная 48 мкр.	г. Сургут, 48 мкр.	-	-	газ	-
62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
64	Новая котельная кв. П-12	г. Сургут, П-12	-	-	газ	-
65	Новая котельная кв. Пойма-2	г. Сургут, Пойма-2	-	-	газ	-
66	Новая котельная мкр. СЗП1	г. Сургут, СЗП1	-	-	газ	-
67	Новая котельная п. Снежный	г. Сургут, п. Снежный	-	-	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
68	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	г. Сургут, П-10	-	-	газ	-
69	Новая котельная №15 кв. П-9	г. Сургут, П-9	-	-	газ	-

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

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице 9.14.

Таблица 9.14 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания (вариант разработчика)

№ ЕТО	№ котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Размернос ть	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
1, 2, 3	1	СГРЭС-1	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121
1, 2, 3	2	СГРЭС-2	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097	8097
Котельные																	
1, 2, 3	1	Котельная ПКТС	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	2	Новая пиковая котельная	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	
1, 2, 3	3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4

№ ЕТО	N котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Размернос ть	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
1, 2, 3	15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	электроэнергия	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			электроэнергия	ккал/кВт·ч	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8
1, 2, 3	18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1, 2, 3	20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	21	пос. Мостоотряд-94	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	22	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1, 2, 3	26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4	8 076,4
1, 2, 3	27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1, 2, 3	28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ ЕТО	N котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Размернос ть	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
			природный газ	ккал/м3	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0
7	49	Котельная ООО УК «СЗТК»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
8	50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
9	51	Котельная АО «Горремстрой»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0
10	52	Котельная ООО «СКАТ-База»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
11	53	Котельная ООО «ТехСтрой»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	0	0	0	0	0	0
12	54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	природный газ	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	55	БМК 48 мкр 3МВт.	природный газ	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	56	Котельная мкр.51	природный газ	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	57	Новая Котельная кв Пойма-5	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	58	Новая блочно-модульная котельная 49	природный газ	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	60	Новая котельная 43 мкр	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	61	Новая котельная 48 мкр.	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	64	Новая котельная П-12	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	65	Новая котельная кв Пойма-2	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	66	Новая котельная мкр. СЗП1	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0

№ ЕТО	N котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Размернос ть	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
XXX	67	Новая котельная пос. Снежный	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	68	Новая котельная производственно- торгового комплек	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	69	Новая котельная №15 кв. П-9	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0

9.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

Основным топливом ГРЭС и котельных на территории городского округа является природный газ. На его долю приходится 99% перспективного расхода. Также в качестве топлива на котельной №25 п. Лесной применяется электроэнергия.

9.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива.

Раздел 10. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Суммарно по рассмотренным организациям г. Сургута стоимость мероприятий на период до 2044 гг. составляет 20 622,01 млн. руб. (без НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

1. ЕТО №1:

- ООО «СГЭС» – 4821,853 млн. руб. (без НДС);
- Филиал ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1» – 80,581 млн. руб. (вложения, отнесенные на тепловую энергию) (без НДС);
- ПАО «Юнипро» - 479,785 млн. руб. (вложения, отнесенные на тепловую энергию) млн. руб. (без НДС).
- Перспективный инвестор – 205,324 млн. руб. (без НДС).

2. ЕТО №2:

- СГМУП "Городские тепловые сети" – 4 526, 242 млн. руб. (без НДС).

3. ЕТО №5:

- АО «Аэропорт Сургут» – 39,565 млн. руб. (без НДС).

4. ЕТО №11:

- ООО «Техстрой» – 9,7477 млн. руб. (без НДС).

5. ЕТО №12:

- АО «Завод промстройдеталей» – 92,6945 млн. руб. (без НДС).

6. ЕТО не определена (рекомендуется рассмотреть в качестве ЕТО - СГМУП «ГТС):

- Не определена – 2 914,185 млн. руб. (без НДС).

7. Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей

- Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей - 7 452,03 млн. руб. (без НДС).

Данные об объеме инвестиций по годам по основным группам и подгруппам мероприятий в целом по г. Сургуту приведены в таблицах ниже.

Таблица 10.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС)

Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
Группа проектов 000.01.00.000 «Источники теплоснабжения»	325 765	648 041	713 296	1 060 485	1 278 929	515 255	676 742	918 154	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 000.01.01.000 строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	320 660	452 421	313 824	524 716	778 563	370 636	676 742	918 154	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 000.01.02.000 реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	9747,7	20994,6	257638,74	338837,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 000.01.03.000 технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	5104,8	39569,39197	46149,99747	124553,45	117247,86	117247,86	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 000.01.04.000 модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	146 302	332 328	153 577	44 281	27 371	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 000.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»	102 446	1 068 141	1 383 804	1 707 253	1 251 643	2 129 478	1 316 953	1 157 194	1 846 897	558 454	527 285	704 643	365 577	365 577
подгруппа проектов 000.02.01.000 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	93 342	521 820	610 398	866 736	606 659	1 530 429	1 008 173	805 779	1 220 314	391 160	361 519	218 259	0	0
подгруппа проектов 000.02.02.000 Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных	0	0	24 132	0	7 000	5 273	67 544	0	0	46 486	0	0	0	0
подгруппа проектов 000.02.03.000 Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	6 000	363 891	342 502	426 787	347 345	220 993	0	0	0	120 808	120 808	486 384	365 577	365 577
подгруппа проектов 000.02.04.000 Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	3 104,10	37 056,90	24 883,80	163 880,60	181 014,90	295 810,50	187 019,10	334 537,80	626 583,80	0	44 957,60	0	0	0
подгруппа проектов 000.02.06.000 Строительство новых насосных станций	0	0	152099	160397	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 000.02.07.000 Реконструкции насосных станций	0	132367,4	112732,5	67177,3	34353,1	23976	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 000.02.08.000 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения подключения перспективных абонентов и переключения существующей тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов 000.02.09.000 Строительство тепловых сетей для обеспечения подключения перспективных абонентов и переключения существующей тепловой нагрузки	0	13006,2	117056	22275	75271,2	52996,2	54216,5	16877,9	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 000.02.10.000 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по муниципальному образованию	428 211	1 716 182	2 097 099	2 767 738	2 530 572	2 644 733	1 993 695	2 075 349	1 846 897	558 454	527 285	704 643	365 577	365 577

Основная часть стоимости мероприятий запланирована на объектах в зоне деятельности ЕТО №1 и №2.

Таблица 10.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Сургута

№ ЕТО	Наименование ТСО	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС	%
1	ООО «СГЭС»	4 821 852,78	23,4%
	ПАО «ОГК-2»	80 581,58	0,4%
	ПАО «Юнипро»	479 784,88	2,3%
	Перспективный инвестор	205 324,00	1,0%
2	СГМУП «ГТС»	4526242	21,9%
5	АО "Аэропорт Сургут"	39564,8	0,2%
11	ООО "ТехСтрой"	9747,7	0,0%
12	АО "Завод промстройдеталей"	92694,5	0,4%
Не определена	Не определена	10 366 217,20	50,3%
Итого:		20 622 009,74	100%

10.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В настоящем разделе приведены данные о стоимости мероприятий на тепловых источниках г. Сургута.

Основной объем мероприятий на источниках предусмотрен на объектах в зоне ЕТО №XXX, объектах ООО «СГЭС», а также Филиала ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1".

Таблица 10.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (тыс. руб. без НДС)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
000.01.00.000	Группа проектов «Источники тепловой энергии», всего, в т.ч.	325 764,5	648 040,7	713 295,7	1 060 485,0	1 278 928,8	515 254,8	676 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Всего по ЕТО № 1, в т.ч.:	99 793,0	126 926,4	367 454,5	318 700,5	417 247,9	417 247,9	250 000,0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	99 793,0	91 467,0	0	161 247,9	417 247,9	417 247,9	250 000,0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	0	35 459,4	45 053,6	68,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	0	0	322 400,9	157 384,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.:	0	139 988,3	173 541,3	475 129,9	290 423,5	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	139 988,3	173 541,3	475 129,9	290 423,5	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
005.02.00.000	Всего по ЕТО № 5, в т.ч.	5 104,8	11 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	5 104,8	11 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.01.00.000	Всего по ЕТО № 11, в т.ч.:	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО "ТехСтрой"	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.00.000	Всего по ЕТО № 12, в т.ч.:	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Завод промстройдеталей"	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	Всего по ЕТО не определена (рекомендуется рассмотреть в качестве ЕТО - СГМУП «ГТС»), в т.ч.:	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
	не определена	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	99 793,0	126 926,4	367 454,5	318 700,5	417 247,9	417 247,9	250 000,0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	99 793,0	91 467,0	0	44 000,0	300 000,0	300 000,0	250 000,0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	99 793,0	91 467,0	0	44 000,0	300 000,0	300 000,0	250 000,0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.001	Строительство 2 очереди котельной К-45 для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	99 793,0	91 467,0											
001.01.01.002	Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1				44 000,0	300 000,0	300 000,0	250 000,0						
001.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	20 994,6	11 496,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	0	0	6 393,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.001	Реконструкция ГРП-1			6 393,6										
	ПАО «Юнипро»	0	0	14 601,0	11 496,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.002	Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта			1 042,0	720,0									
001.01.02.003	Капитальный ремонт бл. №2			1 197,0	10 776,0									
001.01.02.004	Капитальный ремонт бл. №3			9 183,0										
001.01.02.005	Средний ремонт бл. №5			3 179,0										
001.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	35 459,4	46 150,0	124 553,5	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	117 247,9	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.001	Техническое перевооружение пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты***				117 247,9	117 247,9	117 247,9							
	ПАО «ОГК-2»	0	35 459,4	38 660,0	68,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.002	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.1,2,9 с внедрением полномасштабной АСУ ТП		8 396,8	4 707,7										
001.01.03.003	Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №9 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок		1 170,4											
001.01.03.004	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, в части замены программного обеспечения		1 450,4	1 621,7										
001.01.03.005	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, в части замены программного обеспечения		3 875,6											
001.01.03.006	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №15, в части замены программного обеспечения		1 108,8											
001.01.03.007	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения		59,1	3 332,5										
001.01.03.008	Техническое перевооружение теплофикационного комплекса		779,6	18 900,0										
001.01.03.009	Расширение информационно-вычислительного комплекса «Мониторинг»		38,6											
001.01.03.010	Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования		28,8	86,3	68,6									
001.01.03.011	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.12 с внедрением полномасштабных АСУ ТП		14 540,3	4 160,9										
001.01.03.012	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №10, в части замены программного обеспечения		4 011,0											
001.01.03.013	Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)		0	5 851,0										
	ПАО «Юнипро»	0	0	7 490,0	7 237,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.016	Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ ВЕ, ВФ			66,0	1 546,0									
001.01.03.017	Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара к подогревателю высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№5			4 622,0										
001.01.03.018	Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП			489,0	1 018,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.01.03.019	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЩУ-1,2			1 754,0	2 096,0									
001.01.03.020	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ			474,0	335,0									
001.01.03.021	Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1			85,0	2 242,0									
001.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	300 309,9	138 651,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	0	0	300 309,9	138 651,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.001	Модернизация АСУ ТП Теплосети			255 054,0										
001.01.04.002	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2			1 229,0	12 164,0									
001.01.04.003	Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ			974,0	487,0									
001.01.04.004	Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока			356,0										
001.01.04.005	Модернизация трубопровода тепловой сети			55,0										
001.01.04.006	Модернизации корпоративной системы электронной почты			785,0										
	Комплекс технических мероприятий обеспечивает возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч, в т.ч.:													
001.01.04.007	Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на блоках №1...№6 новых расходомеров-счетчиков ультразвуковых типа Взлет УРСВ-544ц для измерения расхода сетевой воды через пиковые бойлеры ПСВ-500-14-23; - монтаж на блоках №1...№6 новых регулируемых перепускных байпасов DN400 на существующих трубопроводах АЕ530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.			41 856,9										
001.01.04.008	Второй этап реконструкции теплофикаци онного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицирован- ной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЦУ; - монтаж новой схемы подачи высокопотенциального пара с коллектора собственных нужд в пиковые бойлера блоков №1...№6; - монтаж новых импульсно-предохранительных устройств на паропроводах к пиковым бойлерам блоков №1...№5.				126 000,0									
002.01.00.000	Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	0	139 988,3	173 541,3	228 987,2	44 280,7	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	686,0	141 523,6	214 061,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	686,0	141 523,6	214 061,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.001	Строительство котельной №28 в г. Сургут, ХМАО-Югра Прохождение государственной экспертизы		686,0											
002.01.01.002	Строительство котельной №28 СГМУП "ГТС" мощностью 18,5 МВт в г. Сургут, ХМАО-Югра			133 173,6										
002.01.01.003	Котельная пос. Мостоотряд-94 Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94. 2 этап. Разработка проектной документации.			8 350,0										
002.01.01.004	Строительство котельной пос. Мостоотряд-94 Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94.				214 061,0									
002.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	0	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.001	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 60 Гкал/ч	0	0	0	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
002.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	139 302,3	32 017,7	14 926,2	44 280,7	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	139 302,3	32 017,7	14 926,2	44 280,7	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.001	Модернизация резервного электроснабжения котельной № 30. Техническое перевооружение электрснабжения на котельной №30		904,0											
002.01.04.002	Модернизация резервного электроснабжения котельной №6 от ДЭС (инв.№ 10034)		2 948,5											
002.01.04.003	Модернизация системы топливоснабжения котельной №6 с установкой баков запаса аварийного топлива и заменой горелочных усройств котлов ВКГМ-4 (инв. 10034)		10 240,2	6 003,1										
002.01.04.004	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)		404,6	90,8										
002.01.04.005	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)		452,7	98,3										
002.01.04.006	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)		452,7	98,3										
002.01.04.007	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)		452,7	98,3										
002.01.04.008	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)		716,9	92,1										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.009	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4		651,8	86,3										
002.01.04.010	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)		563,4	117,1										
002.01.04.011	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)		563,4	117,1										
002.01.04.012	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 315 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)		1 729,2	119,3										
002.01.04.013	Замена блоков питания (все объекты)		127,0	133,8	139,6	145,2	151,0							
002.01.04.014	Замена манометров и термометров (все объекты)		1 223,8	1 288,7	1 345,4	1 399,2	1 455,1							
002.01.04.015	Котельная № 24 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.		1 537,0											
002.01.04.016	Котельная № 22,24,30 Капитальный ремонт теплообменного оборудования котельных №№ 22,24,30		3 777,0											
002.01.04.017	Котельная № 3 Модернизации сетевой группы (замена) насосных агрегатов №4 , №5		2 317,0											
002.01.04.018	Котельная №6 Модернизация котельной. Техническое перевооружение системы топливоснабжения		26 940,0											
002.01.04.019	Котельная №7 Капитальный ремонт фасада здания холодного склада		1 044,0											
002.01.04.020	Котельная №7 Капитальный ремонт ограждения		819,0											
002.01.04.021	Котельная №5 Капитальный ремонт водогрейных котлов №3, №4 с заменой дымогарных труб котлов		3 260,0											
002.01.04.022	Котельная № 28, котельная №30 (ПЕРЕНОС С 2024г) Капитальный ремонт узлов учета газа		862,0											
002.01.04.023	Котельная № 13,14 Ремонт дизельной электростанции		3 500,0											
002.01.04.024	Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.					894,0								
002.01.04.025	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии						2 859,0							
002.01.04.026	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа				510,0									
002.01.04.027	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа			510,0										
002.01.04.028	Вспомогательное здание производственного назначения Капитальный ремонт внутренних помещений столовой, банкетного зала, санузла 2-го этажа по ул.Нефтяников, 24		624,0											
002.01.04.029	Административный корпус №1 по ул.Маяковского, 15 (ПЕРЕНОС с 2024г) Комплекс работ по ремонту здания		13 745,0											
002.01.04.030	Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба (ПЕРЕНОС С 2024г) Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания		495,0											
002.01.04.031	Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания		2 314,0											
002.01.04.032	Здание РМЦ Замена шлагбаума		110,0											
002.01.04.033	Котельная № 26 Монтаж преобразователя частоты повысительного насоса ХВС		537,0											
002.01.04.034	Котельная № 33 Установка преобразователя частоты на повысительный насос		537,0											
002.01.04.035	Котельная № 14 Модернизация системы автоматизации АМАКС		38 378,0											
002.01.04.036	Котельная № 21. Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами .			890,0										
002.01.04.037	Нежилое здание котельной № 3 Замена шлагбаума				2 068,0									
002.01.04.038	Нежилое здание котельной № 4 Замена шлагбаума					2 072,0								
002.01.04.039	Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос						4 326,0							
002.01.04.040	Модернизация котельной №3. Замена насосных агрегатов 1Д630-90 №№ 3, 4 (мощность эл.двигателя 250 кВт)		1 486,0											
002.01.04.041	Модернизация котельной №3. Монтаж запорной арматуры СН №1 котельная №3 собственными силами (Ду250 с эл.приводом - 1 шт.; Ду300 с эл.приводом - 1 шт.; обратный клапан Ду250 - 1 шт.)		1 812,5											
002.01.04.042	Модернизация котельной № 6. Реализация проекта "Техническое перевооружение котельной №6"			1 788,0										
002.01.04.043	Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2			651,0										
002.01.04.044	Модернизация котельной № 13. Замена повысительного насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)			268,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.045	Модернизация котельной № 13 Замена перекачивающего насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)					268,0								
002.01.04.046	Котельная №14 Замена охладителя рабочей воды		284,0											
002.01.04.047	Модернизация котельной № 26 Замена сетевых насосов № 1,2 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)				549,0									
002.01.04.048	Модернизация котельной № 35 Разработка проекта: "Техническое перевооружение котельной № 35"			1 341,0										
002.01.04.049	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования				1 976,0									
002.01.04.050	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы					3 507,0								
002.01.04.051	Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт			184,0										
002.01.04.052	Нежилое здание котельной № 2 Капитальный ремонт дымовой трубы				595,0									
002.01.04.053	Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.			52,0										
002.01.04.054	Модернизация котельной № 5 Замена насосов подпитки т/сети 1К 20-30 №№ 1,2					452,0								
002.01.04.055	Модернизация котельной № 6. Замена частотных приводов Triol AT-04-90 на севых насосах №№ 1,3 мощностью 75 кВт			562,0										
002.01.04.056	Модернизация котельной № 6. Замена частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 4 кВт			59,0										
002.01.04.057	Нежилое здание котельной № 13. Капитальный ремонт дымовой трубы			2 191,0										
002.01.04.058	Модернизация котельной № 13. Замена частотных приводов Triol AT-04-55 на насосах подмеса №№ 1,2 мощностью 55 кВт			454,0										
002.01.04.059	Модернизация котельной № 13. Замена частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт			30,0										
002.01.04.060	Нежилое здание котельной № 14. Капитальный ремонт дымовой трубы			542,0										
002.01.04.061	Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт				73,0									
002.01.04.062	Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительны насос мощностью 7,5 кВт				33,0									
002.01.04.063	Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт				146,0									
002.01.04.064	Модернизация котельной № 3 Капитальный ремонт дымовой трубы				4 014,0									
002.01.04.065	Модернизация котельной № 13 Замена подпиточных насосов 1К 20-30 №№ 1,2				472,0									
002.01.04.066	Нежилое здание котельной № 1 Замена насосов сырой воды К-45/55 №№ 1,2					918,0								
002.01.04.067	Котельная №1 Капитальный ремонт насоса котлового контура		604,0											
002.01.04.068	Нежилое здание котельной № 6 Замена насосов сырой воды К 20-30 №№ 1,2					491,0								
002.01.04.069	Нежилое здание котельной № 9 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 и Triol AT-04-55 на глубинных насосах №№ 1,2 мощностью 5,5 и 11 кВт соответственно					127,0								
002.01.04.070	Нежилое здание котельной № 14 Замена подпиточных насосов К 45/30 №№ 1,2					416,0								
002.01.04.071	Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт					41,0								
002.01.04.072	Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт					79,0								
002.01.04.073	Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11						4 250,0							
002.01.04.074	Нежилое здание котельной № 3 Капитальный ремонт сетевых насосов 1Д630-90 №1,2						480,0							
002.01.04.075	Нежилое здание котельной № 5 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Alfa Laval M15 BFG №3						696,0							
002.01.04.076	Нежилое здание котельной № 22 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Ридан №41 ТС №1,2						640,0							
002.01.04.077	Нежилое здание котельной № 29 Капитальный ремонт сетевых подогревателей Alfa Laval M10 BFG №1,2						247,0							
002.01.04.078	Модернизация котельной № 29 Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2						158,0							
002.01.04.079	Модернизация котельной № 30 Капитальный ремонт дымовых труб №№ 1,2						290,0							
002.01.04.080	ГРПБ (21-22 мкр. Ул. Садовая) Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ГРПБ		219,0											
002.01.04.081	Котельная №9 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		361,0											
002.01.04.082	Нежилое здание ЦТП№59. Нежилое здание ЦТП№33 Капитальный ремонт наружного освещения фасада.					245,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.083	Модернизация резервного электроснабжения котельной №22 Монтаж ДЭС, 100 кВт		1 793,0											
002.01.04.084	Модернизация резервного электроснабжения котельной №30 Техническое перевооружение электроснабжения на котельной №30		904,0											
002.01.04.085	Модернизация котельной № 13, 14. Разработка проекта по монтажу уличного освещения территории котельных №13,14 (Инв. № 10027, 10001)		315,0											
002.01.04.086	Котельная № 3 Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5		3 387,0											
002.01.04.087	Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада			3 831,0										
002.01.04.088	Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ Разработка проектной документации			253,0										
002.01.04.089	Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения			510,0										
002.01.04.090	Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада			557,0										
002.01.04.091	Котельная №13, 14. Модернизация уличного освещения территории котельных			1 516,0										
002.01.04.092	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-160м.			69,9										
002.01.04.093	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-140м.				224,2									
002.01.04.094	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-120м.					280,3								
002.01.04.095	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-100м.						262,7							
002.01.04.096	Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной			3 651,0										
002.01.04.097	Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР				117,0									
002.01.04.098	Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) модернизация электроснабжения здания			651,0										
002.01.04.099	Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР				654,0									
002.01.04.100	Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				500,0									
002.01.04.101	Нежилое здание котельная №3 Модернизация резервного электроснабжения				539,0	20 533,0								
002.01.04.102	Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения				971,0									
002.01.04.103	Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения					368,0								
002.01.04.104	Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.					560,0								
002.01.04.105	Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.					1 707,0	5 284,0							
002.01.04.106	Нежилое здание ПС№4. Модернизация внешнего электроснабжения.					9 778,0								
002.01.04.107	Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт						4 053,0							
002.01.04.108	Нежилое здание ЦТП№18 ; Нежилое здание ОДС ; Нежилое здание котельная №1,2 Капитальный ремонт здания наружного освещения фасада.						2 219,0							
002.01.04.109	ГРП Набережный 17 Монтаж вводно-распределительного устройства		206,0											
002.01.04.110	Модернизация котельной № 6. Замена сетевых пластинчатых теплообменников Taibong TX 9AM-123 №1,2 (инв. № 40770, 40771)		3 684,0											
002.01.04.111	Модернизация котельной № 6. I этап. Разработка проекта (инв. 10034)		1 583,0											
002.01.04.112	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. (инв.№ 10075)		436,7	3 113,9										
005.01.00.000	Проекты ЕТО № 5, всего, в т.ч.:	5 104,8	11 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	5 104,8	4 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	5 104,8	4 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.01.03.001	Техническое перевооружение котла ДКВР-10/13 ст.№4 с заменой двух горелок ГМГ-59 на одну комбинированно горелку HR515A.MG.MD.S.RU	5 104,8	4 110,0											
005.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	7 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	0	7 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.01.04.001	Замена водяного экономайзера БЭВС-III на котле ДКВР 6.5/13 ст.1		3 500,0											
005.01.04.002	Замена водяного экономайзера БЭВС-III на котле ДКВР 6.5/13 ст.2		3 500,0											
011.01.00.000	Проекты ЕТО № 11, всего, в т.ч.:	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
011.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
011.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО "ТехСтрой"	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.01.02.001	Реконструкция автономной газовой котельной тепловой мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт	0	9 747,7											
011.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
011.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:													
	Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:													
	АО "Заводпротстройдеталей"													
012.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
012.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.02.001	Реконструкция котельной Котельная АО "Завод протстройдеталей" с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч)	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	Проекты ЕТО не определена, всего, в т.ч.:	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
XXX.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
XXX.01.01.001	Строительство котельной БМК 48 мкр 3МВт. установленной тепловой мощностью 3 МВт (2,6 Гкал/ч)	91 120,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.002	Строительство котельной Котельная мкр.51 установленной тепловой мощностью 30,2 МВт (26 Гкал/ч)	129 746,2	129 746,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.003	Строительство котельной Новая Котельная кв Пойма-5 установленной тепловой мощностью 7,4 МВт (6,4 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	176 885,1	0	0	0	0	0
XXX.01.01.004	Строительство котельной Новая блочно-модульная котельная 49 установленной тепловой мощностью 2,9 МВт (2,5 Гкал/ч)	0	88 295,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.005	Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗП12 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.006	Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 40 МВт (34,4 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	143 678,0	143 678,0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.007	Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч)	0	0	0	0	141 272,2	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.008	Строительство котельной Новая котельная НТЦ №1 (Западная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 48,8 МВт (42,0 Гкал/ч)	0	0	172 299,9	0	0	0	0	172 299,9	0	0	0	0	0
XXX.01.01.009	Строительство котельной Новая котельная НТЦ №2 (Восточная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 40 МВт (34 Гкал/ч)	0	142 227,1	0	0	0	0	0	142 227,1	0	0	0	0	0
XXX.01.01.010	Строительство котельной Новая котельная П-12 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.011	Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	0	0	0	266 654,6	266 654,6	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.012	Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	283 064,2	283 064,2	0	0	0	0	0
XXX.01.01.013	Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.014	Строительство котельной Новая котельная производственно- торгового комплек установленной тепловой мощностью 6 МВт (5,2 Гкал/ч)	0	0	0	0	166 004,1	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.015	Строительство котельной Новая котельная №15 кв. П-9 установленной тепловой мощностью 7 МВт (6 Гкал/ч)	0	0	0	174 603,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0

10.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В настоящем разделе приведены данные о величине инвестиций в части мероприятий на тепловых сетях, насосных станциях и тепловых пунктах без учета мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима и без инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС, информация о которых приведена в следующих разделах.

Таблица 10.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Сургута на период до 2044 г. (тыс. руб. без НДС)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
000.02.00.000	Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	102 446,20	1 068 141,00	1 383 803,70	1 707 252,70	1 251 643,00	2 129 478,20	1 316 952,50	1 157 194,50	1 846 897,30	558 453,90	527 284,50	704 643,30	365 576,60	365 576,60
001.02.00.000	Всего по ЕТО №1, в т.ч.	0,00	104512,00	408152,70	626601,90	311312,00	443767,50	551496,50	442460,10	439286,30	145250,90	144255,50	500993,60	365576,60	365576,60
	ООО «СГЭС»	0	44 284,00	224 007,90	439 933,00	143 390,30	324 217,90	334 463,60	334 463,60	80 936,00	120 807,70	120 807,70	486 384,30	365 576,60	365 576,60
	Перспективный инвестор	0	0	86 842,60	118 481,40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	0	60228	97302,2	68187,5	167921,7	119549,6	217032,9	107996,5	358350,3	24443,2	23447,8	14609,3	0	0
002.02.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.	96 446,20	963 629,00	975 651,00	1 074 850,80	928 781,00	1 685 710,70	765 456,00	714 734,40	1 407 611,00	413 203,00	383 029,00	203 649,70	0,00	0,00
	СГМУП «ГТС»	96 446,20	526 450,00	486 088,00	497 203,10	561 603,60	483 037,20	203 017,80	270 479,70	226 497,90	46 486,20	22 478,80	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	0,00	437 179,00	489 563,00	577 647,70	367 177,40	1 202 673,50	562 438,20	444 254,70	1 181 113,10	366 716,80	360 550,20	203 649,70	0,00	0,00
005.02.00.000	Всего по ЕТО № 5, в т.ч.	6 000,00	0	0	5 800,00	11 550,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	6 000,00	0	0	5 800,00	11 550,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	0	50 074,00	311 896,50	558 414,30	143 390,30	369 539,40	346 705,90	334 463,60	400 085,90	120 807,70	120 807,70	486 384,30	365 576,60	365 576,60
001.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	98 722,00	132754,2	347723,5	240621,7	327755,625	458318,125	361524,025	39200,4	24443,2	23447,8	14609,3	0	0
	ООО «СГЭС»	0	44 284,00	36 498,00	279 536,00	72 700,00	253 527,53	253 527,53	253 527,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.01.001	1 этап проектирования и строительства новой магистральной тепловой сети третьего вывода в город с перекачивающей насосной станцией (ПНС) на обратном трубопроводе до существующей тепловой камеры 9ТК2-7 в микрорайоне 31Б(В) по ул. Университетская с временным подключением от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР (в точке подключения П-31 у НО22)			4 000,0	250 000,0	72 700,0									
001.02.01.002	2 этап проектирования и строительства новой магистральной тепловой сети третьего вывода с переключением от СГРЭС-2 – ВЖР на тепломагистраль СГРЭС-1-Город (точка подключения за территорией станции СГРЭС-1)						253 527,5	253 527,5	253 527,5						
001.02.01.003	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ-3 мкр. 41"	0	44 284,0	32 498,0	29 536,0										
001.02.01.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	0	54 438,00	96 256,20	68 187,50	167 921,70	74 228,10	204 790,60	107 996,50	39 200,40	24 443,20	23 447,80	14 609,30		
001.02.01.004.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	0	0	0	1 167,70	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII	0	0	0	0	0	0	130 816,50	84 313,80	39 200,40	19 585,30	23 447,80	14 609,30		
001.02.01.004.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXIV	0	1 084,40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1А	0	0	0	0	61 796,70	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Коммунальный квартал 45	0	0	0	24 525,40	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ПСО-34	0	0	0	0	732,5	20 703,60	58 217,60	0	0	2 487,00	0	0		
001.02.01.004.07	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СМП	0	0	2 008,80	17 660,40	24 445,10	0	1 162,20	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.08	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	0	0	0	0	784,2	26 394,80	1 541,30	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.09	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	0	0	0	4 853,60	24 536,60	9 707,50	0	1 824,80	0	2 370,90	0	0		
001.02.01.004.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 36	0	0	0	0	0	0	0	8 537,60	0	0	0	0		
001.02.01.004.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 38	0	0	0	0	0	0	0	6 947,10	0	0	0	0		
001.02.01.004.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 39	0	14 433,00	46 723,60	14 050,00	0	9 418,00	13 053,00	6 373,30	0	0	0	0		
001.02.01.004.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 41	0	0	5 152,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.01.004.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 44	0	16 414,50	37 522,90	5 930,30	55 626,70	8 004,20	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. СУ-4	0	0	4 848,30	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXI	0	11 209,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIX	0	2 591,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в X	0	8 705,10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.02.000	подгруппа проектов 2 "Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных", в т.ч.			456,9											
	ООО «СГЭС»	0	0	456,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.02.001	Вывод из эксплуатации тепловой сети с незначительной тепловой нагрузкой от СГРЭС-1 до пос. Кедровый и переключение потребителей на тепломагистраль СГРЭС-1 – ПКТС со строительством участка сети в районе пересечения улиц Электротехнической и Пионерской			456,9											
001.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	0	0	121 796,60	118 481,40	0	0	0	0	0	120 807,70	120 807,70	486 384,30	365 576,60	365 576,60
	ООО «СГЭС»	0	0	34 954,00	0	0	0	0	0	0	120 807,70	120 807,70	486 384,30	365 576,60	365 576,60
001.02.03.001	Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистрالي от ГРЭС-1 до ПКТС на участке от СГРЭС-1 до П-3 Ду 1200												149 419,40	149 419,40	149 419,40
001.02.03.002	Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистрالي от ГРЭС-1 до ПКТС на участве от СГРЭС-1 до П-3 Ду 1200										120 807,70	120 807,70	120 807,70		
001.02.03.003	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в т. ч. проектные работы												216 157,20	216 157,20	216 157,20
001.02.03.004	Реконструкция тепломагистрالي СГРЭС-1 - ПКТС с устройством узла задвижек			24 734,70											
001.02.03.005	Организация удаленного сбора данных с приборов учета тепловой энергии и теплоносителя и внедрение автоматизированной системы сбора и обработки данных с узлов учета тепловой энергии абонентов ООО "СГЭС"			10 219,30											
	Перспективный инвестор	0	0	86 842,60	118 481,40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.006	Строительство резервирующей переемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта			71 482,60											
001.02.03.007	Строительство резервирующей переемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта			15 360,00											
001.02.03.008	Строительство резервирующей переемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта				118 481,40										
001.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	0	5790	1046	0	70690,3	116011,8	93178,3	80936	400085,9	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	70 690,30	70 690,30	80 936,00	80 936,00	80 936,00	0	0	0	0	0
001.02.04.001	1 этап реконструкции тепломагистрالي от П-3 до ПКТС, реконструкция участка тепломагистрالي от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзоз с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 507 м.					70 690,30	70 690,30								
001.02.04.002	2 этап реконструкции тепломагистрالي от П-3 до ПКТС, реконструкция участка тепломагистрالي от ул. Профсоюзозов до ПКТС с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 937 м.							80 936,00	80 936,00	80 936,00					
001.02.04.003	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	0	5 790,00	1 046,00	0	0	45 321,50	12 242,30	0	319 149,90	0	0	0	0	0
001.02.04.003.01	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ХХII	0	0	0	0	0	0	0	0	177 865,60	0	0	0		
001.02.04.003.02	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27	0	0	0	0	0	0	0	0	141 284,30	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.04.003.03	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	0	0	45 321,50	12 242,30	0	0	0	0	0		
001.02.04.003.04	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	5 790,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.04.003.05	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	0	0	1 046,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.06.000	подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций»	0	0	152 099,00	160 397,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	152 099,00	160 397,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.06.001	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС	0	0	19 470,00	27 768,00										
001.02.06.002	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта			132 629,00	132 629,00										
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	96 446,20	949 547,60	963 732,00	1 016 215,50	927 641,30	1 685 710,70	752 872,20	714 734,40	1 407 611,00	413 203,00	360 550,20	203 649,70	0	0
002.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	93 342,20	423 097,60	477 644,10	519 012,40	366 037,70	1 202 673,50	549 854,40	444 254,70	1 181 113,10	366 716,80	338 071,40	203 649,70	0	0
	СГМУП «ГТС»	93 342,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.001	Строительство сети теплоснабжения к нежилому зданию адрес: ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Просвещения, 40 мкр. 9-10	581													
002.02.01.002	Строительство магистральной тепловой сети от 9-ТК-2-3 до станции переливания крови в микрорайоне 31А	17 152,20													
002.02.01.003	Строительство сети теплоснабжения к жилому дому №7 со встроенными общественными помещениями в микрорайоне 31 Б города Сургут, 1 и 2 этап строительства	11 650,00													
002.02.01.004	Строительство сети теплоснабжения от УТ-4 до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в мирорайоне 20А г. Сургута"	63 959,00													
002.02.01.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2 (организация не определена), в том числе	0	423 097,60	477 644,10	519 012,40	366 037,70	1 202 673,50	549 854,40	444 254,70	1 181 113,10	366 716,80	338 071,40	203 649,70	0	0
002.02.01.005.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	0	5 988,90	10 579,50	150 202,30	30 824,80	12 989,30	21 056,60	27 903,70	0	0	0	0		
002.02.01.005.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в 6 кв	0	3 346,00	0	0	0	23 086,70	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XVIII	0	235,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 5А	0	2 852,30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31Б	0	0	0	3 401,90	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31В	0	0	0	0	0	0	0	0	2 937,30	0	0	0		
002.02.01.005.07	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31А	0	0	58 177,60	44 903,00	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.08	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 25	0	0	0	2 259,10	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.09	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 24	0	0	13 534,10	2 075,80	4 094,00	0	0	0	0	0	3 198,30	0		
002.02.01.005.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 17	0	22 001,30	0	0	0	4 024,30	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII	0	0	0	0	0	0	0	0	6 500,10	0	0	0		
002.02.01.005.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXV	0	1 894,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ВЖ1	0	0	0	68 196,60	6 693,30	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.14	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1	0	2 789,50	0	12 841,60	0	0	0	0	0	831,7	18 207,70	9 307,80		
002.02.01.005.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП12	0	0	0	0	0	0	12 520,10	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Заячий остров	0	27 532,50	0	0	0	13 734,40	6 594,30	4 642,50	0	0	0	0		
002.02.01.005.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1	0	2 292,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК2А	0	2 760,10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК4	0	0	0	0	0	0	0	0	7 144,70	0	20 295,90	7 113,80		
002.02.01.005.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК8	0	6 282,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Олимпия	0	42 661,20	21 835,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Парк Кедровый лог	0	11 573,10	0	0	56 400,90	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма	0	18 121,30	31 179,40	38 706,10	44 477,10	133 724,60	78 662,60	105 989,20	36 696,70	2 284,30	26 235,90	0		
002.02.01.005.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3	0	0	0	0	0	393 332,30	119 880,30	43 435,80	0	0	0	0		
002.02.01.005.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-3, П-8	0	0	0	14 071,10	54 008,20	17 459,30	29 280,00	17 512,00	93 017,50	0	0	0		
002.02.01.005.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Речпорт	0	444,6	13 013,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СЗП2	0	0	0	0	0	0	0	0	426 583,70	182 332,40	118 782,50	96 844,80		
002.02.01.005.28	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Хоззона	0	27 103,90	0	2 778,90	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.29	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ1	0	0	0	0	0	71 593,80	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.30	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2	0	0	0	0	0	37 789,30	13 199,70	4 771,40	0	0	0	0		
002.02.01.005.31	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ5	0	0	0	0	0	100 895,10	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.32	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЮПЛ1	0	0	0	0	0	13 648,30	4 131,30	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.33	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Ядро центра	0	0	0	0	0	82 002,80	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.34	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	0	3 790,70	23 209,50	1 037,20	19 380,90	5 095,60	4 013,40	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.35	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 2	0	0	0	20 060,10	1 381,50	0	0	0	10 528,90	0	0	0		
002.02.01.005.36	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 4	0	0	4 898,30	0	0	1 388,20	11 667,00	962,4	0	0	0	0		
002.02.01.005.37	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в пос. Снежный	0	0	0	0	0	50 344,60	20 563,80	5 520,60	4 134,60	0	0	0		
002.02.01.005.38	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п.Лунный	0	4 792,50	0	0	4 027,60	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.39	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 9,10	0	2 231,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.40	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 11	0	1 424,00	4 356,80	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.41	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 16А	0	5 451,90	0	1 309,00	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.42	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 19	0	13 117,60	0	0	0	0	0	0	28 741,30	16 157,90	19 003,60	1 162,40		
002.02.01.005.43	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 20А	0	4 282,70	22 474,10	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.44	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	0	0	96 471,30	22 820,20	3 277,80	27 109,90	23 027,00	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.45	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Юность	0	34 187,60	0	0	0	0	50 610,80	199 443,10	311 464,70	157 526,20	96 583,80	48 156,30		
002.02.01.005.46	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27	0	1 819,70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.47	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	16 479,20	0	3 431,70	75 965,20	0	19 829,10	0	5 060,10	35 388,60		
002.02.01.005.48	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	50 687,70	5 522,10	0	0	29 128,70	0	0	7 636,60	7 584,20	24 217,00	0		
002.02.01.005.49	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	0	24 250,80	4 394,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.50	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	0	9 047,90	11 603,10	2 621,40	5 776,50	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.51	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30А	0	53 464,90	979,2	1 191,50	10 510,60	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.52	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31	0	0	0	4 233,30	0	2 073,40	3 221,90	3 652,50	0	0	0	0		
002.02.01.005.53	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 32	0	4 929,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.54	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	0	0	0	0	0	10 166,90	777	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.55	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37	0	0	38 780,90	0	66 380,60	356,5	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.56	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 43	0	0	0	0	0	0	0	0	204 818,60	0	0	0		
002.02.01.005.57	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 48	0	7 745,90	0	0	0	40 076,60	24 118,40	1 131,80	0	0	0	0		
002.02.01.005.58	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 49	0	0	9 534,20	0	0	0	0	0	21 079,30	0	2 850,70	2 758,50		
002.02.01.005.59	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 50	0	0	0	73 836,40	631,6	23 696,30	5 714,40	11 294,90	0	0	0	0		
002.02.01.005.60	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 51	0	0	107 100,40	35 987,70	2 438,90	29 318,30	28 927,80	11 782,50	0	0	0	0		
002.02.01.005.61	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. А	0	4 747,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.62	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС	0	322,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.63	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Пойма	0	1 118,00	0	0	55 733,30	76 206,50	15 922,80	6 212,30	0	0	3 635,80	2 917,50		
002.02.01.005.64	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Таёжный	0	5 172,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.65	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Х	0	12 633,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.02.000	подгруппа проектов 2 «Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных», в т.ч.:	0	0	23 675,30	0	7 000,00	5 273,30	67 544,40	0	0	46 486,20	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	0	23 675,30	0	7 000,00	5 273,30	67 544,40	0	0	46 486,20	0	0	0	0
002.02.02.001	Строительство тепловой сети. Участок от 5ТК46 до 3ТК24							67 544,40							
002.02.02.002	Строительство участка тепловых сетей 2Ду300 от УТ-6 до УТ1 протяженностью 182 м. для переключения перинатального центра с ПКТС на СГРЭС-2			23 675,30											
002.02.02.003	Установка секционирующей запорной арматуры на 2Ду500 мм в 1ТК-23 со стороны ПКТС для переключения абонентов (подключенных от 1ТК-					3 000,00									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	24) с ПКТС на объединенную зону котельных №1, №2 СГМУП «ГТС»														
002.02.02.004	Установка секционирующей запорной арматуры 2Ду600 в 9ТК2-4 со стороны СГРЭС-2-ВЖР для переключения части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской с ПКТС(СГРЭС-1) на СГРЭС-2-ВЖР (до 9ТК2-4)					4 000,00									
002.02.02.005	Строительство дополнительной перемычки 2Ду250 мм в районе пересечения новой магистральной тепловой сети 2Ду500 СГМУП «ГТС» по ул. Игоря Киртбая и тепловой сети 2Ду250 ООО «СГЭС» от котельной К-45. Цель мероприятия – обеспечение возможности переключений между К-45 и ПКТС						5 273,30								
002.02.02.006	Строительство перемычки 2Ду300 протяженностью 319 м. из зоны ПВК в зону СГРЭС-2 от П-12 до 2Ду250 у 9ТК4. Переключение ЦТП-55, ЦТП-61 в зону ПВК из зоны СГРЭС-2. Цель мероприятия – разгрузка магистрали СГРЭС-2-ВЖР для подключения перспективной застройки в ВЖР										43 486,20				
002.02.02.007	Установка секционирующей запорной арматуры в 3ТК23 в сторону 3ТК22 для переключения части тепловых нагрузок по проспекту Ленина из зоны ПВК в зону ПКТС. Цель мероприятия – разгрузка тепломагистрали по ул. Университетской для разгрузки ПВК										3 000,00				
002.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	0	363 890,80	220 705,30	302 505,50	335 794,50	220 993,00	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	363 890,80	220 705,30	302 505,50	335 794,50	220 993,00	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.03.001	Капитальный ремонт тепловых сетей. Участок тепломагистрали ГРЭС-2 Восточный жилой район от УТ-4 до УТ 6. Участок от 9ТК19 до НО10				16 973,50										
002.02.03.002	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения			6 228,00											
	Сеть теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи.														
	Участок от точки опуска до точки подъема														
002.02.03.003	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-17 в мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в д/с "Филиппок" (инв. №30306)		3 302,00												
002.02.03.004	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-17 в микрорайоне 13А (инвентарный номер 303061): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ввода в детский сад «Филиппок»		3 962,40												
002.02.03.005	Замена магистральных и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		892												
	Сети теплоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А"														
	Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Дзержинского, 6 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 6/1														
002.02.03.006	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 в микрорайоне Центральный (инвентарный номер 305611) : участок сетей горячего водоснабжения жилой дом проспект Ленина, 29 (арка).		1 514,40												
002.02.03.007	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 в микрорайоне Центральный (инвентарный номер 305611): участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 до ввода в жилой дом по проспекту Ленина, 29.		1 549,20												
002.02.03.008	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 в микрорайоне Центральный (инвентарный номер 305811): участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 до ТК-77-1 (ТК-1).		1 404,00												
002.02.03.009	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный. Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-77 до ТК-77-1 (ТК-1) (инв. №3058)		1 170,30												
002.02.03.010	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			3 594,00											
	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81в пос. Железнодорожный														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2														
002.02.03.011	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		12 144,00												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Наружные сети тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по ул. Ф. Показаньева, 12														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-27 до ввода в ж.д. ул. Ф. Показаньева, 12														
002.02.03.012	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2. Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-4 (УТ-3) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/2 (инв. №31821)		447,6												
002.02.03.013	Модернизация наружных сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2 (инвентарный номер 318211): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 (УТ-3) до ввода в жилой дом ул. 30 лет Победы, 44/2.		784,5												
002.02.03.014	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		1 354,00												
	Наружные сети теплоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-5 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1														
002.02.03.015	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		1 354,00												
	Наружные сети горячего водоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-5 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1														
002.02.03.016	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		552												
	Наружные сети тепловодоснабжения														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК64-2 (ТК-13-4*) до первых отключающих устройств в ж. д. по ул. 30 лет Победы, 44/3														
002.02.03.017	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		1 792,00												
	Наружные сети тепловодоснабжения														
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Майская, 6/2														
002.02.03.018	Модернизация сетей тепловодоснабжения (инвентарный номер 31542): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до УТ-1, ввода в жилой дом по проспекту Мира, 49		6 016,80												
002.02.03.019	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до УТ-1, ввода в ж.д. пр-т Мира, 49 (инв. №31542)		5 014,00												
002.02.03.020	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		199												
	Сети теплоснабжения														
	Участок сетей теплоснабжения от УТ10-17 до ж.д. ул. Юбилейная, 7 е														
002.02.03.021	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50-2 до ТК50-5- ж.д. Быстринская, 24/1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-50-2 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 24/1 (инв. № 70036, 70037)		525,8												
002.02.03.022	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		1 211,00												
	ЦТП №7,16,19,22,23,25,29,30,49,85, ИТП Майская 10, Ленина 26, ИТП-50														
	Модернизация трубопроводов ЦТП. Замена изоляции трубопроводов сетей горячего водоснабжения														
002.02.03.023	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		2 056,00												
	пр.Ленина 65/3, ул.Чехова 7, 30 лет Победы 37/1, 37/3, 37/4, ул.Быстринская 18/1, 18/2, 18/3, ул.Лермонтова 4/2, ул.Маяковского 49/1														
	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
002.02.03.024	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		980												
	Котельная "Орион" до ул.Западная 17														
	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.025	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		512												
	ЦТП-90 п.Черный Мыс														
	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
002.02.03.026	Модернизация трубопроводов. Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2, В1. Сети теплоснабжения от ПС-3 до жилых строений п. ЦПКРС (инв.№ 30791)		1341.95												
002.02.03.027	Модернизация трубопроводов КРП №5. Замена изоляции трубопроводов КРП №5 по ул. Университетская, 17. (инв №10253)		361,9												
002.02.03.028	Модернизация трубопроводов ПС №4. Замена изоляции трубопроводов ПС №4 по ул. Нефтеюганское шоссе, 33. (инв № 10009)		380,3												
002.02.03.029	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 Нефтеюганское шоссе 48 (инв.№30171)		3 704,90												
002.02.03.030	Модернизация трубопроводов. Замена теплогидроизоляции сетей Т1,Т2 от УП1 до т.врезки в действующую сеть т."А". Тепломагистраль от кот.№13 до врезки в существующую сеть т." А". Станция Сургт.Локомотивное депо.: Сети теплоснабжения от УП1 до т.врезки в действующую сеть т."А" (инв.№ 30886)		4 383,00												
002.02.03.031	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50-4 до узлов управления ж.д. ул.Быстринская, 22/1 и ул. Быстринская, 22 блок Г, В, мкр. 33. Участок сетей теплоснабжения от ТК-50-4 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 22 (инв. № 71330)		355												
002.02.03.032	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			5 352,00											
	Сети тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, ж.д.ул.Крылова, 41 в мкр.ПИКС														
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10														
002.02.03.033	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			5 557,00											
	Сети теплоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д.ул.Крылова, 23 в мкр.ПИКС														
	Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7														
002.02.03.034	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			5 557,00											
	Сети горячего водоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д.ул.Крылова, 23 в мкр.ПИКС														
	Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7														
002.02.03.035	Сети тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-5, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр.			7 172,00											
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12														
002.02.03.036	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ЦТП-50 до ТК50-1, ТК50-2, ТК50-3, ТК50-4 (мкр.33). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-50 до ТК-50-1, ТК-50-2, ТК-50-3, ТК-50-4 (инв. №31594)		10 703,00												
002.02.03.037	Модернизация сети тепловодоснабжения от УТ-7 до ж/д проспект Ленина, 39/1 в 7 мкр. Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 39/1 (инв. №100)		1 047,00												
002.02.03.038	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		3 350,00												
	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-64 в мкр. 20 "А"														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-64 до ТК64-1 (ТК-13-1), от ТК64-2 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 46/1														
002.02.03.039	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		1 504,00												
	Сеть теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А)														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.040	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		1 504,00												
	Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А).														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27														
002.02.03.041	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		1 415,00												
	Сети теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7). Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)														
002.02.03.042			1 415,00												
	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения														
	Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)														
002.02.03.043	Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)														
	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения														
	Сооружение: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 м														
002.02.03.044	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-64-4 (УТ-2) до ТК-64-5 (УТ-3)		6 146,00												
	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения														
	Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1.														
002.02.03.045	Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику		5 622,00												
	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения														
	Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1														
002.02.03.046	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику		5 622,00												
	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения														
	Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1														
002.02.03.047	Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению				35 243,00										
	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения														
	Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1														
002.02.03.048	Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению				35 243,00										
	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения														
	Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1														
002.02.03.049	Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению				35 243,00										
	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения														
	Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1.														
002.02.03.050	Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру		4 551,00												
	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения														
	Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1.														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру														
002.02.03.051	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		1 478,00												
	Сети тепловодоснабжения от ж.д. Набережный 80 до Набережный, 66 в мкр.3														
	Сети тепловодоснабжения в тепловой камере ТК1-5 (ТК-5)														
002.02.03.052	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		1 522,00												
	Сети тепловодоснабжения от ЦТП-79 до УТ-1, УТ-2, УТ-3 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по ул. И. Каролинского, 15														
	Сети тепловодоснабжения в тепловой камере УТ-3 (ТК79-3)														
002.02.03.053	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-11 мкр. "А". Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 10/4 до ввода в д.с. Ул. Г. Кукуевицкого, 10/6 (транзит) (инв.№ 30356)		1 489,20												
002.02.03.054	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-11 микрорайон «А» (инвентарный номер 303561): участок сетей горячего водоснабжения от жилого дома по улице Григория Кукуевицкого, 10/4 до ввода в детский сад по улице Григория Кукуевицкого, 10/6 (транзит)		1 153,40												
002.02.03.055	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			11 440,00											
	Сети теплоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5.														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38														
002.02.03.056	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			11 440,00											
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27														
	Участок сетей холодного водоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5.														
	Участок сетей холодного водоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38														
002.02.03.057	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			4 264,00											
	Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10.														
	Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)														
002.02.03.058	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			3 250,00											
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10														
	Участок сетей горячего воодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)														
002.02.03.059	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			2 736,00											
	Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10														
	Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)														
002.02.03.060	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			125											
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10														
	Участок сетей горячего воодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)														
002.02.03.061	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			1 795,00											
	Сети теплоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3														
002.02.03.062	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			1 795,00											
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3														
002.02.03.063	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			3 877,00											
	Сеть теплоснабжения и попутного дренажа от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33														
	Участок сетей теплоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.064	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			3 877,00											
	Сеть горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1														
002.02.03.065	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					2 392,00									
	Сети теплоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17														
002.02.03.066	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					2 392,00									
	Сети горячего водоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17														
002.02.03.067	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			2 044,00											
	Сооружение: Сети тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36														
002.02.03.068	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			7 972,00											
	Сооружение: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом														
	Участок сетей тепловодоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/2														
002.02.03.069	Модернизация сети теплоснабжения ул.Быстринская, 24/2 в мкр. 33. Участок сетей теплоснабжения от УТ-1 (ТК-50-1) до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 24/2 (инв.№ 71396)		102												
002.02.03.070	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		4 016,00												
	Сеть теплоснабжения внутриквартальная от ТК 15 до ТК 21, ТК 22 до ТК 23, мкр. 5а														
	Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10/1 до ТК-23 (УТ-3)														
002.02.03.071	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		4 016,00												
	Сеть горячего водоснабжения внутриквартальная от ТК 15 до ТК 21, ТК 22 до ТК 23, мкр. 5а														
	Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10/1 до ТК-23 (УТ-3)														
002.02.03.072	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			1 500,00											
	Сети теплоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А".														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-6 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2														
002.02.03.073	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			1 500,00											
	Сети горячего водоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А".														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-6 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2														
002.02.03.074	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения			11 594,00											
	Тепломагистраль №3 от 3ТК18-3ТК-17 (перемычка) по ул. Кукуевицкого														
	Участок от 3ТК17-3ТК18														
002.02.03.075	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №7 от 7ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы				3 590,00										
	Участок от 7ТК2 до ПС-7														
002.02.03.076	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения				13 714,00										
	Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная 2 пуск.комп.														
	Участок от НО-13 до НО-8 (1ТК41)														
002.02.03.077	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19: от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевицкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ				53 784,00										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок от УТ дренажей до К1														
002.02.03.078	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1TK5-1TK8-1TK10-1TK13-1TK17-1TK19; от точки А до 1TK31 по ул.Г.Кукуевицкого и до 4TK1 (кот.№2) НГДУ.					26 543,00									
	Участок от Н2 до 1TK8														
002.02.03.079	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от павильона П1 до 2TK-1, (через пр.Мира)					32 009,00									
	Участок от П1 до 2TK1														
002.02.03.080	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1TK5-1TK8-1TK10-1TK13-1TK17-1TK19; от 1TK31 до т.Б (НО-8) по ул. Г. Кукуевицкого и до 4TK1 (Котельная №2) НГДУ.						11 035,00								
	Участок от 1TK31 до т.Б (НО-8)														
002.02.03.081	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1TK5-1TK8-1TK10-1TK13-1TK17-1TK19; от точки А до 1TK31 по ул. Г. Кукуевицкого и до 4TK1 (Котельная №2) НГДУ.						29 132,00								
	Участок от А до 1TK31														
002.02.03.082	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №8 от 8TK5 до ПС-4			6 928,00											
	Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4														
002.02.03.083	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 Генерала Иванова 17 (инв.№30171)		4 583,80												
002.02.03.084	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 нефтеюганское шоссе 36 (инв.№30171)		5 603,20												
002.02.03.085	Модернизация сети Т1, Т2 от ЦТП-89 до ул Гидромеханизаторов, д 14 (надземная). Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2. (инв.№30714)		3 089,80												
002.02.03.086	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 сети теплоснабжения от 1TK21 до ТК-Акушерского корпуса		14 193,00												
	Участок от 1TK21 до ТК – Акушерского корпуса														
002.02.03.087	Модернизация трубопровода тепловой сети. Участок сетей теплоснабжения от ТК-23 (УТ-3) до ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10 (транзит) (инв. № 31647)		607												
002.02.03.088	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул.Майская, Гагарина от котельной №3 – 5TK1Б – 6TK30 – 6TK14 – 5TK13				55 162,00										
	Участок от 6TK14 до 5TK13														
002.02.03.089	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от 9TK-12Б до вторых фланцев отключающих задвижек в тепловых камерах на административное здание Военного комиссариата Сургутского района, на гаражные боксы и гараж по ул.Мелик-Карамова		3 999,00												
	Участок от ТК-1 до ТК-2, ТК-3,ТК-4														
002.02.03.090	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения		1 824,00												
	Участок надземного трубопровода тепловой сети ул. Технологическая 13. Трубопровод Т1, Т2														
002.02.03.091	Участок по ул. Генерала Иванова 17 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4.		5 563,00												
002.02.03.092	Участок по Нефтеюганскому шоссе 48 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4		3 899,00												
002.02.03.093	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4			8 099,00											
	Участок по Нефтеюганскому шоссе 54														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.094	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4					8 099,00									
	Участок по Нефтеюганскому шоссе 56														
002.02.03.095	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		2 556,00												
	Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников														
	Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 4А (транзит)														
002.02.03.096	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		2 074,00												
	Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников														
	Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 4Б (транзит)														
002.02.03.097	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		2 879,00												
	Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников														
	Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 6 (транзит)														
002.02.03.098	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		3 945,00												
	Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников														
	Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Крылова, 5 (транзит)														
002.02.03.099	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		2 653,00												
	Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12														
	Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 11 (транзит)														
002.02.03.100	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		2 653,00												
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12														
	Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 11 (транзит)														
002.02.03.101	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения			5 082,00											
	Тепломагистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9														
	Участок от 4ТК2 до 4ТК4														
002.02.03.102	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения			2 270,00											
	Наружные сети теплоснабжения от 9ТК-8а, 9ТК-8б до жилого дома по пр. Комсомольский, 12 (внешняя стена многоквартирного дома)														
	Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13														
002.02.03.103	Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13		9 623,00												
002.02.03.104	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения		12 496,00												
	Тепломагистраль №1 от 1ТК21-1ТК22-1ТК23 по ул. Губкина														
	Участок от НО-22 до 1ТК21 (трубопровод Т1)														
002.02.03.105	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения		14 950,00												
	Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Сибирской до улицы Маяковского I пусковой комплекс. 1,2 очередь														
	Участок от 3ТК27 до НО5 (трубопровод Т1)														
002.02.03.106	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения		2 515,00												
	Магистральные сети теплоснабжения от 7ТК-4 до 7ТК-4Б														
002.02.03.107	Участок от ТК-1 до Н (сущ.)														
	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения														
002.02.03.108	Отводящий дренаж от 2ТК9 до Кл сущ. по ул.Островского		1 004,00												
	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения														
	Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12														
002.02.03.109	Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)			2 425,00											
	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения														
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12														
002.02.03.109	Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)														
	Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.110	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			4 363,00											
	Сети теплоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр.19														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2														
002.02.03.111	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			3 844,00											
	Сети горячего водоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр.19														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2														
002.02.03.112	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			3 074,00											
	Сети теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36														
	Сети теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36														
002.02.03.113	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			3 074,00											
	Сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36														
	Сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36														
002.02.03.114	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		10 316,00												
	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3														
002.02.03.115	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			6 193,00											
	Сети теплоснабжения 17 мкр														
	Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)														
002.02.03.116	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			6 193,00											
	Сети горячего водоснабжения 17 мкр														
	Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)														
002.02.03.117	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			3 504,00											
	Сети теплоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул.Островского, 4 в 14 мкр														
	Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 4 (транзит)														
002.02.03.118	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			3 330,00											
	Сети горячего водоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул.Островского, 4 в 14 мкр.														
	Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 4 (транзит)														
002.02.03.119	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				6 098,00										
	Сети теплоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27														
	Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5														
002.02.03.120	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				6 098,00										
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5														
002.02.03.121	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				5 196,00										
	Сети теплоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64														
002.02.03.122	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				5 196,00										
	Сети горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3														
	Сети горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3														
002.02.03.123	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				1 144,00										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Сети тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энгузиастов, 47, 51 в мкр. 3														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул.60 лет Октября, 3														
002.02.03.124	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				9 379,00										
	Сети теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс														
	Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)														
002.02.03.125	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				9 379,00										
	Сети горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс														
	Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)														
002.02.03.126	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					428									
	Наружные сети горячего водоснабжения														
	Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)														
002.02.03.127	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					428									
	Наружные сети теплоснабжения														
	Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)														
002.02.03.128	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					3 026,00									
	Наружные сети тепловодоснабжения														
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит)														
002.02.03.129	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					4 412,00									
	Наружные сети тепловодоснабжения														
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит)														
002.02.03.130	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					962									
	Наружные сети тепловодоснабжения														
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит)														
002.02.03.131	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					420									
	Сети теплоснабжения														
	Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)														
002.02.03.132	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					420									
	Сети горячего водоснабжения														
	Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)														
002.02.03.133	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					652									
	Сети тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр.														
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ввода в ж/д ул. Рабочая, 31 (транзит)														
002.02.03.134	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					978									
	Сети тепловодоснабжения														
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит)														
002.02.03.135	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					3 508,00									
	Сети тепловодоснабжения														
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит)														
002.02.03.136	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					15 030,00									
	Внутриквартальные сети теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8														
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8														
002.02.03.137	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				902										
	Сети теплоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12,														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В														
	Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б														
002.02.03.138	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				902										
	Сети горячего водоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В														
	Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б														
002.02.03.139	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				6 068,00										
	Сети теплоснабжения от ЦТП-9 мкр.13														
	Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)														
002.02.03.140	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				6 068,00										
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-9 мкр.13														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)														
002.02.03.141	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				1 101,00										
	Сети теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55														
002.02.03.142	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				1 101,00										
	Сети горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55														
002.02.03.143	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				5 268,00										
	Сети тепловодоснабжения														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51														
002.02.03.144	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				6 865,00										
	Сети теплоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр.														
	Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)														
002.02.03.145	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				6 865,00										
	Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр.														
	Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)														
002.02.03.146	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				5 526,00										
	Сети тепловодоснабжения от ж/д Мира, 13 (транзит) до ж.д. Мира, 11 в мкр. 11А														
	Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Мира, 13 (транзит)														
002.02.03.147	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				2 820,00										
	Сети теплоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр.														
	Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)														
002.02.03.148	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения				2 820,00										
	Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр.														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)														
002.02.03.149	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В".					25 406,00									
	Участок от т.А до 8ТК6														
002.02.03.150	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В".					5 463,00									
	Участок от 8ТК6 до 8ТК10														
002.02.03.151	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В".					13 327,00									
	Участок от 8ТК10 до КРП-2														
002.02.03.152	Капитальный ремонт тепловых сетей. "Ул. Университетская" (от проспекта Пролетарский до улицы Каролинского, 3 пусковой комплекс. Тепловые сети.) Участок от 9ТК2 (т.А) до 9ТК2-2					34 183,00									
002.02.03.153	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 от 1ТК37 до ЦТП-22 в мкр.7.					3 455,00									
	Участок от 1ТК37 до ЦТП-22														
002.02.03.154	Замена внутриквартальных сетей тпловодоснабжения					4 367,00									
	Сети теплоснабжения 17 мкр.														
	Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 9 до ввода в ж.д. пр-д Дружбы, 9														
002.02.03.155	Замена внутриквартальных сетей тпловодоснабжения					1 269,00									
	Сети теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А														
	Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4														
002.02.03.156	Замена внутриквартальных сетей тпловодоснабжения					1 269,00									
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4														
002.02.03.157	Замена внутриквартальных сетей тпловодоснабжения					2 676,00									
	Комплексе сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5														
002.02.03.158	Замена внутриквартальных сетей тпловодоснабжения					6 623,00									
	Сети теплоснабжения 17 мкр.														
	Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30														
002.02.03.159	Замена внутриквартальных сетей тпловодоснабжения					6 623,00									
	Сети горячего водоснабжения 17 мкр.														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30														
002.02.03.160	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			2 564,00											
	Сети тепловодоснабжения от УТ-2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр.														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2														
002.02.03.161	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					3 124,00									
	Сети теплоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первпроходцев, 1 в мкр 25														
	Участок сетей теплоснабжения отЦТП-61 до ТК-61-1														
002.02.03.162	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					3 124,00									
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первпроходцев, 1 в мкр 25														
	Участок сетей горячего водоснабжения отЦТП-61 до ТК-61-1														
002.02.03.163	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					9 875,00									
	Тепломагистраль №9 по ул. Привокзальной от ТК4 до ЦТП-83														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-4 до ввода в ЦТП-83														
002.02.03.164	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения			2 992,00											
	Сооружение: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7"А" мкр.														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-12 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2														
002.02.03.165	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		856												
	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 мкр. 11А														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-12 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 11/4														
002.02.03.166	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					6 004,00									
	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А														
	Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 11 (транзит)														
002.02.03.167	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					4 748,00									
	Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А														
	Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 13 (транзит)														
002.02.03.168	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					6 828,00									
	комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13														
002.02.03.169	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					9 302,00									
	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10														
002.02.03.170	Модернизация сооружения: сети теплоснабжения, протяженностью 77,47 м. Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит) (инв. 30580)					1 650,50									
002.02.03.171	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					2 096,00									
	Сети теплоснабжения														
	Участок сетей теплоснабжения от УТ-7А до ж.д. пр-т Мира, 55/2 (транзит)														
002.02.03.172	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					7 054,00									
	Наружные сети теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 с попутным дренажом от КД23 до КД28 в мкр.34														
	Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7														
002.02.03.173	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					16 207,00									
	Наружные сети теплоснабжения от КРП-2(№63) до УТ-6 с попутным дренажом от КД7а до КД13, от КД13а до КД23 в мкр.34														
	Участок сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-1, УТ-2, УТ-3														
002.02.03.174	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					4 950,00									
	Сети теплоснабжения общежитие №43														
	Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит)														
002.02.03.175	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					27 328,00									
	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10														
002.02.03.176	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					3 014,00									
	Сети теплоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью)														
	Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит)														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.177	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					3 014,00									
	Сети горячего водоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью)														
	Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит)														
002.02.03.178	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					17 354,00									
	Сети тепловодоснабжения от ТК-2 до ж.д. Губкина, 16, 18 мкр.4														
	Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Губкина, 16														
002.02.03.179	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					1 881,00									
	Сети теплоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4														
	Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит)														
002.02.03.180	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения					1 881,00									
	Сети горячего водоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4														
	Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит)														
002.02.03.181	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						3 647,00								
	Сети теплоснабжения от от ЦТП-57 в мкр. 28														
	Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9														
002.02.03.182	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						3 647,00								
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-57 в мкр. 28														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9														
002.02.03.183	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						2 107,00								
	Сети теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А"														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 4														
002.02.03.184	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						2 107,00								
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А"														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 4														
002.02.03.185	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						4 074,00								
	Сети теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А"														
	Участок сетей теплоснабжения от т.Б до УТ-5. от ЦТП-16 до УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8														
002.02.03.186	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						4 074,00								
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А"														
	Участок сетей горячего водоснабжения от т.Б до УТ-5. от ЦТП-16 до УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8														
002.02.03.187	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						36 807,00								
	Сооружение: сети теплоснабжения общей протяженностью 1554,0 м.														
	Участок сетей теплоснабжения от т."А" до т. "Б" по ул. Сосновой от ЦТП-88 до СМП Гидростроитель														
002.02.03.188	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						18 650,00								
	Сети теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 с ответвлениями к д.с. ул. Лермонтова, 2/1, 2/2 : Сети теплоснабжения от ЦТП-18 до ТК-8, ТК-12, ТК-9, ТК-10 в мкр.13А; Сети теплоснабжения от ТК-9 до д/с "Садко" мкр.13 А; Сети теплоснабжения от ТК-9 до д/с "Крепыш"														
002.02.03.189	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						18 650,00								
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 с ответвлениями к д.с. ул. Лермонтова, 2/1, 2/2: Сети ХВС от ЦТП-18 до ТК-8, ТК-12, ТК-9, ТК-10 в мкр.13А; Сети холодного														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	водоснабжения от ТК-9 до д/с "Садко"; Сети холодного водоснабжения от ТК-9 до д/с "Крепыш"														
002.02.03.190	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						2 370,00								
	Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10														
	Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26. от ЦТП-65 до ж/д по ул.Гагарина 14,24а,24б,24в,26, ул.Просвещ.25, 27, 29, 29/1, 33,35,37,39,41														
002.02.03.191	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						2 370,00								
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26 от ЦТП-65 до ж/д по ул.Гагарина 14,24а,24б,24в,26, ул.Просвещ.25, 27, 29, 29/1, 33,35,37,39,41														
002.02.03.192	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						7 503,00								
	Сети теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК- 10*, УТ-3 в 6 мкр.														
002.02.03.193	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						7 503,00								
	Сети горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.														
002.02.03.194	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						2 396,00								
	Сети тепловодоснабжения от ж/д ул. Островского, 4 до ж/д ул. Островского, 6 в 14 мкр.														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 в 14 мкр.														
002.02.03.195	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						4 408,00								
	Сети тепловодоснабжения от УТ-3 до ж/д ул. Рабочая, 31/1 в 18 мкр.														
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31/1 в мкр.18														
002.02.03.196	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения						2 730,00								
	Сети теплоснабжения от ТК-90-7 до ТК-90-7*, до первых отключающих устройств на вводе в нежилое здание "Склад № 15"														
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7**-1, ввода в нежилое здание "Склад № 15" ул. Декабристов 1а														
002.02.03.197	Сети теплоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95						3 128,00								
	Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)														
002.02.03.198	Сети горячего водоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95						3 128,00								
	Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)														
002.02.03.199	Сети теплоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5						3 376,00								
	Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит)устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)														
002.02.03.200	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5						3 376,00								
	Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.201	Сети теплоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16 : Ø 249,5						7 743,00								
	Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)														
002.02.03.202	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16: Ø 249,5						7 743,00								
	Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)														
002.02.03.203	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 80						2 804,00								
	Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)														
002.02.03.204	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 117						2 804,00								
	Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)														
002.02.03.205	Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д.Республики 83: Ø 89						1 213,00								
	Капитальный ремонт тепловых сетей														
002.02.03.206	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения						22 468,00								
	Тепломагистраль №2.														
	Участок от 2ТК22 до ЦТП-3														
002.02.03.207	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения			22 618,00											
	Тепломагистраль №2 от 1ТК13-2ТК21-2ТК22 по ул. Лермонтова														
	Участок от 2ТК21 до 2ТК22 (трубопровод Т1)														
002.02.03.208	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения			14 274,00											
	Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Ивана Захарова до улицы Инженерная														
	Участок от 9ТК2-6 до 9ТК2-7 (трубопровод Т1)														
002.02.03.209	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения			1 090,00											
	Сети тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ж.д. Лермонтова, 12;														
	Сети тепловодоснабжения от ТК-3-ТК-4 до ж.д. 6.Писателей, 15														
	Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3, ТК-4, ж.д. 6.Писателей, 15														
002.02.03.210	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-25 в мкр. "А":		6 695,00												
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-7 до ТК-6 (инв.№ 30182)														
002.02.03.211	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный. Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-77 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 29 (инв. №3056)		1 291,00												
002.02.03.212	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный. Участок сетей теплоснабжения ж.д. пр-т Ленина, 29 (арка) (инв. №3056)		1 262,00												
002.02.03.213	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК2 до 8ТК6 (т.А) (инв.№ 30648)		30 458,00												
002.02.03.214	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ЦТП-36 до ж/д ул. Декабристов, 6 в 7а мкр.: Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-36 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 6 (Инв. №3013)		2 163,00												
002.02.03.215	Реконструкция магистральных сетей теплоснабжения. Сети теплоснабжения от 9ТК-12 до 9ТК-12г (р-н Налоговой инспекции). Переустройство сетей от ЦТП Налоговая до точки врезки (инв.№30093)		4 181,00												
002.02.03.216	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по улице Флегонта Показаньева, 12 (инвентарный номер 31845): Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-27 до ввода в жилой дом по улице Флегонта Показаньева, 12		7 966,30												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.217	Модернизация трубопровода горячего водоснабжения (инвентарный номер 31648): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-23 (УТ-3) до жилого дома по улице Флегонта Показаньева, 10 (транзит)		728,4												
002.02.03.218	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инвентарный номер 31724): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом ул. Майская, 6/2		669,3												
002.02.03.219	Модернизация сетей горячего водоснабжения от УТ-7 до жилого дома по проспекту Ленина, 39/1 в 7 микрорайоне (инвентарный номер 100111): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-7 до ввода в жилой дом по проспекту Ленина, 39/1		1 256,40												
002.02.03.220	Модернизация сооружений: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 метров (инвентарный номер 30581): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-3 (УТ-1) до ТК-64-4 (УТ-2), ТК-64-5 (УТ-3), ТК-64-6 (УТ-4)		20 508,60												
002.02.03.221	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до жилого дома по проспекту Комсомольскому 36 в микрорайоне 27 (инвентарный номер 30959): участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-4 до ввода в жилой дом по проспекту Комсомольскому, 36		647,5												
002.02.03.222	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-3, до жилых домов по улице Декабристов, 14, 12/1, 12, до жилых домов по улице Майской, 20, 22 в 7а микрорайоне (инвентарный номер 31533): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом по улице Декабристов, 12			4 385,70											
002.02.03.223	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		892												
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А"														
	Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Дзержинского, 6 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 6/1.														
002.02.03.224	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, жилой дом по улице Крылова, 41 в мкр. ПИКС (инвентарный номер 529): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-10.			4 690,60											
002.02.03.225	Модернизация сетей горячего водоснабжения по улице Быстринской, 24/2 в микрорайоне 33 (инвентарный номер 713961): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 (ТК-50-1) до ввода в жилой дом по улице Быстринской, 24/2		122,4												
002.02.03.226	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50-2 до ТК50-5 - жилой дом по улице Быстринской, 24/1 (инвентарные номера 70036, 70037): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-50-2 до ввода в жилой дом по улице Быстринской, 24/1		631,2												
002.02.03.227	модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50-4 до узлов управления жилого дома по улице Быстринской, 22/1, до жилого дома по улице Быстринской, 22 блок Г, В, микрорайон 33 (инвентарный номер 71330): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-50-4 до ввода в жилой дом по улице Быстринской, 22		426												
002.02.03.228	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ЦТП-36 до жилого дома ул. Декабристов, 6 в 7а микрорайон: участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-36 до ввода в жилой дом улица Декабристов, 6 (инвентарный номер 3013)		2 595,60												
002.02.03.229	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ЦТП-50 до ТК50-1, ТК50-2, ТК50-3, ТК50-4 микрорайон 33 (инвентарный номер 31594): участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-50 до ТК-50-1, ТК-50-2, ТК-50-3, ТК-50-4.		12 843,60												
002.02.03.230	Модернизация сетей тепловодоснабжения с попутным дренажом (инвентарный номер 30644): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в жилой дом по улице 30 лет Победы, 41/2.			4 489,00											
002.02.03.231	Замена внутриквартальных сетей тепловодонабжения		564												
	Наружные сети тепловодоснабжения и отводящего дренажа														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК64-2 (ТК-13-4*) до т.А														
002.02.03.232	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-25 в микрорайон "А": участок сетей горячего водоснабжения от ТК-7 до ТК-6. (инвентарный номер 301821)		8 034,00												
002.02.03.233	Замена запорной арматуры собственными силами		17 144,00												
	ЦТП №12, 23, 62, 63, от ПС-4 до ПС-5, 9ТК4, 9ТК8														
002.02.03.234	Замена запорной арматуры собственными силами		1 532,00												
	Котельная № 13 , от ТК-2 до ТК-3, от ТК-3 до ТК-4 от КРП-2 в микрорайоне 34														
002.02.03.235	Модернизация тепловых сетей. Монтаж запорной арматуры по Т1 Ду 400 в 9ТК16 (инв.№43)		1 109,00												
002.02.03.236	Модернизация тепловых сетей. Монтаж запорной арматуры по Т2 Ду 600 в 9ТК2-3 (инв.№31935)		4 211,00												
002.02.03.237	Газопровод высокого давления от места врезки Мира - Маяковского до ЦТП-86. Хмао-Югра, г.Сургут, пр.Мира, 47		229												
	Восстановление благоустройства после устройства внешнего электроснабжения напряжением 0,23 кВ павильона с узлом учета газа на Газопроводе высокого давления от места врезки Мира - Маяковского до ЦТП -86														
002.02.03.238	Модернизация сети газоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта: "Сети газоснабжения. Газоснабжение индивидуальной застройки п. Снежный.		1 423,00												
	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления к ГРП-7, п. Снежный"														
002.02.03.239	Газопровод к ГРП п.Лунный		158												
	Восстановление благоустройства после монтажа вводной кабельной линии 0,23кВ, от ТП-494 до павильона с узлом учета газа на Газопроводе к ГРП п.Лунный														
002.02.03.240	Газопровод высокого давления к котельной Ледового дворца спорта. ХМАО-Югра, г.Сургут, Югорский тракт, 2		75												
	Восстановление благоустройства после устройства внешнего электроснабжения напряжением 0,23 кВ павильона с узла учета газа на Газопроводе высокого давления к котельной Ледового дворца спорта														
002.02.04.000	Подгруппа проектов 4 реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне ЕТО №2	3 104,10	31 266,90	23 837,80	163 880,60	110 324,60	179 798,70	93 840,80	253 601,80	226 497,90	0,00	44 957,60	0,00	0,00	0,00
	СГМУП «ГТС»	3 104,10	17 185,50	11 918,90	105 245,30	109 184,90	179 798,70	81 257,00	253 601,80	226 497,90	0	22 478,80	0	0	0
002.02.04.001	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 протяженностью 313 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50				46 610,10	46 610,10									
002.02.04.002	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 348 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50					61 435,10	61 435,10								
002.02.04.003	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 389 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50						68 673,20	68 673,20							
002.02.04.004	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 464 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50								81 913,50	81 913,50					
002.02.04.005	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400						49 690,40								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	протяженоостью 262 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А														
002.02.04.006	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400 протяженностью 144 м. для обеспечения перспективных нагрузок и резервирования зоны теплоснабжения мкр. 27А								27 103,90						
002.02.04.007	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 протяженностью 819 м. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных потребителей микрорайона 27А								144 584,40	144 584,40					
002.02.04.008	Реконструкция тепловых сетей с 2Ду250мм на 2Ду300мм на участке от 9ТК-2-7 до проектируемой камеры ТКпроект в районе неподвижной опоры Н2 (Т1,Т2 протяженность L=83.3м) для подключения перспективных объектов капитального строительства жилой застройки в мкр.30А: «Жилой дом №1, №2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №9	3 104,10	3 104,10												
002.02.04.009	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2, в том числе	0	14 081,40	11 918,90	58 635,30	1 139,70	0	12 583,80	0	0	0	22 478,80	0		
002.02.04.009.01	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ХХ	0	0	0	11 725,20	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.02	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗПИ	0	0	0	46 910,10	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.03	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в Олимпия	0	4 621,90	7 143,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.04	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	0	0	4 775,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.05	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 478,80	0		
002.02.04.009.06	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	0	0	0	12 583,80	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.07	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	6 369,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.08	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 7	0	3 090,30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.09	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	0	0	0	0	1 139,70	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.07.000	подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.:	0	132 367,40	112 732,50	67 177,30	34 353,10	23 976,00	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	132 367,40	112 732,50	67 177,30	34 353,10	23 976,00	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.001	Модернизация (замена) корректирующих насосов ХВС Нежилое здание ЦТП № 22 (инв.№10120)		2 536,00												
002.02.07.002	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС Нежилое здание ЦТП № 47 (инв.№10168)		627,4	829,4											
002.02.07.003	ЦТП № 12,21,23,29,41,74		10 644,00												
	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС														
002.02.07.004	АБК ЦТП № 38, 39, 59, 49, 73, 74, 55, 28, 27, 26, 24, 29, 30, 32, 37 (ПЕРЕНОС с 2024г)		3 962,00												
	Модернизация узла регулирования тепловой энергии														
002.02.07.005	Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		13 943,00												
	Ремонт тепловых камер														
002.02.07.006	РМЦ по адресу г. Сургут, ул.Профсоюзов, д. 69/1 (ПЕРЕНОС С 2024г)		6 790,00												
	Модернизация установки поверочной «Сургут-ЭСКО»														
002.02.07.007	ЦТП № 103		600												
	Капитальный ремонт электропривода														
002.02.07.008	ЦТП № 71, 85		654												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.035	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 93		2 404,60												
002.02.07.036	ЦТП №45			358											
	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.037	ЦТП №55			358											
	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.038	ЦТП №64			358											
	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.039	ЦТП №94			358											
	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.040	ЦТП №97			358											
	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.041	ЦТП №98			356											
	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.042	ЦТП-49				486										
	Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.043	ЦТП-73				486										
	Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.044	ЦТП-74				486										
	Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.045	ЦТП-80				486										
	Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.046	ЦТП-81				486										
	Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.047	ЦТП-82				486										
	Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.048	ЦТП-86				486										
	Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.049	ЦТП-12					835									
	Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.050	ЦТП-19					835									
	Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.051	ЦТП-21					835									
	Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.052	ЦТП-22					835									
	Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.053	ЦТП-23					835									
	Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»														
002.02.07.054	ЦТП № 81		2 480,00												
	Модернизация (замена) повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой ШУН с 2ЧП														
002.02.07.055	ЦТП № 83		2 480,00												
	Модернизация (замена) повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой ШУН с 2ЧП														
002.02.07.056	Нежилое здание ЦТП-38			772											
	Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП														
002.02.07.057	Нежилое здание ЦТП-51			772											
	Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП														
002.02.07.058	Нежилое здание ЦТП-40			1 068,00											
	Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП														
002.02.07.059	ЦТП № 1		1 399,00												
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами														
002.02.07.060	ЦТП № 5		1 399,00												
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами														
002.02.07.061	ЦТП № 10		1 365,00												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами														
002.02.07.062	ЦТП № 15														
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,00												
002.02.07.063	ЦТП № 45														
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 365,00												
002.02.07.064	ЦТП № 64														
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,00												
002.02.07.065	ЦТП № 65														
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,00												
002.02.07.066	ЦТП № 66														
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,00												
002.02.07.067	ЦТП № 67														
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,00												
002.02.07.068	ЦТП № 98														
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		703												
002.02.07.069	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-70		3 551,30												
002.02.07.070	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-62		7 915,80												
002.02.07.071	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-53		9 506,10												
002.02.07.072	Нежилое здание ЦТП-73														
	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС			2 345,00											
002.02.07.073	Нежилое здание ЦТП-11														
	Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 801,00											
002.02.07.074	Нежилое здание ЦТП-80														
	Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 862,00											
002.02.07.075	Нежилое здание ЦТП-1														
	Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 801,00											
002.02.07.076	Нежилое здание ЦТП-5														
	Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 862,00											
002.02.07.077	Нежилое здание ЦТП-74														
	Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП			1 068,00											
002.02.07.078	ЦТП № 22														
	Модернизация (замена) повысительных насосов холодного водоснабжения на нужды ХВС и ГВС		1 272,00												
002.02.07.079	Нежилое здание ЦТП-12														
	Комплекс работ по ремонту здания		10 923,00												
002.02.07.080	ЦТП №21														
	Комплекс работ по ремонту здания		10 394,00												
002.02.07.081	ЦТП №74														
	Комплекс работ по ремонту здания			9 600,00											
002.02.07.082	ЦТП №86														
	Комплекс работ по ремонту здания				9 600,00										
002.02.07.083	ЦТП №4														
	Комплекс работ по ремонту здания				3 265,00										
002.02.07.084	Нежилое здание ЦТП-8														
	Разработка проектной документации по ремонту здания		348												
002.02.07.085	ЦТП №8														
	Комплекс работ по ремонту здания			9 600,00											
002.02.07.086	Нежилое здание ЦТП-86														
	Разработка проектной документации по ремонту здания			760											
002.02.07.087	Нежилое здание ЦТП-90														
	Разработка проектной документации по ремонту здания		740												
002.02.07.088	Нежилое здание ЦТП-90														
	Комплекс работ по ремонту здания			9 600,00											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.089	Нежилое здание ЦТП-30 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения подрядным способом		1 095,00												
002.02.07.090	Нежилое здание ЦТП-49 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения подрядным способом		1 179,00												
002.02.07.091	ЦТП №61			984											
	Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП														
002.02.07.092	ЦТП №56			1 048,00											
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС														
002.02.07.093	ЦТП №68			1 544,00											
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС														
002.02.07.094	ЦТП №70			1 469,00											
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС														
002.02.07.095	ЦТП №71			1 469,00											
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС														
002.02.07.096	ЦТП №72			1 469,00											
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС														
002.02.07.097	ЦТП №94			1 469,00											
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС														
002.02.07.098	ЦТП №96			2 927,00											
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС														
002.02.07.099	ЦТП №99			1 520,00											
	Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС														
002.02.07.100	ЦТП №67						804								
	Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1														
002.02.07.101	ЦТП №68						804								
	Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1														
002.02.07.102	ЦТП №69						804								
	Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1														
002.02.07.103	ЦТП №96						885								
	Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1														
002.02.07.104	ЦТП №97						804								
	Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1														
002.02.07.105	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63			7 827,40											
002.02.07.106	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65			3 497,90											
002.02.07.107	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68			3 494,80											
002.02.07.108	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71			3 510,60											
002.02.07.109	Нежилое здание ЦТП-71			1 068,00											
	Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП														
002.02.07.110	Нежилое здание ЦТП-7			1 068,00											
	Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП														
002.02.07.111	Разработка проектной документации по ремонту здания ЦТП №86			500											
002.02.07.112	Модернизация ЦТП№86			4 293,00											
	Приобретение ДЭС														
002.02.07.113	ЦТП № 19			719											
	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
002.02.07.114	ЦТП № 23			838											
	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
002.02.07.115	Нежилое здание ЦТП-51				3 804,50										
	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС														
002.02.07.116	Нежилое здание ЦТП-59				2 986,60										
	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС														

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.117	Нежилое здание ЦТП-93				855										
	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП														
002.02.07.118	Нежилое здание ЦТП-64				1 004,00										
	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП														
002.02.07.119	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-51				7 830,50										
002.02.07.120	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-52				9 399,90										
002.02.07.121	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-54				2 840,70										
002.02.07.122	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-72				3 487,20										
002.02.07.123	Нежилое здание ЦТП-72				1 068,00										
	Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП														
002.02.07.124	ПС №7				236										
	Разработка проектной документации по ремонту здания														
002.02.07.125	ЦТП №16				650										
	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
002.02.07.126	ЦТП №29				592										
	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
002.02.07.127	Нежилое здание ЦТП-11					4 602,10									
	Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС														
002.02.07.128	Нежилое здание ЦТП-60					7 394,00									
	Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС														
002.02.07.129	Нежилое здание ЦТП-54					777									
	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП														
002.02.07.130	Нежилое здание ЦТП-94					942									
	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП														
002.02.07.131	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94					1 500,00									
002.02.07.132	Нежилое здание ПС№7					4 000,00									
	Комплекс работ по ремонту здания														
002.02.07.133	Нежилое здание ЦТП-25					782									
	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
002.02.07.134	Нежилое здание ЦТП-7					840									
	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
002.02.07.135	Нежилое здание ЦТП-88						3 781,00								
	Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ТС														
002.02.07.136	Нежилое здание ЦТП-89						3 781,00								
	Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ТС														
002.02.07.137	Нежилое здание ЦТП-74						1 460,00								
	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
002.02.07.138	Нежилое здание ЦТП-73						1 460,00								
	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения														
002.02.07.139	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. (инв.№ 10075)		436,7	3 113,90											
002.02.07.140	ЦТП №69			1 181,00											
	Модернизация электроснабжения														
002.02.07.141	ЦТП №94			1 181,00											
	Модернизация электроснабжения														
002.02.07.142	ЦТП №93			1 181,00											
	Модернизация электроснабжения														
002.02.07.143	Модернизация резервного электроснабжения на ЦТП №87. Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной требуется замена рубильника на реверсивный рубильник с моторным приводом 250А, а также модернизация цепей управления ДЭС для автоматической автономной работы ДЭС. (Разработка проектной документации. Приобретение электрооборудования и материалов. Пуско - наладочные работы.)		983,3												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.144	Модернизация ЦТП № 69 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 69 (Инв. № 10049)		131,7												
002.02.07.145	Модернизация ЦТП № 93 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882)		131,7												
002.02.07.146	ЦТП №70			447											
	Модернизация электроснабжения														
002.02.07.147	ЦТП №95			447											
	Модернизация электроснабжения														
002.02.07.148	КРП №1			319											
	Модернизация электроснабжения														
002.02.07.149	ЦТП №72			713											
	Устройство наружного освещения фасада														
002.02.07.150	ЦТП №83			713											
	Устройство наружного освещения фасада														
002.02.07.151	Нежилое здание ЦТП-97. Нежилое здание ПС-2.				1 262,00	1 565,00									
	Модернизация электроснабжения														
002.02.07.152	Нежилое здание ЦТП-70. Нежилое здание ЦТП-95. Нежилое здание КРП-1.				3 996,00										
	Модернизация электроснабжения														
002.02.07.153	Модернизация ЦТП № 94 Разработка проектной дкументации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. №10207)		131,7												
002.02.07.154	Монтаж охранно-пожарной сигнализации в помещении ДЭС ЦТП-88 (инв № 51249, 43028)		2 460,60												
002.02.07.155	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 22		996,5	486,5											
002.02.07.156	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 51		996,5	486,5											
002.02.07.157	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 18,5 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 74		887,3	489,6											
002.02.07.158	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 90 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 90		1 896,40	492,1											
002.02.09.000	Группа проектов 9 «Строительство тепловых сетей для обеспечения подключения перспективных абонентов и переключения существующей тепловой нагрузки», в т.ч.:		13 006,20	117 056,00	22 275,00	75 271,20	52 996,20	54 216,50	16 877,90	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»		13 006,20	117 056,00	22 275,00	75 271,20	52 996,20	54 216,50	16 877,90	0	0	0	0	0	0
002.02.09.001	Строительство магистральной тепловой сети 2ДУ500 - 500 м, 2Ду400 - 286 м. по ул. Игоря Киртбая в зону перспективной застройки микрорайонов 35, 35а, 50 от 1ТК-46 до новой ТК (по ул Игоря Киртбая, рядом с ЖК "Новин")		13 006,20	117 056,00											
002.02.09.002	Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1				22 275,00	22 275,00									
002.02.09.003	Строительство перемычки по ул. Флегонта Показаньева от ТК-1 (проект) до ТК-2 (проект) 2Ду 500 протяженностью 933 м в зоне действия СГРЭС-1					52 996,20	52 996,20	52 996,20							
002.02.09.004	Строительство участка тепловой сети 2 Ду 200 протяженностью 183 м до котельной ООО "Техстрой" для переключения потребителей котельной на ПКТС (СГРЭС-1). Перевод котельной в ЦТП							1 220,30	16 877,90						
005.02.00.000	Проекты ЕТО № 5 всего, в т.ч.	6 000,00	0	0	5 800,00	11 550,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.000	подгруппа проектов 3 "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса"	6 000,00	0	0	5 800,00	11 550,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	6 000,00	0	0	5 800,00	11 550,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.001	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-9 до тепловой камеры ТК-22а с применением ППУ изоляции	6 000,00													
005.02.03.002	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-15 (транзитом через ТК-15а) до ИТП здания аэровокзала (зал прилёта) с применением ППУ изоляции				5 800,00										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
005.02.03.003	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 до ТК-12 с применением ППУ изоляции					11 550,00									

10.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Мероприятия в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются. Пересмотр температурных графиков требует дополнительной проработки (разработки ТЭО).

10.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В разделе 8 и в Книге 2. Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения отражен экономический расчет эффективности перевода потребителей на закрытую схему. В результате по всем ЕТО перевод принято считать неэффективным, ввиду чего затраты на реализацию мероприятий не учитываются в проекте.

10.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчетности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счет тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в прогнозных ценах.
- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 20 годам с момента осуществления последних инвестиций (до 2060 года, когда завершится начисление амортизации по последнему объекту инвестирования). Интервал планирования равен 1 году.
- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.

- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята исходя из ключевой ставки ЦБ РФ и ставки, отражающей отраслевой риск для проектов энергетики.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые планы, которые включают в себя расчеты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

- чистой приведенной стоимости,
- срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы - так как при ее расчете исключается воздействие фактора времени. Положительное значение NPV считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников.

Таблица 10.5 – Источники инвестиций по ТСО г. Сургута, в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.

Показатель	ЕТО №1					ЕТО №2		ЕТО №5		ЕТО №11		ЕТО №12		ЕТО не определена		Проекты по строительству новых тепловых сетей для подключения перспективных абонентов	Общий итог
	ООО «СТЭС»	ПАО «ОГК-2»	ПАО «Юнипро»	Перспективный инвестор	Всего по ЕТО №1	СТМУП «ГТС»	Всего по ЕТО №2	АО "Аэропорт Сургут"	Всего по ЕТО №5	ООО "TexСтрой"	Всего по ЕТО №11	АО "Завод promстройдеталей"	Всего по ЕТО №12	Не определена	Всего по ЕТО не определена		
Капитальные вложения																	
Расходы на реализацию мероприятий всего	4 821 852,78	80 581,58	479 784,88	205 324,00	5 587 543,24	4 526 242,30	4 526 242,30	39 564,80	39 564,80	9 747,70	9 747,70	92 694,50	92 694,50	2 914 184,80	2 914 184,80	7 452 032,40	20 622 009,74
Капитальные вложения на тепловых источниках	1 437 003,58	80 581,58	479 784,88	0,00	1 997 370,04	1 106 453,80	1 106 453,80	16 214,80	16 214,80	9 747,70	9 747,70	92 694,50	92 694,50	2 914 184,80	2 914 184,80	0,00	6 136 665,64
Капитальные вложения на тепловых сетях	3 384 849,20	0,00	0,00	205 324,00	3 590 173,20	3 419 788,50	3 419 788,50	23 350,00	23 350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 452 032,40	14 485 344,10
Амортизация	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прибыль на инвестиции	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прочие собственные средства	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Плата за подключение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Бюджетные средства	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Заемные средства	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Источник не определен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Средства инвесторов	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Раздел 11. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

11.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен в таблице ниже - утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, учтенные при текущей актуализации Схемы теплоснабжения (по форме таблицы П49.1 МУ).

Таблица 11.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	1) СГРЭС-1 2) ПКТС 3) СГРЭС-2 4) Котельная №1 5) Котельная №2 6) Котельная №3 28) Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» 33) Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	1 источник	1 2 3	1) ООО «СГЭС» 2) СГМУП «ГТС» 3) ПАО «Сургутнефтегаз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		СГМУП «ГТС»	источники, сети			
		ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	1 источник			
		ПАО «Сургутнефтегаз»	источники, сети			
		ООО «СГЭС»	сети			
2	7) Котельная №5 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
3	8) Котельная №6 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС» СГМУП «ГБК»	источник сети		СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
4	9) Котельная №7	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
5	10) Котельная №9 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
6	11) Котельная №13 12) Котельная №14 23) Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (законсервирована, переведена в режим ЦТП) 44) Котельная К-45	СГМУП «ГТС»	котельные №13 и 14, сети в зоне котельной №14 и К-45, сети в зоне котельной №31 п. Медвежий угол (ЦТП)	2 1	2) СГМУП «ГТС» 1) ООО «СГЭС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		ОАО «РЖД»	сети в зоне котельной №13			
		ООО «СГЭС»	источник, сети в зоне котельной К-45			
7	13) Котельная №21 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2	2) СГМУП «ГТС»	

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
8	14) Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
9	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник			
10	16) Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
11	17) Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
12	18) Котельная №26 "Набережный" 19) Котельная №27 "Набережный"	СГМУП «ГТС»	источники, сети			
13	20) Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
14	21) Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
15	22) Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
16	24) Котельная №32 п. Снежный 25) Котельная №33 п. Снежный	СГМУП «ГТС»	источники, сети			
17	26) Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник			
		Главное Управление МЧС России по Ханты-Мансийскому Автономному Округу - Югре	сети			
18	27) Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	СГМУП «ГТС»	источник			
		МБУ ДО СШ «Аверс»	сети			
19	28) Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
20	29) Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
21	31) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» 41) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
22	32) Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
23	33) Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
24	35) Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
25	36) Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
26	37) Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
27	38) Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
28	39) Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
29	40) Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
30	42) Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
31	43) Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
32	45) Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	ООО «СГЭС»	источник, сети	1	ООО «СГЭС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
33	46) Котельная ООО «Газпром энерго»	ООО «Газпром энерго»	источник, сети	4	ООО «Газпром энерго»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
34	47) Котельная АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»	источник, сети	5	АО «Аэропорт Сургут»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
35	48) Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	АО «Сургутский Хлебозавод»	источник, сети	6	АО «Сургутский Хлебозавод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
36	49) Котельная ООО УК «СЗТК»	ООО УК «СЗТК» СГМУП «ГТС»	Источник ООО «ОРИОН», сети СГМУП «ГТС»	7	ООО УК «СЗТК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
37	50) Котельная ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»	источник, сети	8	ООО «ТВС-сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
38	51) Котельная АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	источник, сети	9	АО «Горремстрой»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
39	52) Котельная ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»	источник, сети	10	ООО «СКАТ-База»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
40	53) Котельная ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»	источник, сети	11	ООО «ТехСтрой»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
41	54) Котельная АО «Завод промстройдетали»	АО "Заводпростройдеталей"	источник, сети	12	АО "Заводпростройдеталей"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

11.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлен в таблице ниже.

Таблица 11.2 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ зоны ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Описание зоны действия ЕТО
1	ООО «СГЭС»	1, 6, 32	Система теплоснабжения комплекса СГРЭС-1 - ПКТС. Системы теплоснабжения от 2 собственных котельных.
2	СГМУП «ГТС»	1-18	Система теплоснабжения комплекса СГРЭС-1 - ПКТС. Система теплоснабжения от СГРЭС-2. 20 системы теплоснабжения от 23 муниципальных котельных.
3	ПАО «Сургутнефтегаз»	1, 19-31	16 систем теплоснабжения от котельных ПАО «Сургутнефтегаз»
4	ООО «Газпром энерго»	33	Система теплоснабжения от котельной ООО «Газпром энерго»
5	АО «Аэропорт Сургут»	34	Система теплоснабжения от котельной АО «Аэропорт Сургут»
6	АО «Сургутский Хлебозавод»	35	Система теплоснабжения от котельной АО «Сургутский Хлебозавод»
7	ООО УК «СЗТК»	36	Система теплоснабжения от котельной ООО УК «СЗТК»
8	ООО «ТВС-сервис»	37	Система теплоснабжения от котельной ООО «ТВС-сервис»
9	АО «Горремстрой»	38	Система теплоснабжения от котельной АО «Горремстрой»
10	ООО «СКАТ-База»	39	Система теплоснабжения от котельной ООО «СКАТ-База»
11	ООО «ТехСтрой»	40	Система теплоснабжения от котельной ООО «ТехСтрой»
12	АО «Завод промстройдеталей»	41	Система теплоснабжения от котельной АО «Завод промстройдеталей»

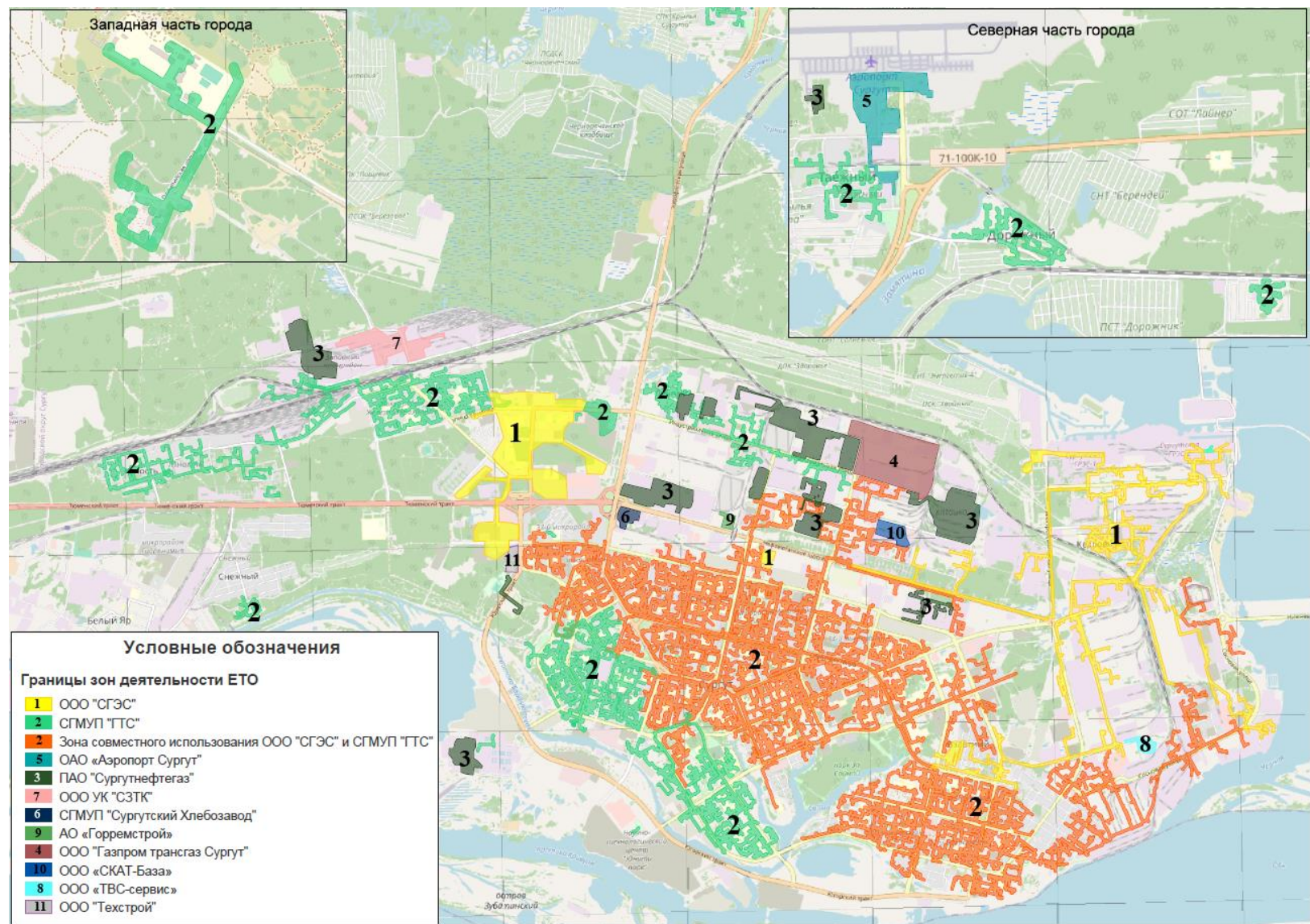


Рисунок 11.1 – Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

11.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

11.3.1. Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения

11.3.2. Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;

Размер собственного капитала;

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

11.3.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

➤ заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

➤ заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

➤ заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

11.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 11.3 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	1) СГРЭС-1 2) ПКТС 3) СГРЭС-2 4) Котельная №1 5) Котельная №2 6) Котельная №3 29) Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» 34) Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	1) 903	филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	141557312	1 источник	собственность	-	нет	1 2 3	1) ООО «СГЭС» 2) СГМУП «ГТС» 3) ПАО «Сургутнефтегаз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		2) 293,33 4) 65,13 5) 89,69 6) 89,99	СГМУП «ГТС»	490647743	источники, сети	1) аренда ПКТС 2) остальные котельные и сети -хоз. ведение	35312,29	нет			
		3) 840	ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	-	1 источник	собственность	-	нет			
		29) 4,98 34) 4,01	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992940	источники, сети	собственность	226,20	нет			
		-	ООО «СГЭС»	8120046	сети	собственность	35056,62	нет			
		-		38117	сети	собственность	373,50	нет			
2	7) Котельная №5 СГМУП «ГТС»	10,26	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	139,45	нет	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
3	8) Котельная №6 СГМУП «ГТС»	9,32	СГМУП «ГВК»	670742	сети	хоз. ведение	10,30	нет		СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с

											наибольшей тепловой емкостью)
4	9) Котельная №7	8,49	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	58,29	нет	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
5	10) Котельная №9 СГМУП «ГТС»	6,02	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	25,73	нет	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
6	11) Котельная №13 12) Котельная №14 23) Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (законсервирована, переведена в режим ЦТП) 44) Котельная К-45	11) 21,54 12) 90,189	СГМУП «ГТС»	490647743	котельные №13 и 14, сети в зоне котельных и 14 и К-45, сети в зоне котельной №31 п. Медвежий угол (ЦТП)	хоз. ведение	1658,04	нет	2 1	2) СГМУП «ГТС» 1) ООО «СГЭС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		-	ОАО «РЖД»	4283438565		хоз. ведение	335,21	нет			
		44) 60	ООО «СГЭС»	8120046	источник, сети в зоне котельной К-45	собственност ь	1333,21	нет			
7	13) Котельная №21 СГМУП «ГТС»	4,46	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	13,41	нет	2	2) СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с
8	14) Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	5,26	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	57,40	нет			
9	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	4,64	СГМУП «ГТС»	490647743	источник	хоз. ведение	26,10	нет			
10	16) Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	5,088	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	5,50	нет			

11	17) Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	0,84	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	12,73	нет			наибольшей тепловой емкостью)
12	18) Котельная №26 "Набережный" 19) Котельная №27 "Набережный"	18) 1,24 19) 2,18	СГМУП «ГТС»	490647743	источники, сети	хоз. ведение	3,10	нет			
13	20) Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	13,24	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	129,20	нет			
14	21) Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	4,82	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	120,00	нет			
15	22) Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	7,89	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	168,00	нет			
16	24) Котельная №32 п. Снежный 25) Котельная №33 п. Снежный	24) 1,93 25) 4,89	СГМУП «ГТС»	490647743	источники, сети	хоз. ведение	408,40	нет			
17	26) Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	1,18	СГМУП «ГТС»	490647743	источник	хоз. ведение	-	нет			
		-	Главное Управление МЧС России по Ханты-Мансийскому Автономному Округу - Югре	не формируется для данной организации	сети	хоз. ведение	587,70	нет			
18	27) Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	1,975 (в резерве)	СГМУП «ГТС»	490647743	источник	хоз. ведение	-	нет			
		-	МБУ ДО СШ «Аверс»	не формируется для данной организации		хоз. ведение	0,10	нет			
19	28) Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,52	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	38,00	нет	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
20	29) Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	5,15	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	5,90	нет			
21	31) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» 41) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	10,34	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	331,40	нет			
		4,20					149,00				
22	32) Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,42	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	92,30	нет			
23	33) Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,19	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	186,70	нет			

24	35) Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	7,30	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	470,90	нет			
25	36) Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	26,66	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	548,30	нет			
26	37) Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	36,83	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	587,70	нет			
27	38) Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	5,09	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	50,10	нет			
28	39) Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	7,44	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	282,90	нет			
29	40) Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,27	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	45,80	нет			
30	42) Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	28,67	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	443,00	нет			
31	43) Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,29	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственност ь	443,00	нет			
32	45) Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1,92	ООО «СГЭС»	8120046	источник, сети	собственност ь	4,36	нет	1	ООО «СГЭС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
33	46) Котельная ООО «Газпром энерго»	33,56	ООО «Газпром энерго»	1050000	источник, сети	собственност ь	718	нет	4	ООО «Газпром энерго»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
34	47) Котельная АО «Аэропорт Сургут»	11,95	АО «Аэропорт Сургут»	999376	источник, сети	собственност ь	144,50	нет	5	АО «Аэропорт Сургут»	п. 11 Правил (владение в соответствующей

											зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
35	48) Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	10,08	АО «Сургутский Хлебозавод»	551333	источник, сети	собственност ь	21,27	нет	6	АО «Сургутский Хлебозавод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
36	49) Котельная ООО УК «СЗТК»	15,00	ООО УК «СЗТК» СГМУП «ГТС»	408062	Источник ООО «ОРИОН», сети СГМУП «ГТС»	собственност ь	207,29	нет	7	ООО УК «СЗТК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
37	50) Котельная ООО «ТВС-сервис»	3,384	ООО «ТВС-сервис»	8302	источник, сети	собственност ь	125,30	нет	8	ООО «ТВС-сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
38	51) Котельная АО «Горремстрой»	1,811	АО «Горремстрой»	5937	источник, сети	собственност ь	43,70	нет	9	АО «Горремстрой»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с

											тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
39	52) Котельная ООО «СКАТ-База»	2,7	ООО «СКАТ-База»	6794	источник, сети	собственност ь	99,73	нет	10	ООО «СКАТ-База»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
40	53) Котельная ООО «ТехСтрой»	2,32	ООО «ТехСтрой»	1023	источник, сети	собственност ь	56,10	нет	11	ООО «ТехСтрой»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
41	54) Котельная АО «Завод промстройдеталей»	10,32	АО «Завод промстройдеталей»	2526595	источник, сети	собственност ь	?	нет	12	АО «Завод промстройдеталей»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

Таблица 11.4 - Рекомендации по выбору ЕТО для перспективных источников тепловой энергии (в настоящий момент ЕТО для данных котельных не утверждены, в таблице ниже представлены рекомендуемые ЕТО, при условии соответствия их критериям)

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Перспективный источник тепловой энергии	Рекомендуемая ЕТО
51	55	55) Новая газовая котельная мощностью 10.32 Гкал/ч на территории п. ЦПКРС г. Сургута	АО "Завод промстройдеталей"
52	56	56) Новая пиковая водогрейная котельная 120 Гкал/ч	ООО «СГЭС»
53	57	57) Новая котельная тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94	СГМУП «ГТС»
54	58	58) Новая блочно-модульная котельная 48 мкр. 3,2 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
55	59	59) Новая блочно-модульная котельная 49 мкр. 1,8 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
56	60	60) Новая котельная П-12 1,2 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
57	61	61) Новая котельной №15 кв. П-9 4,5 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
58	62	62) Новая котельная мкр.51 (1 этап) 10 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
59	63	63) Новая котельная мкр. СЗП1 65,0 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
60	64	64) Новая котельная производственно- торгового комплекса в кв. П-10 3,0 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
61	65	65) Новая котельная кв Пойма-2 65 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
62	66	66) Новая котельная НТЦ №1 60 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
63	67	67) Новая котельная НТЦ №2 29,2 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
64	68	68) Новая котельная мкр. 50 5,3 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
65	69	69) Новая котельная 48 мкр. (3 МВт) 2,6 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
66	70	70) Новая котельная пос. Снежный 1,0 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
67	71	71) Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2 2,5 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)

11.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

К настоящему моменту теплоснабжающими или теплосетевыми организациями не поданы заявки на присвоение статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности ЕТО.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

11.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

В соответствии с п. 14 ст. 2 ФЗ №190 «О теплоснабжении»:

«...14) система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями...»

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, представлен в таблице ниже.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

- СТ №1: СГРЭС-1+ПКТС, СГРЭС-2, котельная №1, котельная №2, котельная №3 (СГМУП «ГТС»), котельная №3 по ул. Нефтеюганское шоссе УТТ-6, Котельная №8 Андреевский заезд УЭСХ (ПАО «Сургутнефтегаз»);

- СТ №10: котельная №13, котельная №14 (СГМУП «ГТС»), котельная К-45 (ООО «СГЭС»);

- СТ №17: котельная №26, котельная №27 (СГМУП «ГТС») – несоответствия нет, оба источника входили в СТ №17;

- СТ №8: котельная №7 (СГМУП «ГТС»), котельная №5 Андреевский заезд (ПАО «Сургутнефтегаз»), котельная №17 Андреевский заезд СНГФ (ПАО «Сургутнефтегаз»);
- СТ №21: котельная №32, котельная №33 (СГМУП «ГТС») – несоответствия нет, оба источника входили в СТ №21.

Таблица 11.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
1	1) СГРЭС-1 2) ПКТС 3) СГРЭС-2 4) Котельная №1 5) Котельная №2 6) Котельная №3 29) Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» 34) Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	1) г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 2) г. Сургут, ул. Мира, д.41 3) г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 4) г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 5) г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 6) г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 29) г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 34) г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4	1) филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 2) ООО «СГЭС» 3) ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 4, 5, 6) СГМУП «ГТС» 29, 34) ПАО «Сургутнефтегаз»	1) филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 2) СГМУП «ГТС» 3) ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 4, 5, 6) СГМУП «ГТС» 29, 34) ПАО «Сургутнефтегаз»	1, 3) ООО «СГЭС» 2, 4, 5, 6) муниципальная собственность, СГМУП «ГТС» 29, 34) ПАО «Сургутнефтегаз» 1),3) на балансе СГМУП «ГТС» от СГРЭС-1,2	1, 3) ООО «СГЭС» 2, 4, 5, 6) СГМУП «ГТС» 29, 34) ПАО «Сургутнефтегаз» 1),3) на балансе СГМУП «ГТС» от СГРЭС-1,2
2	7) Котельная №5 СГМУП «ГТС»	п. Дорожный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
3	8) Котельная №6 СГМУП «ГТС»	Заячий остров	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГВК»	СГМУП «ГВК»
4	9) Котельная №7	8-ой пром.узел, ул.Индустриальная	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
5	10) Котельная №9 СГМУП «ГТС»	8-ой пром.узел, ул.Буровая	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
6	11) Котельная №13 12) Котельная №14 23) Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (законсервирована, переведена в режим ЦТП) 44) Котельная К-45	11) р-н ж/д, ул. Западная 1/1 12) р-н ж/д ул. Западная 1/1 23) п. Медвежий угол 44) г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	11) муниципальная собственность 12) муниципальная собственность 23) муниципальная собственность 44) ООО «СГЭС»	11) СГМУП «ГТС» 12) СГМУП «ГТС» 23) СГМУП «ГТС» 44) ООО «СГЭС»	11) муниципальная собственность, ОАО «РЖД» 12) муниципальная собственность, ОАО «РЖД» 23) муниципальная собственность» 44) ООО «СГЭС»	11) СГМУП «ГТС», ОАО «РЖД» 12) СГМУП «ГТС», ОАО «РЖД» 23) СГМУП «ГТС» 44) ООО «СГЭС», СГМУП «ГТС»
7	13) Котельная №21 СГМУП «ГТС»	п. Звездный ул.Трубная	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
8	14) Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
9	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	Ледовый дворец Югорский тракт, 40	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность.	СГМУП «ГТС»
10	16) Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник)	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
11	17) Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	пос. Лесной	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
12	18) Котельная №26 "Набережный" 19) Котельная №27 "Набережный"	18) г. Сургут, Набережный пр. 17/2 19) г. Сургут, Набережный пр. 17	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
13	20) Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	п. Юность	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
14	21) Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	п. Таежный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
15	22) Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	п. Лунный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
16	24) Котельная №32 п. Снежный 25) Котельная №33 п. Снежный	п. Снежный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
17	26) Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	г. Сургут, ул. Крылова, 40	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	Главное Управление МЧС России по Ханты-Мансийскому Автономному Округу - Югре	Главное Управление МЧС России по Ханты-Мансийскому Автономному Округу - Югре
18	27) Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	г. Сургут Спортивное ядро	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	МБУ ДО СШ «Аверс»
19	28) Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Аэропорт	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
20	30) Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
21	31) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» 41) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	31) г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 41) г. Сургут, Андреевский заезд, 9	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
22	32) Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
23	33) Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Заячий остров, 6	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
24	35) Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
25	36) Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
26	37) Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
27	38) Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
28	39) Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Югорский тракт, 6/1	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
29	40) Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
30	42) Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
31	43) Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
32	45) Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5	ООО «СГЭС»	ООО «СГЭС»	ООО «СГЭС»	ООО «СГЭС»
33	46) Котельная ООО «Газпром энерго»	г. Сургут, ул. Производственная, 17	ООО «Газпром энерго»	ООО «Газпром энерго»	ООО «Газпром энерго»	ООО «Газпром энерго»
34	47) Котельная АО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
35	48) Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)	АО «Сургутский Хлебозавод»	АО «Сургутский Хлебозавод»	АО «Сургутский Хлебозавод»	АО «Сургутский Хлебозавод»
36	49) Котельная ООО УК «СЗТК»	г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3	Котельная ООО УК «СЗТК»	ООО «ОРИОН»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
37	50) Котельная ООО «ТВС-сервис»	г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2	ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»
38	51) Котельная АО «Горремстрой»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»
39	52) Котельная ООО «СКАТ-База»	г. Сургут, ул. Монтажная 4	ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»
40	53) Котельная ООО «ТехСтрой»	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая	ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»
41	54) Котельная АО «Завод промстройдеталей»	г. Сургут на территории п. ЦПКРС, пр. Набережный	АО "Заводпростройдеталей"	АО "Заводпростройдеталей"	АО "Заводпростройдеталей"	АО "Заводпростройдеталей"

Раздел 12. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Выбранным сценарием развития планируется подключение потребителей мкр 35, 35а и части мкр 51 к теплоснабжению от СГРЭС-1 через ПКТС, что позволяет разгрузить котельную К-45 и перспективную котельную мкр. 51. В связи с чем перспективная мощность котельной К-45 составит 100 Гкал/ч.

Окончательные сроки переключения потребителей мкр. 35, 35А и части мкр. 51 на СГРЭС-1 через ПКТС будут уточнены при следующей актуализации (разработке) схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций и механизма реализации данного мероприятия.

Баланс тепловой мощности источников представлен в таблице ниже.

Таблица 12.1 – План по вводу, выводу и модернизации оборудования СГРЭС-1

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
СГРЭС-1													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	903	903	1051	1051	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056
Располагаемая тепловая мощность станции	903	903	1051	1051	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	13,00	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:*	19,10	19,5	19,9	20,6	21,0	21,6	21,7	22,8	22,9	23,1	23,1	23,2	23,3
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	483,4	493,5	503,8	521,3	530,7	547,7	548,7	577,9	580,3	583,4	585,9	587,6	590,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	381,8	391,9	402,2	419,7	429,1	446,1	447,1	476,3	478,8	481,9	484,4	486,1	488,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	406,61	396,5	534,2	516,7	512,3	495,3	494,3	465,1	462,7	459,6	457,1	455,4	452,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	508,25	498,1	635,8	618,3	613,9	596,9	595,9	566,7	564,2	561,1	558,6	556,9	554,1
Котельная К-45													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Располагаемая тепловая мощность станции	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,156	1,156	1,226	1,363	1,531	1,123	0,899	0,926	0,953	0,982	1,011	1,042	1,073
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	82,003	82,003	85,003	90,970	98,455	111,017	119,266	97,385	109,244	117,686	122,431	127,939	131,611
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	45,464	50,182	53,182	59,149	66,633	79,196	87,445	65,564	76,222	84,664	89,409	94,917	98,589
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-24,109	-24,109	-27,179	6,717	-0,935	-13,091	-21,115	0,739	-11,147	-19,618	-24,392	-29,931	-33,634
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,586	8,868	5,868	39,901	32,417	19,854	11,605	33,486	22,828	14,386	9,641	4,133	0,461
Новая котельная мкр. 51													
Установленная тепловая мощность, в том числе:			10,0	10,0	10,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Располагаемая тепловая мощность станции			10,0	10,0	10,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			6,527	9,722	12,329	14,925	17,382	10,550	14,703	15,463	15,463	15,463	15,627
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			6,627	9,871	12,518	15,129	17,602	10,770	14,923	15,683	15,683	15,683	15,847
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			3,373	0,129	-2,518	4,871	2,398	9,212	5,030	4,237	4,200	4,158	3,948
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			3,373	0,129	-2,518	4,871	2,398	9,230	5,077	4,317	4,317	4,317	4,153

Раздел 13. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Раздел 14. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

14.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

На территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, в том числе в городе Сургуте действует региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций со сроком действия до 2030 года, утвержденная Распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 24.12.2021 г. №726-рп «О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2030 года» (далее – Программа).

Мероприятия, касающиеся системы газоснабжения города Сургута, в части объектов коммунального хозяйства, в Программе – не предусмотрены. Все источники тепловой энергии, за исключением одной котельной, имеют в качестве основного топлива – газ.

14.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Планы развития энергосистемы ХМАО – Югры определены следующими нормативными документами:

- Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 2020-2028 гг. (далее по тексту - СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 годы);

- Схема и программа развития электроэнергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2028 г. (далее по тексту – СиПРЭ ХМАО – Югры до 2028 г.) – одобрена распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 29 апреля 2022 года N 203-рп).

Решения, предусмотренные схемой теплоснабжения не противоречат, предусматриваемым в вышеперечисленных программах и представлены ниже. Корректировка программ не требуется.

СГРЭС-1:

Таблица 14.1 – Модернизация энергоблоков, проводимая в рамках проектов КОММод СГРЭС-1

Наименование генерирующего объекта	№ бл.	Дата начала поставки мощности	Тип турбины до / после модернизации		Тепл. мощность номинал, <u>Гкал/ч</u>	
			До	После	До	После
СГРЭС-1	13Г	01.07.2025	К-210-130-3	Т-190/225–130	20	168
СГРЭС-1	16Г	01.07.2025	К-210-130-3	К-215-130	20	20
СГРЭС-1	2Г	01.01.2027	К-200-130-3	К-215-130	0	20
СГРЭС-1	12Г	01.01.2027	Т-178/210-130-1	Т-190/225–130	183	168

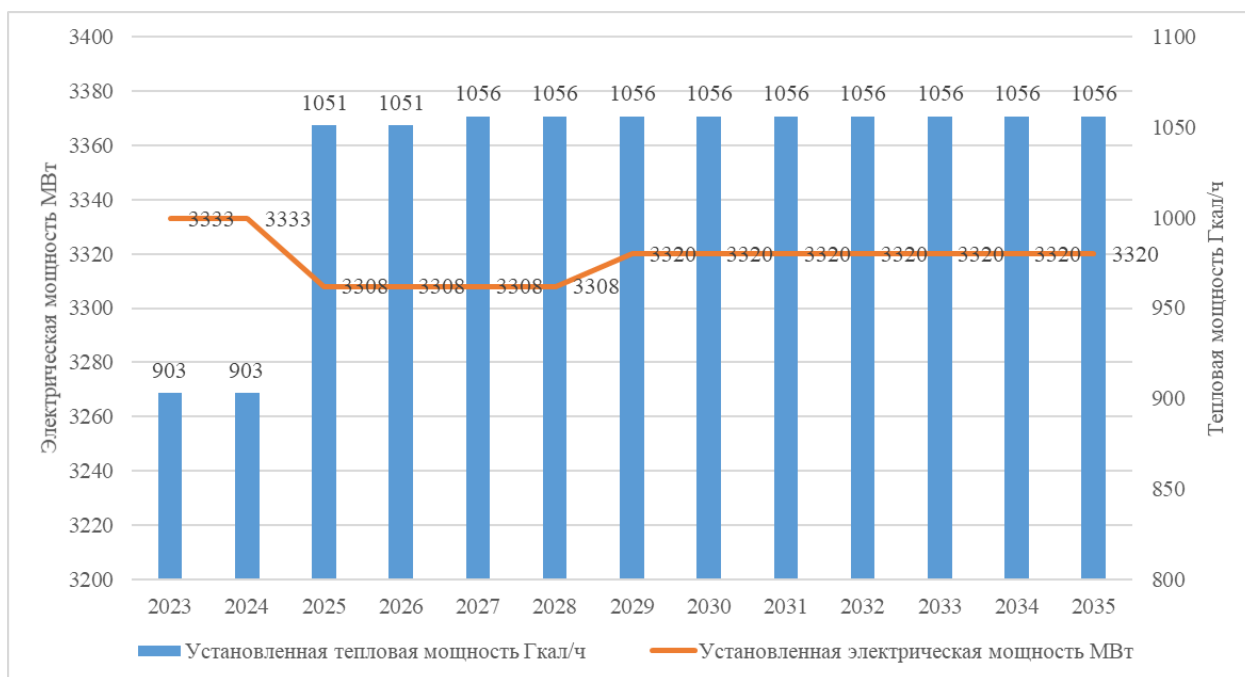


Рисунок 14.1 – Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1

СГРЭС-2:

В соответствии с СиПР ЕЭС на 2022 – 2028 гг. на СГРЭС-2 предусматриваются следующие мероприятия по модернизации генерирующего оборудования:

- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №2 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2026 г.);
- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №3 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2027 г.);
- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №4 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2025 г.);
- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №6 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2025 г.);
- модернизация ПГУ-400 Ст. №7 с увеличением установленной мощности с 396,9 до 410 МВт (2025 г.);

Изменения тепловой мощности станции в результате её модернизации не предполагается.

14.3. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

На территории города Сургута в системе теплоснабжения действуют два источника тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

- Сургутская ГРЭС-1 (СГРЭС-1), эксплуатируемая филиалом ПАО «ОГК-2»;
- Сургутская ГРЭС-2 (СГРЭС-2), эксплуатируемая ПАО «Юнипро».

Тепловой мощности указанных объектов с учетом реализации мероприятий по реконструкции достаточно для обеспечения теплом потребителей города Сургута.

Строительство иных генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии до 2044 г., в границах города Сургута – не предполагается.

14.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Действующая схема водоснабжения и водоотведения города Сургут утверждена Постановлением Администрации города Сургута от 14.12.2020 №9305 «Об утверждении актуализированных схем водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Сургут». В схеме водоснабжения и водоотведения предлагаемые мероприятия по строительству и реконструкции системы централизованного водоснабжения направлены на повышения качества водоподготовки исходной воды, повышение надежности водоснабжения, удовлетворения спроса на воду.

В перспективном балансе потребления холодной воды в схеме водоснабжения и водоотведения города Сургут учитываются дополнительные расходы воды необходимые для обеспечения холодным и горячим водоснабжения планируемых к вводу объектов капитального строительства.

При необходимости в мероприятиях по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов системы водоснабжения города Сургута учтены мероприятия, обеспечивающие увеличение мощности источников водоснабжения.

14.5. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Для обеспечения горячим водоснабжением планируемых к вводу объектов капитального строительства (многоквартирных и жилых домов, общественных зданий и производственных зданий промышленных мероприятий) потребуется реализация мероприятий по подключению этих объектов к системе водоснабжения.

Раздел 15. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

К индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в поселении, городском округе, городе федерального значения;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в поселениях, городских округах, городах федерального значения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в поселении, городском округе, городе федерального значения;

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения), по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- общая отапливаемая площадь жилых зданий;
- общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;
- тепловая нагрузка всего, в том числе:
 - в жилищном фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции; для целей горячего водоснабжения.
- расход тепловой энергии всего, в том числе:
 - в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
- удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;
- удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- градус-сутки отопительного периода;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
- средняя плотность тепловой нагрузки;
- средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
- средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;

- установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе базовая (турбоагрегатов) и пиковая;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;
- доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, выработанную на базе теплового потребления;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;
- удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от источника комбинированной выработки;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), должны относиться:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;
- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива;
- число часов использования установленной тепловой мощности;
- удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;

- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;

- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;

- доля котельных, оборудованных приборами учета.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- протяженность тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;

- присоединенная тепловая нагрузка;

- относительная материальная характеристика;

- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;

- относительные нормативные потери в тепловых сетях;

- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;

- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;

- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;

- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения));

- доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);

- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);

- фактический расход теплоносителя;

- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;
- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
- освоение инвестиций, в процентах от плана;
- плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
- освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;
- план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего инвестиций накопленным итогом;
- освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего плановая потребность в инвестициях;
- всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
- источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- тариф на производство тепловой энергии;
- тариф на передачу тепловой энергии;
- тариф на теплоноситель;
- конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
- тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Все вышеперечисленные показатели по каждому источнику теплоснабжения отдельно приведены в главе 13 Схемы теплоснабжения.

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы.

Санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях не применялись.

Таблица 15.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2038-2044
СГРЭС-1																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	3333	3333	3333	3333	3333	3308	3308	3308	3308	3320	3320	3320	3320	3320	3320
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{б.тэц}$	Гкал/ч	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056
2.2.	пиковая	$Q_{п.тэц}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{пр.тэц}$	Гкал/ч	326	333,5	344,8	381,8	389,9	402,2	419,7	429,1	446,1	447,1	476,3	478,8	481,9	484,4	486,1
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ.тэц}$	%	63,9	63,1	61,8	56,30%	56,82%	55,46%	60,07%	59,17%	57,76%	57,66%	54,90%	54,66%	54,37%	54,13%	53,97%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{отп.тэц}$	тыс.Гкал	1557,3	1771,6	1751,7	1646,5	1738,3	1773,1	1778,4	1795,4	1835,0	1871,5	1886,0	1932,0	1934,1	1939,0	1939,0
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{отп.та.тэц}$	тыс.Гкал	1557,3	1771,6	1751,7	1646,5	1738,3	1773,1	1778,4	1795,4	1835,0	1871,5	1886,0	1932,0	1934,1	1939,0	1939,0
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{отп.тэц}$	б/р	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{эл.тэц}$	г/кВт-ч	323,09	322,44	322,11	325	327	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эл.тэц}$	г/кВт-ч	323,09	322,44	322,11	325	327	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41%	41%	41%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1725	1962	1940	1865	1865	1616	1616	1634	1680	1683	1695	1695	1704	1711	1715
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1725	1962	1940	1865	1865	1616	1616	1634	1680	1683	1695	1695	1704	1711	1715
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	9,78	9,52	9,33	8,45	8,61	8,84	8,98	9,12	9,25	9,36	9,49	9,63	9,77	9,9	10,04
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	0	0	0	-	14191	26612	27445	41877	51145	49936	48728	47519	46310	45101	43892

Таблица 15.2 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2038-2044
СГРЭС-2																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт	5667,1	5667,1	5687,1	5687,1	5687,1	5740,1	5760,1	5780,1	5780,1	5780,1	5780,1	5780,1	5780,1	5780,1	5780,1
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{тэц}}$	Гкал/ч	840	840	840	840	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{б.тэц}}$	Гкал/ч	840	840	840	840	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{п.тэц}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{п.тэц}}$	Гкал/ч	273,9	273,9	290	282,7	269,6292	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ.тэц}}$	%	67,4	67,4	65,5	66,3%	51,9%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{год.тэц}}$	тыс. Гкал	809,3	948,2	873,5	865,96	920,3	932,4	957,8	1028,5	1089,9	1125,0	1172,6	1151,7	1201,3	1251,4	1251,4
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год.та.тэц}}$	тыс. Гкал	809,3	948,2	873,5	865,96	920,3	932,4	957,8	1028,5	1089,9	1125,0	1172,6	1151,7	1201,3	1251,4	1251,4
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j, \text{год.тэц}}$	б/р	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{э.тэц}}$	г/кВт-ч	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	291,28	290,23	289,49
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт.тэц}}$	г/кВт-ч	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	306,9	153,11	152,55	152,16
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41%	41%	41%	87%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	963	1129	1040	1045	1044	1067	1067	1134	1153	1167	1176	1180	1183	1186	1189
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	963	1129	1040	1045	1044	1067	1067	1134	1153	1167	1176	1180	1183	1186	1189
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	9,13	8,88	8,71	9,5	9,7	9,9	10	10,2	10,3	10,5	10,6	10,8	10,9	11,1	11,2
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j, \text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	6828	6708	6581	6452	6324	6195	6066	5936	5804	5671	5539	5406	5272	5139	5006

Таблица 15.3 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в целом по городу

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2038-2044
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	9000,1	9000,1	9020,1	9020,1	9020,1	9048,1	9068,1	9088,1	9088,1	9100,1	9100,1	9100,1	9100,1	9100,1	9100,1
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1743	1463	1463	1611	1611	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1743	1463	1463	1611	1611	1616	1616	1616	1616	1616	1616	1616
2.2.	пиковая	$Q_j^{п,тэц}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р,тэц}$	Гкал/ч	599,9	607,4	634,8	664,5	659,6	676,4	693,9	703,3	720,3	721,3	750,5	753,0	756,1	758,6	760,3
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	65,6%	65,2%	63,6%	61,9%	54,9%	53,8%	56,9%	56,3%	55,4%	55,4%	53,6%	53,4%	53,2%	53,1%	53,0%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год,тэц}$	тыс. Гкал	2366,6	2719,8	2625,2	2512,5	2658,6	2705,5	2736,2	2823,8	2924,9	2996,5	3058,6	3083,7	3135,4	3190,4	3190,4
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год,та,тэц}$	тыс. Гкал	2366,6	2719,8	2625,2	2512,5	2658,6	2705,5	2736,2	2823,8	2924,9	2996,5	3058,6	3083,7	3135,4	3190,4	3190,4
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год,тэц}$	б/р	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э,тэц}$	г/кВт-ч	312,92	312,65	312,52	313,59	314,33	312,82	312,81	312,80	312,80	312,81	312,81	312,81	302,89	302,22	301,75
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт,тэц}$	г/кВт-ч	312,92	312,65	312,52	313,59	314,33	312,82	312,81	312,80	312,80	312,81	312,81	312,81	302,89	302,22	301,75
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	42%	42%	42%	43%	43%	44%	44%	45%	45%	46%	46%	46%	47%	47%	47%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1497	1716	1656	1484	1469	1372	1372	1413	1447	1454	1466	1467	1473	1478	1482
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1358	1560	1506	1484	1469	1372	1372	1413	1447	1454	1466	1467	1473	1478	1482
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	9,46	9,2	9,02	8,84	8,67	8,54	8,43	8,32	8,19	8,08	7,97	7,86	7,75	7,64	7,54
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	4299	4224	4144	4063	9238	13720	13673	18724	22554	22024	21493	20963	20432	19902	19371

Таблица 15.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2037	2038-2044
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1120,0	1119,0	1126,2	1135,7	1138,1	1214,4	1218,6	1287,4	1428,6	1431,6	1460,7	1639,1	1641,1	1641,1	1641,1
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч	641,1	643,2	634,1	587,6	628,6	666,4	699,7	704,0	767,8	803,7	854,4	950,9	975,3	1001,5	1001,6
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	43%	43%	44%	48%	45%	45%	43%	45%	46%	44%	42%	42%	41%	39%	39%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	93,8	158,8	91,2	1147,3	1173,2	1242,8	1318,2	1367,9	1421,6	1601,3	1698,1	1867,0	2053,2	2053,9	2054,0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	965,8	1190,6	1060,1	1118,8	1149,7	1217,6	1291,6	1340,4	1393,2	1569,4	1664,4	1830,0	2012,5	2013,2	2013,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,08	158,58	157,96	156,49	154,14	149,83	150,97	149,74	143,76	151,56	151,46	148,29	152,72	152,59	152,59
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,4%	90,1%	90,4%	91,3%	92,7%	95,3%	94,6%	95,4%	99,4%	94,3%	94,3%	96,3%	93,5%	93,6%	93,6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	84	142	81	1010	1031	1023	1082	1063	995	1118	1163	1139	1251	1252	1252
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_i	%	96%	96%	100%	100%	98%	100%	100%	100%	100%	98%	98%	98%	98%	98%	98%

Раздел 16. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Результаты выполненных расчетов тарифных последствий реализации проектов настоящей актуализации схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей приведены ниже.

Для выполнения анализа ценовых последствий реализации мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, для каждой ТСО, для которой запланированы мероприятия, выполнен прогноз на перспективный период до 2044 г. тарифов на тепловую энергию.

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере уточнения планируемых расходов на производство (передачу) тепловой энергии, появления уточненных прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учетом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Таблица 16.1 - Прогноз тарифов на тепловую энергию ООО «Сургутские городские электрические сети» в зоне деятельности «на территории городского округа Сургут» (кроме котельных по ул. Крылова, д. 55/2) на период до 2044 г., (версия разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2025 (регул. орган)	Экспертная оценка																		
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																					
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	2 656,62	2 736,19	2 823,84	2 924,94	2 996,46	3 058,58	3 083,71	3 135,45	3 135,45	3 135,45	3 135,45	3 135,45	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 656,62	2 736,19	2 823,84	2 924,94	2 996,46	3 058,58	3 083,71	3 135,45	3 135,45	3 135,45	3 135,45	3 135,45	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	163,21	168,10	173,48	179,69	184,09	187,90	189,45	192,63	192,63	192,63	192,63	192,63	195,91	195,91	195,91	195,91	195,91	195,91	195,91	195,91
	%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 493,41	2 568,09	2 650,35	2 745,24	2 812,38	2 870,68	2 894,27	2 942,82	2 942,82	2 942,82	2 942,82	2 942,82	2 992,92	2 992,92	2 992,92	2 992,92	2 992,92	2 992,92	2 992,92	2 992,92
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	1 970 512	2 693 578	2 580 193	2 781 655	3 015 540	3 261 705	3 488 527	3 765 904	4 005 455	4 259 334	4 530 413	4 819 859	5 141 629	5 393 064	5 656 799	5 933 435	6 223 606	6 527 972	6 847 228	7 182 103
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	90 633	102 495	112 443	122 175	131 296	140 585	148 685	158 587	166 358	174 510	183 061	192 031	204 870	214 908	225 439	236 485	248 073	260 229	272 980	286 356
Объем	млн. кВтч	13 181,43	13 576,24	14 011,11	14 512,75	14 867,65	15 175,85	15 300,56	15 557,24	15 557,24	15 557,24	15 557,24	15 557,24	15 822,11	15 822,11	15 822,11	15 822,11	15 822,11	15 822,11	15 822,11	15 822,11
Тариф	руб./кВтч	6,88	7,55	8,03	8,42	8,83	9,26	9,72	10,19	10,69	11,22	11,77	12,34	12,95	13,58	14,25	14,95	15,68	16,45	17,25	18,10
Холодная вода	тыс. руб.	29 111	31 242	33 565	36 157	38 523	40 894	42 880	45 343	47 157	49 043	51 005	53 045	56 106	58 350	60 684	63 111	65 636	68 261	70 992	73 831
Объем	тыс. м3	495,92	510,77	527,13	546,01	559,36	570,96	575,65	585,30	585,30	585,30	585,30	585,30	595,27	595,27	595,27	595,27	595,27	595,27	595,27	595,27
Тариф	руб./м3	58,70	61,17	63,67	66,22	68,87	71,62	74,49	77,47	80,57	83,79	87,14	90,63	94,25	98,02	101,94	106,02	110,26	114,67	119,26	124,03
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	1 850 769	2 559 841	2 434 186	2 623 323	2 845 721	3 080 226	3 296 963	3 561 974	3 791 940	4 035 782	4 296 348	4 574 784	4 880 653	5 119 805	5 370 676	5 633 839	5 909 897	6 199 482	6 503 256	6 821 916
Объем	тыс. Гкал	2 656,62	2 736,19	2 823,84	2 924,94	2 996,46	3 058,58	3 083,71	3 135,45	3 135,45	3 135,45	3 135,45	3 135,45	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83
Тариф	руб./Гкал	696,66	935,55	862,01	896,88	949,69	1 007,08	1 069,15	1 136,03	1 209,38	1 287,15	1 370,25	1 459,05	1 530,55	1 605,54	1 684,21	1 766,74	1 853,31	1 944,12	2 039,39	2 139,32
Операционные расходы (производство ТЭ)																					
Расчет коэффициента индексации	х																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	1,047	1,043	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Операционные расходы (передача ТЭ)																					
Расчет коэффициента индексации																					
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) передача	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на передачу ТЭ	х	1,047	1,043	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Итого операционные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	182 314	190 237	195 868	201 666	209 732	215 940	222 332	228 913	235 689	245 117	252 372	259 842	267 534	275 453	286 471	294 950	303 681	312 670	321 925	331 454
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	6 566	6 851	7 054	7 263	7 554	7 777	8 007	8 244	8 488	8 828	9 089	9 358	9 635	9 920	10 317	10 623	10 937	11 261	11 594	11 937
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	9 940	10 372	10 679	10 995	11 435	11 774	12 122	12 481	12 850	13 364	13 760	14 167	14 587	15 018	15 619	16 081	16 557	17 047	17 552	18 072
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	103 941	108 458	111 669	114 974	119 573	123 112	126 757	130 509	134 372	139 746	143 883	148 142	152 527	157 042	163 323	168 158	173 135	178 260	183 536	188 969

Наименование	Ед. изм.	2025 (регул. орган)	Экспертная оценка																		
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	42 767	44 626	45 947	47 307	49 199	50 655	52 155	53 698	55 288	57 499	59 201	60 954	62 758	64 616	67 200	69 189	71 237	73 346	75 517	77 752
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	14 134	14 748	15 185	15 634	16 260	16 741	17 237	17 747	18 272	19 003	19 566	20 145	20 741	21 355	22 209	22 866	23 543	24 240	24 958	25 696
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	392	409	421	433	451	464	478	492	507	527	542	559	575	592	616	634	653	672	692	712
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	140	146	150	154	161	165	170	175	180	188	193	199	205	211	219	226	232	239	246	254
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	2 152	2 246	2 312	2 381	2 476	2 549	2 625	2 703	2 783	2 894	2 980	3 068	3 159	3 252	3 382	3 482	3 585	3 691	3 801	3 913
Неподконтрольные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	154 092	160 872	210 979	312 536	340 523	386 403	363 871	383 406	386 177	391 897	391 037	393 532	394 254	394 812	392 341	389 525	386 784	384 121	381 018	377 996
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	6 866	7 154	7 447	7 745	8 055	8 377	8 712	9 061	9 423	9 800	10 192	10 600	11 024	11 465	11 923	12 400	12 896	13 412	13 949	14 506
Аренда основных средств	тыс. руб.	10 766	10 281	9 819	9 377	8 955	8 552	8 167	7 800	7 449	7 113	6 793	6 488	6 196	5 917	5 651	5 396	5 154	4 922	4 700	4 489
Аренда земли	тыс. руб.	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477	2 477
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	11 294	12 145	12 841	25 688	39 818	54 840	65 405	69 675	67 879	66 914	64 749	65 865	65 075	64 146	59 687	55 228	50 769	46 310	41 333	36 357
налог на имущество	тыс. руб.	9 946	10 797	11 493	24 340	38 470	53 492	64 056	68 325	66 529	65 563	63 398	64 512	63 722	62 792	58 333	53 873	49 413	44 953	39 975	34 998
прочие налоги	тыс. руб.	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	14	14	14	14	14	14	15	15	16	16	17	18	18	19	20	21	22	22	23	24
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	27 364	28 557	29 402	30 273	31 484	32 415	33 375	34 363	35 380	36 795	37 884	39 006	40 160	41 349	43 003	44 276	45 586	46 936	48 325	49 756
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	94 168	98 676	100 320	129 204	168 948	211 957	243 620	257 760	261 169	266 257	266 257	266 257	266 310	266 310	266 310	266 310	266 310	266 310	266 310	266 310
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	555	732	707	767	839	914	980	1 053	1 113	1 178	1 245	1 317	1 396	1 459	1 524	1 592	1 664	1 738	1 817	1 899
Налог на прибыль	тыс. руб.	604	837	47 952	106 991	79 934	66 857	1 120	1 204	1 272	1 346	1 422	1 505	1 596	1 667	1 742	1 819	1 901	1 986	2 076	2 170
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	22 457	24 242	27 643	33 627	36 004	39 191	38 888	40 812	41 769	43 028	43 874	44 922	46 138	47 176	48 247	49 204	50 209	51 264	52 346	53 482
Нормативная прибыль	тыс. руб.	4 808	6 248	196 031	427 965	319 734	267 427	4 481	4 815	5 089	5 385	5 690	6 019	6 382	6 668	6 967	7 278	7 603	7 945	8 303	8 678
на капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	188 576	424 457	315 900	263 250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на погашение и обслуживание кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.	2 297	2 900	4 221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	2 511	3 348	3 233	3 508	3 834	4 177	4 481	4 815	5 089	5 385	5 690	6 019	6 382	6 668	6 967	7 278	7 603	7 945	8 303	8 678
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-133 146	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 201 036	3 075 178	3 210 714	3 757 449	3 921 533	4 170 667	4 118 100	4 423 851	4 674 180	4 944 761	5 223 385	5 524 176	5 855 938	6 117 175	6 390 829	6 674 397	6 971 889	7 283 979	7 610 828	7 953 722
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	2 493,41	2 568,09	2 650,35	2 745,24	2 812,38	2 870,68	2 894,27	2 942,82	2 942,82	2 942,82	2 942,82	2 942,82	2 992,92	2 992,92	2 992,92	2 992,92	2 992,92	2 992,92	2 992,92	2 992,92
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	882,74	1 197,46	1 211,43	1 368,71	1 394,38	1 452,85	1 422,85	1 503,27	1 588,33	1 680,28	1 774,96	1 877,17	1 956,59	2 043,88	2 135,31	2 230,06	2 329,46	2 433,73	2 542,94	2 657,51
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	882,74	991,32	1 081,53	1 134,52	1 190,11	1 248,43	1 309,60	1 373,77	1 441,08	1 511,69	1 585,76	1 663,46	1 744,97	1 830,47	1 920,16	2 014,25	2 112,95	2 216,48	2 325,09	2 439,02
Рост тарифа год к году	х	-	1,36	1,01	1,13	1,02	1,04	0,98	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,05
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,12	1,09	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

Таблица 16.2 – Прогноз расходов ООО «Сургутские городские электрические сети» на покупку тепловой энергии в зоне деятельности «на территории городского округа Сургут» (кроме котельных по ул. Крылова, д. 55/2) на период до 2044 г. (версия разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расходы на покупку тепловой энергии	тыс. руб.	1 850,77	2 559,84	2 434,19	2 623,32	2 845,72	3 080,23	3 296,96	3 561,97	3 791,94	4 035,78	4 296,35	4 574,78	4 951,34	5 276,79	5 622,41	5 991,85	6 386,71	6 813,40	7 267,67	7 750,61
объем	Гкал	2 656,62	2 736,19	2 823,84	2 924,94	2 996,46	3 058,58	3 083,71	3 135,45	3 135,45	3 135,45	3 135,45	3 135,45	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83	3 188,83
средний тариф	руб./Гкал	696,66	935,55	862,01	896,88	949,69	1 007,08	1 069,15	1 136,03	1 209,38	1 287,15	1 370,25	1 459,05	1 552,71	1 654,77	1 763,16	1 879,01	2 002,84	2 136,65	2 279,10	2 430,55
темп роста тарифа	х	-	1,34	0,92	1,04	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Таблица 16.3 – Прогноз тарифов ООО «Сургутские городские электрические сети» в зоне деятельности «на территории городского округа Сургут от котельной по ул. Крылова, д. 55/2» на период до 2044 г. (версия разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2025 (регул. орган)	Экспертная оценка																		
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																					
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	153,33	216,69	237,56	263,51	285,49	280,27	298,49	298,49	298,49	298,49	298,49	298,49	298,92	298,92	298,92	298,92	298,92	298,92	298,92	298,92
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	153,33	216,69	237,56	263,51	285,49	280,27	298,49	298,49	298,49	298,49	298,49	298,49	298,92	298,92	298,92	298,92	298,92	298,92	298,92	298,92
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	13,24	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
	%	8,64%	5,16%	4,70%	4,24%	3,91%	3,99%	3,74%	3,74%	3,74%	3,74%	3,74%	3,74%	3,74%	3,74%	3,74%	3,74%	3,74%	3,74%	3,74%	3,74%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	140,09	205,52	226,38	252,34	274,31	269,10	287,31	287,31	287,31	287,31	287,31	287,31	287,74	287,74	287,74	287,74	287,74	287,74	287,74	287,74
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	132 832	203 866	242 266	286 362	330 556	345 671	392 259	417 906	445 260	474 438	505 562	538 764	575 017	612 861	653 238	696 319	742 288	791 342	843 688	899 552
Топливо	тыс. руб.	103 616	156 960	187 412	222 257	257 494	270 524	308 137	329 706	352 786	377 481	403 904	432 178	463 094	495 511	530 196	567 310	607 022	649 513	694 979	743 628
Расход условного топлива	тыс. т.у.т	24,51	33,57	36,78	40,76	44,14	43,34	46,13	46,13	46,13	46,13	46,13	46,13	46,20	46,20	46,20	46,20	46,20	46,20	46,20	46,20
Природный газ	тыс. руб.	103 616	156 960	187 412	222 257	257 494	270 524	308 137	329 706	352 786	377 481	403 904	432 178	463 094	495 511	530 196	567 310	607 022	649 513	694 979	743 628
Объем	млн. м3	21,35	29,25	32,04	35,51	38,45	37,75	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24
Цена	руб./тыс. м3	4 852,49	5 366,86	5 849,87	6 259,37	6 697,52	7 166,35	7 667,99	8 204,75	8 779,08	9 393,62	10 051,17	10 754,76	11 507,59	12 313,12	13 175,04	14 097,29	15 084,10	16 139,99	17 269,79	18 478,67
Другие энергетические ресурсы	тыс. руб.	29 216	46 906	54 853	64 104	73 063	75 148	84 122	88 199	92 475	96 957	101 658	106 587	111 923	117 350	123 041	129 009	135 267	141 828	148 709	155 924
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	27 304	43 982	51 501	60 218	68 669	70 665	79 145	83 023	87 091	91 358	95 835	100 531	105 615	110 790	116 219	121 914	127 888	134 154	140 728	147 623
Объем	млн. кВтч	3 620,26	5 311,19	5 850,52	6 521,29	7 089,10	6 954,41	7 425,10	7 425,10	7 425,10	7 425,10	7 425,10	7 425,10	7 436,25	7 436,25	7 436,25	7 436,25	7 436,25	7 436,25	7 436,25	7 436,25
Тариф	руб./кВтч	7,54	8,28	8,80	9,23	9,69	10,16	10,66	11,18	11,73	12,30	12,91	13,54	14,20	14,90	15,63	16,39	17,20	18,04	18,92	19,85
Холодная вода	тыс. руб.	1 912	2 924	3 352	3 886	4 394	4 483	4 977	5 176	5 384	5 599	5 823	6 056	6 307	6 560	6 822	7 095	7 379	7 674	7 981	8 300
Объем	тыс. м3	36,23	53,15	58,55	65,26	70,94	69,60	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,42	74,42	74,42	74,42	74,42	74,42	74,42	74,42
Тариф	руб./м3	52,79	55,00	57,26	59,55	61,93	64,41	66,98	69,66	72,45	75,35	78,36	81,50	84,76	88,15	91,67	95,34	99,15	103,12	107,24	111,53
Операционные расходы (производство ТЭ)																					
Расчет коэффициента индексации	х																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	-	1,026	1,017	0,909	1,019	1,048	1,026	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030
Операционные расходы (передача ТЭ)		-																			
Расчет коэффициента индексации																					
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) передача	х	-	-0,02	-0,02	-0,16	-0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на передачу ТЭ	х	-	1,043	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,416	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030
Итого операционные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	65 644	67 933	69 502	67 376	69 006	72 058	74 077	76 270	78 527	80 852	84 086	86 575	105 848	108 981	112 207	116 695	120 150	123 706	127 368	131 138
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 280	1 324	1 355	1 313	1 345	1 405	1 444	1 487	1 531	1 576	1 639	1 688	2 063	2 124	2 187	2 275	2 342	2 412	2 483	2 556
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	4 028	4 169	4 265	4 135	4 235	4 422	4 546	4 680	4 819	4 962	5 160	5 313	6 496	6 688	6 886	7 161	7 373	7 591	7 816	8 047

Наименование	Ед. изм.	2025 (регул. орган)	Экспертная оценка																		
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	31 044	32 126	32 869	31 863	32 634	34 078	35 032	36 069	37 137	38 236	39 766	40 943	50 057	51 539	53 065	55 187	56 821	58 503	60 234	62 017
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	22 486	23 270	23 807	23 079	23 638	24 683	25 375	26 126	26 899	27 695	28 803	29 656	36 258	37 331	38 436	39 973	41 156	42 375	43 629	44 920
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	5 809	6 011	6 150	5 962	6 106	6 376	6 555	6 749	6 949	7 154	7 441	7 661	9 366	9 644	9 929	10 326	10 632	10 947	11 271	11 604
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	98	101	103	100	103	107	110	113	117	120	125	129	157	162	167	173	178	184	189	195
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	49	50	51	50	51	53	55	57	58	60	62	64	78	81	83	86	89	92	94	97
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	465	481	492	477	489	510	525	540	556	573	595	613	750	772	795	826	851	876	902	929
Неподконтрольные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	97 474	97 891	97 863	97 368	97 489	97 506	97 782	97 859	97 996	98 195	98 587	98 917	101 663	101 960	102 326	102 946	103 465	104 061	104 577	105 318
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	2 121	2 210	2 300	2 392	2 488	2 588	2 691	2 799	2 911	3 027	3 148	3 274	3 405	3 541	3 683	3 830	3 983	4 143	4 309	4 481
Аренда основных средств	тыс. руб.	16 398	15 660	14 955	14 282	13 640	13 026	12 440	11 880	11 345	10 835	10 347	9 882	9 437	9 012	8 607	8 219	7 849	7 496	7 159	6 837
Аренда земли	тыс. руб.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	11 649	11 530	11 410	11 290	11 170	11 051	10 932	10 812	10 693	10 574	10 454	10 335	9 976	9 618	9 259	8 900	8 542	8 183	7 824	7 466
налог на имущество	тыс. руб.	11 025	10 905	10 785	10 666	10 546	10 426	10 306	10 186	10 067	9 947	9 827	9 707	9 348	8 989	8 630	8 270	7 911	7 552	7 193	6 833
земельный налог	тыс. руб.	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604
транспортный налог	тыс. руб.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	10	10	10	10	10	10	11	11	12	12	13	13	14	14	15	15	16	16	17	18
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 224	9 545	9 765	9 467	9 696	10 124	10 408	10 716	11 033	11 360	11 814	12 164	14 872	15 312	15 766	16 396	16 881	17 381	18 191	18 729
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435	54 435
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	3 472	4 338	4 807	5 294	5 833	6 046	6 620	6 948	7 297	7 669	8 077	8 499	9 183	9 668	10 184	10 749	11 335	11 960	12 628	13 337
Налог на прибыль	тыс. руб.	169	157	174	192	211	219	240	252	264	278	292	308	332	350	369	389	410	433	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	9 608	10 636	11 111	11 442	11 978	12 236	12 799	13 116	13 450	13 800	14 217	14 604	15 972	16 415	16 879	17 433	17 944	18 480	19 033	19 619
Нормативная прибыль	тыс. руб.	11 349	10 386	9 478	8 670	845	876	959	1 006	1 057	1 110	1 170	1 231	1 330	1 400	1 475	1 556	1 641	1 732	0	0
на капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на погашение и обслуживание кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.	10 842	9 758	8 782	7 904	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	507	628	696	767	845	876	959	1 006	1 057	1 110	1 170	1 231	1 330	1 400	1 475	1 556	1 641	1 732	0	0
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-35 580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	281 328	390 712	430 219	471 218	509 874	528 346	577 876	606 157	636 291	668 396	703 621	740 092	799 832	841 619	886 129	934 954	985 494	1 039 327	1 094 674	1 155 635
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	140,09	205,52	226,38	252,34	274,31	269,10	287,31	287,31	287,31	287,31	287,31	287,31	287,74	287,74	287,74	287,74	287,74	287,74	287,74	287,74
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	2 008,27	1 901,13	1 900,39	1 867,40	1 858,75	1 963,39	2 011,32	2 109,75	2 214,63	2 326,38	2 448,98	2 575,92	2 779,67	2 924,89	3 079,58	3 249,26	3 424,90	3 611,99	3 804,34	4 016,20
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	2 008,27	2 255,29	2 460,52	2 581,09	2 707,56	2 840,23	2 979,40	3 125,39	3 278,53	3 439,18	3 607,70	3 784,48	3 969,92	4 164,45	4 368,51	4 582,57	4 807,12	5 042,67	5 289,76	5 548,96
Рост тарифа год к году	х	-	0,95	1,00	0,98	1,00	1,06	1,02	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,08	1,05	1,05	1,06	1,05	1,05	1,05	1,06
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,12	1,09	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

Таблица 16.4 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1» на период до 2044 г. (версия разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2025 (регул. орган)	Экспертная оценка																		
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																					
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 683,73	1 793,10	1 810,08	1 849,76	1 886,23	1 900,72	1 946,74	1 948,83	1 948,83	1 948,83	1 948,83	1 948,83	1 952,18	1 952,18	1 952,18	1 952,18	1 952,18	1 952,18	1 952,18	1 952,18
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,73	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 669,00	1 778,38	1 795,36	1 835,04	1 871,51	1 886,00	1 932,01	1 934,11	1 934,11	1 934,11	1 934,11	1 934,11	1 937,46	1 937,46	1 937,46	1 937,46	1 937,46	1 937,46	1 937,46	1 937,46
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	977 395	1 134 877	1 248 765	1 365 725	1 490 307	1 606 935	1 761 275	1 886 585	2 018 624	2 159 905	2 311 073	2 472 823	2 650 464	2 835 960	3 034 439	3 246 810	3 474 045	3 717 184	3 977 340	4 255 706
Топливо	тыс. руб.	976 617	1 133 876	1 247 727	1 364 577	1 489 115	1 605 686	1 760 003	1 885 244	2 017 211	2 158 416	2 309 505	2 471 170	2 648 729	2 834 140	3 032 530	3 244 807	3 471 944	3 714 980	3 975 029	4 253 281
Расход условного топлива	тыс. т.у.т	253,80	266,42	268,97	274,91	280,38	282,55	289,44	289,75	289,75	289,75	289,75	289,75	290,26	290,26	290,26	290,26	290,26	290,26	290,26	290,26
Природный газ	тыс. руб.	976 617	1 133 876	1 247 727	1 364 577	1 489 115	1 605 686	1 760 003	1 885 244	2 017 211	2 158 416	2 309 505	2 471 170	2 648 729	2 834 140	3 032 530	3 244 807	3 471 944	3 714 980	3 975 029	4 253 281
Объем	млн. м3	221,23	232,23	234,45	239,63	244,40	246,29	252,30	252,57	252,57	252,57	252,57	252,57	253,01	253,01	253,01	253,01	253,01	253,01	253,01	253,01
Цена	руб./тыс. м3	4 414,54	4 882,48	5 321,90	5 694,43	6 093,04	6 519,56	6 975,93	7 464,24	7 986,74	8 545,81	9 144,01	9 784,10	10 468,98	11 201,81	11 985,94	12 824,95	13 722,70	14 683,29	15 711,12	16 810,90
Другие энергетические ресурсы	тыс. руб.	778	1 002	1 037	1 148	1 192	1 250	1 273	1 341	1 413	1 489	1 568	1 653	1 735	1 820	1 909	2 003	2 101	2 204	2 312	2 425
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	335	392	421	451	483	510	548	576	604	634	665	697	733	769	806	846	887	931	977	1 024
Объем	млн. кВтч	43,27	46,11	46,55	47,57	48,52	48,90	50,09	50,14	50,14	50,14	50,14	50,14	50,23	50,23	50,23	50,23	50,23	50,23	50,23	50,23
Тариф	руб./кВтч	7,75	8,51	9,04	9,49	9,95	10,44	10,95	11,49	12,05	12,64	13,26	13,91	14,59	15,31	16,06	16,84	17,67	18,53	19,44	20,39
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	443	609	616	697	710	739	724	765	808	855	903	955	1 002	1 051	1 103	1 157	1 213	1 273	1 335	1 401
Объем	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Тариф	руб./Гкал	870,75	1 197,46	1 211,43	1 368,71	1 394,38	1 452,85	1 422,85	1 503,27	1 588,33	1 680,28	1 774,96	1 877,17	1 969,15	2 065,64	2 166,86	2 273,03	2 384,41	2 501,25	2 623,81	2 752,37
Операционные расходы																					
Расчет коэффициента индексации	х																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	1,047	1,043	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,040	1,040	1,030
Итого операционные расходы	тыс. руб.	117 024	122 110	125 725	130 754	134 624	138 609	142 712	146 936	152 813	157 337	161 994	166 789	171 726	178 595	183 881	189 324	194 928	202 725	210 834	217 075
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	12 798	13 354	13 749	14 299	14 722	15 158	15 607	16 069	16 712	17 206	17 716	18 240	18 780	19 531	20 109	20 704	21 317	22 170	23 057	23 739
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	23 635	24 662	25 392	26 408	27 190	27 994	28 823	29 676	30 863	31 777	32 717	33 686	34 683	36 070	37 138	38 237	39 369	40 944	42 582	43 842
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	49 788	51 952	53 489	55 629	57 276	58 971	60 717	62 514	65 014	66 939	68 920	70 960	73 061	75 983	78 232	80 548	82 932	86 249	89 699	92 354
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	11 953	12 472	12 841	13 355	13 750	14 157	14 576	15 008	15 608	16 070	16 546	17 036	17 540	18 242	18 782	19 337	19 910	20 706	21 534	22 172
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	13 105	13 675	14 080	14 643	15 076	15 523	15 982	16 455	17 113	17 620	18 141	18 678	19 231	20 001	20 593	21 202	21 830	22 703	23 611	24 310
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	291	303	312	325	335	344	355	365	380	391	403	414	427	444	457	470	484	504	524	539
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	44 812	60 441	53 159	53 649	54 007	54 384	54 779	55 193	55 819	56 278	56 757	57 258	57 780	58 550	59 124	59 722	60 343	61 246	62 193	62 907
Аренда основных средств	тыс. руб.	745	711	679	648	619	591	565	539	515	492	470	449	428	409	391	373	356	340	325	310
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	2 427	3 152	4 079	3 930	3 778	3 627	3 477	3 326	3 175	3 024	2 874	2 723	2 572	2 422	2 271	2 121	1 970	1 819	1 669	1 518
налог на имущество	тыс. руб.	1 131	1 855	2 782	2 633	2 482	2 330	2 179	2 028	1 877	1 725	1 574	1 423	1 272	1 121						

Таблица 16.5 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «Юнипро» «Сургутская ГРЭС-2» на период до 2044 г. (версия разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2025 (регул. орган)	Экспертная оценка																		
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																					
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	896,34	970,02	1 040,68	1 102,10	1 137,16	1 184,79	1 163,91	1 213,55	1 213,55	1 213,55	1 213,55	1 213,55	1 263,58	1 263,58	1 263,58	1 263,58	1 263,58	1 263,58	1 263,58	1 263,58
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	884,13	957,81	1 028,47	1 089,89	1 124,95	1 172,58	1 151,70	1 201,34	1 201,34	1 201,34	1 201,34	1 201,34	1 251,37	1 251,37	1 251,37	1 251,37	1 251,37	1 251,37	1 251,37	1 251,37
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	551 292	650 306	761 127	863 041	953 158	1 063 062	1 117 218	1 246 947	1 334 233	1 427 630	1 527 564	1 634 493	1 821 748	1 949 271	2 085 720	2 231 720	2 387 940	2 555 096	2 733 953	2 925 330
Топливо	тыс. руб.	551 292	650 306	761 127	863 041	953 158	1 063 062	1 117 218	1 246 947	1 334 233	1 427 630	1 527 564	1 634 493	1 821 748	1 949 271	2 085 720	2 231 720	2 387 940	2 555 096	2 733 953	2 925 330
Расход условного топлива	тыс. т.у.т	147,23	157,02	168,61	178,68	184,43	192,23	188,81	196,95	196,95	196,95	196,95	196,95	205,15	205,15	205,15	205,15	205,15	205,15	205,15	205,15
Природный газ	тыс. руб.	551 292	650 306	761 127	863 041	953 158	1 063 062	1 117 218	1 246 947	1 334 233	1 427 630	1 527 564	1 634 493	1 821 748	1 949 271	2 085 720	2 231 720	2 387 940	2 555 096	2 733 953	2 925 330
Объем	млн. м3	127,73	136,23	146,28	155,02	160,00	166,78	163,81	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	177,98	177,98	177,98	177,98	177,98	177,98	177,98	177,98
Цена	руб./тыс. м3	4 316,08	4 773,58	5 203,21	5 567,43	5 957,15	6 374,15	6 820,34	7 297,76	7 808,61	8 355,21	8 940,08	9 565,88	10 235,49	10 951,98	11 718,62	12 538,92	13 416,64	14 355,81	15 360,71	16 435,96
Операционные расходы																					
Расчет коэффициента индексации	х																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	1,047	1,043	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	0,268	77,732	1,030
Итого операционные расходы	тыс. руб.	93 851	97 930	101 847	104 861	107 965	111 161	114 451	119 029	122 553	126 180	129 915	133 761	139 111	143 229	147 468	151 833	156 328	162 581	167 393	172 348
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	5 736	5 985	6 224	6 409	6 598	6 794	6 995	7 275	7 490	7 712	7 940	8 175	8 502	8 753	9 013	9 279	9 554	9 936	10 230	10 533
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	11 422	11 918	12 395	12 762	13 139	13 528	13 929	14 486	14 915	15 356	15 811	16 279	16 930	17 431	17 947	18 478	19 025	19 786	20 372	20 975
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	56 752	59 219	61 588	63 411	65 288	67 220	69 210	71 978	74 109	76 302	78 561	80 886	84 122	86 612	89 175	91 815	94 533	98 314	101 224	104 220
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	2 064	2 153	2 240	2 306	2 374	2 444	2 517	2 617	2 695	2 775	2 857	2 941	3 059	3 150	3 243	3 339	3 438	3 575	3 681	3 790
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	7 808	8 148	8 474	8 724	8 983	9 248	9 522	9 903	10 196	10 498	10 809	11 129	11 574	11 917	12 269	12 632	13 006	13 527	13 927	14 339
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	93	97	101	104	107	110	113	118	121	125	129	133	138	142	146	151	155	161	166	171
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	293	306	318	328	337	347	358	372	383	394	406	418	435	448	461	474	488	508	523	539
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	31	32	34	35	36	37	38	39	40	42	43	44	46	47	49	50	52	54	55	57
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	56 218	130 752	91 768	86 457	86 472	86 505	86 558	86 834	86 933	87 052	87 192	87 355	87 633	87 702	87 796	87 914	88 058	88 724	89 364	90 032
Аренда основных средств	тыс. руб.	343	328	313	299	285	272	260	249	237	227	216	207	197	189	180	172	164	157	150	143
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	6 269	6 255	12 511	12 755	12 250	11 747	11 247	10 749	10 253	9 759	9 268	8 780	8 147	7 516	6 889	6 264	5 643	5 242	5 060	4 882
налог на имущество	тыс. руб.	4 691	4 618	10 826	11 022	10 467	9 911	9 356	8 801	8 245	7 690	7 134	6 579	5 876	5 173	4 470	3 768	3 065	2 579	2 309	2 040
земельный налог	тыс. руб.	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311
транспортный налог	тыс. руб.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
водный налог	тыс. руб.	1 107	1 167	1 214	1 262	1 313	1 365	1 420	1 477	1 536	1 597	1 661	1 727	1 797	1 868	1 943	2 021	2 102	2 186	2 273	2 364
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	10	10	10	10	10	10	11	11	12	12	13	13	14	14	15	15	16	17	17	18
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16 112	16 812	17 485	18 002	18 535	19 084	19 649	20 435	21 039	21 662	22 303	22 964	23 882	24 589	25 317	26 066	26 838	27 911	28 738	29 588
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	33 494	33 494	53 188	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391	55 391
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	73 853	8 262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выпадающие доходы/экономиа средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 739	11 434	9 681	9 566	9 722	9 883	10 050	10 293	10 474	10 662	10 855	11 056	11 337	11 547	11 763	11 987	12 219	12 565	12 838	13 119
Нормативная прибыль																					

Таблица 16.6 – Прогноз тарифов на тепловую энергию СГМУП «Городские тепловые сети» на период до 2044 г. (версия разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2025 (регул. орган)	Экспертная оценка																		
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																					
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	710,19	776,29	798,19	794,06	846,79	873,43	917,07	935,35	935,35	935,35	935,35	935,35	965,26	965,26	965,26	965,26	965,26	965,26	965,26	965,26
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	19,08	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	20,62	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	2 052,95	2 262,86	2 295,20	2 288,52	2 357,98	2 385,57	2 473,22	2 477,21	2 477,21	2 477,21	2 477,21	2 477,21	2 495,36	2 495,36	2 495,36	2 495,36	2 495,36	2 495,36	2 495,36	2 495,36
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 744,05	3 020,04	3 074,29	3 063,47	3 185,66	3 239,90	3 369,67	3 391,91	3 391,91	3 391,91	3 391,91	3 391,91	3 440,00	3 440,00	3 440,00	3 440,00	3 440,00	3 440,00	3 440,00	3 440,00
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	290,23	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28
	%	10,58%	3,12%	3,07%	3,08%	2,96%	2,91%	2,80%	2,78%	2,78%	2,78%	2,78%	2,78%	2,74%	2,74%	2,74%	2,74%	2,74%	2,74%	2,74%	2,74%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 453,82	2 925,76	2 980,01	2 969,19	3 091,38	3 145,62	3 275,39	3 297,63	3 297,63	3 297,63	3 297,63	3 297,63	3 345,72	3 345,72	3 345,72	3 345,72	3 345,72	3 345,72	3 345,72	3 345,72
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	2 538 293	3 630 474	3 776 725	4 236 576	4 501 936	4 806 711	4 982 066	5 282 360	5 591 509	5 924 122	6 270 320	6 642 446	7 091 542	7 471 204	7 871 757	8 294 385	8 740 345	9 210 964	9 707 648	10 231 886
Топливо	тыс. руб.	492 431	613 991	665 723	759 505	838 244	940 537	1 026 683	1 098 507	1 175 357	1 257 584	1 345 565	1 439 702	1 590 807	1 702 105	1 821 192	1 948 611	2 084 947	2 230 823	2 386 907	2 553 914
Расход условного топлива	тыс. т.у.т	136,08	148,54	147,90	156,11	160,28	166,92	169,81	169,81	169,81	169,81	169,81	169,81	174,58	174,58	174,58	174,58	174,58	174,58	174,58	174,58
Природный газ	тыс. руб.	490 866	612 381	664 013	757 710	836 362	938 563	1 024 612	1 096 334	1 173 078	1 255 193	1 343 057	1 437 071	1 588 047	1 699 210	1 818 155	1 945 425	2 081 605	2 227 318	2 383 230	2 550 056
Объем	млн. м3	95,67	107,91	107,35	114,49	118,10	123,86	126,37	126,37	126,37	126,37	126,37	126,37	130,51	130,51	130,51	130,51	130,51	130,51	130,51	130,51
Цена	руб./тыс. м3	5 130,81	5 674,68	6 185,40	6 618,38	7 081,66	7 577,38	8 107,80	8 675,34	9 282,61	9 932,40	10 627,67	11 371,60	12 167,61	13 019,35	13 930,70	14 905,85	15 949,26	17 065,71	18 260,31	19 538,53
Электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	1 565	1 609	1 711	1 794	1 882	1 975	2 071	2 173	2 279	2 391	2 508	2 631	2 760	2 895	3 037	3 186	3 342	3 506	3 678	3 858
Объем	млн. кВтч	210,28	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96	196,96
Цена	руб./кВтч	7,44	8,17	8,69	9,11	9,56	10,03	10,52	11,03	11,57	12,14	12,73	13,36	14,01	14,70	15,42	16,18	16,97	17,80	18,67	19,59
Другие энергетические ресурсы	тыс. руб.	2 045 862	3 016 483	3 111 002	3 477 072	3 663 692	3 866 174	3 955 383	4 183 853	4 416 151	4 666 538	4 924 755	5 202 744	5 500 735	5 769 099	6 050 565	6 345 774	6 655 398	6 980 140	7 320 740	7 677 973
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	177 864	232 855	252 114	263 507	287 795	307 193	335 540	354 371	371 735	389 950	409 058	429 102	456 692	479 070	502 545	527 169	553 001	580 098	608 522	638 340
Объем	млн. кВтч	23 902,56	28 499,65	29 028,11	28 922,69	30 112,97	30 641,28	31 905,39	32 121,99	32 121,99	32 121,99	32 121,99	32 121,99	32 590,44	32 590,44	32 590,44	32 590,44	32 590,44	32 590,44	32 590,44	32 590,44
Тариф	руб./кВтч	7,44	8,17	8,69	9,11	9,56	10,03	10,52	11,03	11,57	12,14	12,73	13,36	14,01	14,70	15,42	16,18	16,97	17,80	18,67	19,59
Холодная вода	тыс. руб.	59 521	73 949	78 409	81 249	87 976	93 101	100 819	105 564	109 786	114 178	118 745	123 495	130 307	135 520	140 941	146 578	152 441	158 539	164 880	171 476
Объем	тыс. м3	1 095,48	1 306,17	1 330,39	1 325,56	1 380,11	1 404,32	1 462,26	1 472,19	1 472,19	1 472,19	1 472,19	1 472,19	1 493,65	1 493,65	1 493,65	1 493,65	1 493,65	1 493,65	1 493,65	1 493,65
Тариф	руб./м3	54,33	56,62	58,94	61,29	63,75	66,30	68,95	71,71	74,57	77,56	80,66	83,89	87,24	90,73	94,36	98,13	102,06	106,14	110,39	114,80
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	1 808 477	2 709 679	2 780 479	3 132 315	3 287 921	3 465 880	3 519 024	3 723 918	3 934 630	4 162 409	4 396 952	4 650 148	4 913 736	5 154 509	5 407 080	5 672 027	5 949 956	6 241 504	6 547 337	6 868 157
Объем	тыс. Гкал	2 052,95	2 262,86	2 295,20	2 288,52	2 357,98	2 385,57	2 473,22	2 477,21	2 477,21	2 477,21	2 477,21	2 477,21	2 495,36	2 495,36	2 495,36	2 495,36	2 495,36	2 495,36	2 495,36	2 495,36
Тариф	руб./Гкал	880,92	1 197,46	1 211,43	1 368,71	1 394,38	1 452,85	1 422,85	1 503,27	1 588,33	1 680,28	1 774,96	1 877,17	1 969,15	2 065,64	2 166,86	2 273,03	2 384,41	2 501,25	2 623,81	2 752,37
Операционные расходы (производство ТЭ)																					
Расчет коэффициента индексации	х																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	1,047	1,043	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030
Операционные расходы (передача ТЭ)		-																			
Расчет коэффициента индексации																					
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) передача	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на передачу ТЭ	х	1,047	1,043	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030
Итого операционные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	1 401 985	1 463 594	1 506 916	1 551 521	1 613 581	1 661 343	1 805 601	1 859 047	1 914 075	1 990 638	2 049 561	2 110 228	2 172 691	2 237 002	2 326 482	2 419 542	2 491 160	2 564 899	2 640 820	2 718 988
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	40 166	41 931	43 172	44 450	46 228	47 596	51 729	53 261	54 837	57 030	58 719	60 457	62 246	64 089	66 652	69 318	71 370	73 483	75 658	77 897
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	108 087	112 837	116 177	119 615	124 400	128 082	139 204	143 324	147 567	153 469	158 012	162 689	167 505	172 463	179 361	186 536	192 057	197 742	203 595	209 622

Наименование	Ед. изм.	2025 (регул. орган)	Экспертная оценка																		
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	923 609	964 196	992 736	1 022 121	1 063 006	1 094 471	1 189 507	1 224 716	1 260 968	1 311 406	1 350 224	1 390 191	1 431 340	1 473 708	1 532 656	1 593 962	1 641 144	1 689 722	1 739 737	1 791 234
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	136 825	142 838	147 066	151 419	157 476	162 137	176 216	181 432	186 802	194 274	200 025	205 946	212 042	218 318	227 051	236 133	243 122	250 319	257 728	265 357
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	174 652	182 327	187 724	193 281	201 012	206 962	224 933	231 591	238 446	247 984	255 324	262 881	270 663	278 674	289 821	301 414	310 336	319 522	328 980	338 718
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	1 492	1 558	1 604	1 651	1 717	1 768	1 922	1 979	2 037	2 119	2 181	2 246	2 312	2 381	2 476	2 575	2 651	2 730	2 811	2 894
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	1 065	1 112	1 145	1 179	1 226	1 262	1 372	1 412	1 454	1 512	1 557	1 603	1 651	1 700	1 768	1 838	1 893	1 949	2 006	2 066
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Неподконтрольные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	678 919	753 754	821 567	921 555	1 011 843	1 071 742	1 121 565	1 167 208	1 207 088	1 227 847	1 239 974	1 251 895	1 265 224	1 277 463	1 295 471	1 314 681	1 329 798	1 345 853	1 362 884	1 380 931
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	17 822	18 571	19 332	20 105	20 909	21 746	22 616	23 520	24 461	25 440	26 457	27 515	28 616	29 761	30 951	32 189	33 477	34 816	36 208	37 657
Аренда основных средств	тыс. руб.	17 678	16 883	16 123	15 398	14 705	14 043	13 411	12 808	12 231	11 681	11 155	10 653	10 174	9 716	9 279	8 861	8 462	8 082	7 718	7 371
Аренда земли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	48 496	61 791	77 875	99 535	118 659	130 022	131 376	137 012	140 150	134 694	128 063	120 369	112 323	103 924	95 525	87 126	78 727	70 328	61 929	53 530
налог на имущество	тыс. руб.	48 380	61 675	77 759	99 419	118 544	129 905	131 258	136 893	140 029	134 573	127 940	120 245	112 197	103 796	95 396	86 995	78 595	70 194	61 793	53 393
земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	27	27	27	27	27	28	29	30	31	33	34	35	37	38	40	41	43	45	46	48
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	269 688	281 545	289 879	298 459	310 398	319 586	347 336	357 617	368 203	382 931	394 265	405 936	417 951	430 323	447 536	465 437	479 214	493 399	508 003	523 040
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	244 082	277 809	316 927	376 588	428 764	461 086	475 431	498 220	517 300	521 216	521 216	521 216	521 235	521 235	521 235	521 235	521 235	521 235	521 235	521 235
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	63 637	80 509	84 053	92 375	98 125	103 804	108 890	114 388	119 951	125 870	131 615	137 737	144 963	151 244	158 239	165 603	172 937	180 652	188 770	197 312
Налог на прибыль	тыс. руб.	17 517	16 619	17 350	19 068	20 255	21 427	22 477	23 612	24 761	25 982	27 168	28 432	29 924	31 220	32 664	34 184	35 698	37 291	38 966	40 730
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная прибыль	тыс. руб.	52 550	66 476	69 402	76 273	81 021	85 709	89 909	94 449	99 042	103 930	108 673	113 728	119 695	124 881	130 656	136 736	142 792	149 162	155 865	162 918
на капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на погашение и обслуживание кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	52 550	66 476	69 402	76 273	81 021	85 709	89 909	94 449	99 042	103 930	108 673	113 728	119 695	124 881	130 656	136 736	142 792	149 162	155 865	162 918
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	332 834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5 004 581	5 914 296	6 174 609	6 785 924	7 208 382	7 625 506	7 999 142	8 403 064	8 811 714	9 246 536	9 668 527	10 118 298	10 649 154	11 110 553	11 624 370	12 165 349	12 704 101	13 270 884	13 867 224	14 494 733
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	2 453,82	2 925,76	2 980,01	2 969,19	3 091,38	3 145,62	3 275,39	3 297,63	3 297,63	3 297,63	3 297,63	3 297,63	3 345,72	3 345,72	3 345,72	3 345,72	3 345,72	3 345,72	3 345,72	3 345,72
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	2 039,50	2 021,46	2 072,01	2 285,45	2 331,77	2 424,17	2 442,20	2 548,22	2 672,14	2 804,00	2 931,97	3 068,36	3 182,92	3 320,83	3 474,40	3 636,10	3 797,12	3 966,53	4 144,77	4 332,32
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	2 039,50	2 290,36	2 498,78	2 621,22	2 749,66	2 884,39	3 025,73	3 173,99	3 329,52	3 492,67	3 663,81	3 843,34	4 031,66	4 229,21	4 436,44	4 653,83	4 881,87	5 121,08	5 372,01	5 635,24
Рост тарифа год к году	х	-	0,99	1,03	1,10	1,02	1,04	1,01	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,04	1,04	1,05	1,05	1,04	1,04	1,04	1,05
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,12	1,09	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

Таблица 16.7 – Прогноз тарифов на тепловую энергию АО «Завод промышленных строительных деталей» на период до 2044 г. (версия разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2025 (регул. орган)	Экспертная оценка																		
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																					
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,27	13,27	13,27	13,27	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	13,27	13,27	13,27	13,27	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,35	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
	%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%	4,76%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	12,92	12,92	12,92	12,92	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	13 265	14 622	15 822	16 837	41 432	44 211	47 178	50 347	53 732	57 347	61 209	65 333	69 739	74 446	79 474	84 845	90 583	96 713	103 263	110 261
Топливо	тыс. руб.	12 906	14 248	15 433	16 433	40 326	43 060	45 981	49 103	52 437	56 001	59 808	63 877	68 225	72 871	77 835	83 141	88 811	94 871	101 347	108 268
Расход условного топлива	тыс. т.у.т	55,34	55,34	55,34	55,34	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88
Природный газ	тыс. руб.	9 624	10 644	11 602	12 414	36 109	38 637	41 342	44 235	47 332	50 645	54 190	57 984	62 043	66 386	71 033	76 005	81 325	87 018	93 109	99 627
Объем	млн. м3	1,79	1,79	1,79	1,79	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
Цена	руб./тыс. м3	5 365,84	5 934,62	6 468,73	6 921,55	7 406,05	7 924,48	8 479,19	9 072,74	9 707,83	10 387,37	11 114,49	11 892,51	12 724,98	13 615,73	14 568,83	15 588,65	16 679,85	17 847,44	19 096,76	20 433,54
Электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	3 283	3 605	3 832	4 019	4 216	4 423	4 640	4 867	5 106	5 356	5 618	5 893	6 182	6 485	6 803	7 136	7 486	7 853	8 238	8 641
Объем	млн. кВтч	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11	433,11
Цена	руб./кВтч	7,58	8,32	8,85	9,28	9,74	10,21	10,71	11,24	11,79	12,37	12,97	13,61	14,27	14,97	15,71	16,48	17,28	18,13	19,02	19,95
Другие энергетические ресурсы	тыс. руб.	358	374	389	404	1 107	1 151	1 197	1 245	1 295	1 347	1 400	1 456	1 515	1 575	1 638	1 704	1 772	1 843	1 917	1 993
Холодная вода	тыс. руб.	358	374	389	404	1 107	1 151	1 197	1 245	1 295	1 347	1 400	1 456	1 515	1 575	1 638	1 704	1 772	1 843	1 917	1 993
Объем	тыс. м3	6,77	6,77	6,77	6,77	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81
Тариф	руб./м3	52,97	55,19	57,46	59,76	62,15	64,63	67,22	69,91	72,70	75,61	78,63	81,78	85,05	88,45	91,99	95,67	99,50	103,48	107,62	111,92
Операционные расходы (производство ТЭ)																					
Расчет коэффициента индексации	х																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	-	-	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	-	-	1,75	2,75	3,75	4,75	5,75	6,75	7,75	8,75	9,75	10,75	11,75	12,75	13,75	14,75	15,75	16,75	17,75	18,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	-	-	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030
Операционные расходы (передача ТЭ)		-																			
Расчет коэффициента индексации																					
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) передача	х	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	-	-	1,75	2,75	3,75	4,75	5,75	6,75	7,75	8,75	9,75	10,75	11,75	12,75	13,75	14,75	15,75	16,75	17,75	18,75
Итого коэффициент индексации ОР на передачу ТЭ	х	-	-	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030
Итого операционные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	4 980	5 196	5 350	5 509	5 729	5 898	6 073	6 253	6 438	6 695	6 894	7 098	7 308	7 524	7 747	8 057	8 295	8 541	8 793	9 054
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	280	292	301	310	322	332	341	351	362	376	387	399	411	423	435	453	466	480	494	509
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4 122	4 301	4 429	4 560	4 4															

Таблица 16.8 – Прогноз тарифов на тепловую энергию ООО «ТехСтрой» на период до 2030 г. (вариант разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2025 (регул. орган)	Экспертная оценка				
			2026	2027	2028	2029	2030
Основные балансовые показатели							
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,75	6,14	7,54	7,54	7,54	7,54
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	4,75	6,14	7,54	7,54	7,54	7,54
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	4,75	6,14	7,54	7,54	7,54	7,54
Расчёт тарифа							
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	5 309	8 596	11 457	12 219	13 033	13 901
Топливо	тыс. руб.	4 287	7 148	9 567	10 237	10 953	11 720
Расход условного топлива	тыс. руб.	0,74	1,11	1,36	1,36	1,36	1,36
Природный газ	тыс. руб.	4 287	7 148	9 567	10 237	10 953	11 720
Объем	млн. м3	0,64	0,97	1,19	1,19	1,19	1,19
Цена	руб./тыс. м3	6 684,64	7 393,21	8 058,60	8 622,70	9 226,29	9 872,13
Другие энергетические ресурсы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем	млн. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф	руб./кВтч	1 022	1 448	1 890	1 983	2 080	2 181
Холодная вода	тыс. руб.	1 016	1 440	1 879	1 972	2 068	2 170
Объем	тыс. м3	110,29	142,42	174,87	174,87	174,87	174,87
Тариф	руб./м3	9,21	10,11	10,75	11,27	11,83	12,41
Операционные расходы (производство тепловой энергии)							
Расчет коэффициента индексации							
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	1,75	2,75	3,75	4,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	1,047	1,195	1,341	1,030	1,030	1,030
Операционные расходы (передача тепловой энергии)		1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040
Расчет коэффициента индексации	х						
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х						
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,058	1,054	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс изменения количества активов (ИКА) передача	х	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,00	0,18	0,17	0,00	0,00	0,00
Итого коэффициент индексации ОР на передачу ТЭ	х	0,75	0,75	1,75	2,75	3,75	4,75
Итого операционные расходы на производство и передачу ТЭ	тыс. руб.	4 004	4 503	5 338	5 496	5 658	5 826
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	95	107	127	131	135	139
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 781	4 252	5 040	5 189	5 343	5 501
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	128	144	171	176	181	186
Неподконтрольные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	2 394	2 533	2 766	2 811	2 856	2 903
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 119	1 258	1 491	1 535	1 581	1 628
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	371	424	500	514	530	545
Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-286	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка всего	тыс. руб.	11 792	16 057	20 061	21 040	22 077	23 175
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	4,75	6,14	7,54	7,54	7,54	7,54
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	2 480,42	2 615,59	2 661,41	2 791,30	2 928,87	3 074,62
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	2 480,42	2 785,51	3 038,99	3 187,90	3 344,11	3 507,97
Рост тарифа год к году	х	-	1,05	1,02	1,05	1,05	1,05
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,12	1,09	1,05	1,05	1,05

Раздел 17. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА СУРГУТ

17.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Сургут

В таблице ниже приведены суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Сургут на существующее положение и перспективу.

Таблица 17.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ)	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	Суммарный выброс загрязняющих веществ
код	наименование		мг/м3		Существ. положение	Перспектива
					т/г	т/г
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	3	22896,44	32709,33
		ПДК с/с	0,1			
		ПДК с/г	0,04			
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	3	3720,69	5315,27
		ПДК с/с	--			
		ПДК с/г	0,06			
328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	3	0,00	0,00
		ПДК с/с	0,05			
		ПДК с/г	0,025			
330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	3	203,64	275,23
		ПДК с/с	0,05			
		ПДК с/г	--			
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	4	6911,51	9661,72
		ПДК с/с	3			
		ПДК с/г	3			
703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р	--	1	0,55	1,26
		ПДК с/с	1,00Е-06			
		ПДК с/г	1,00Е-06			

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб источников теплоснабжения на перспективу увеличился за счет ввода в эксплуатацию новых котельных, но так как мощность новых котельных невелика, разница в валовых выбросах загрязняющих веществ незначительна.

17.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице ниже приведены значения средних и максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения на существующее положение и перспективу. Максимальные приземные концентрации создаются выбросами диоксида азота – 0,58 ПДК на текущий момент, а также 0,68 ПДК в перспективе.

Таблица 17.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу

Загрязняющее вещество		См/ПДК, доли ПДК	
код	наименование	существующее положение	перспектива
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,58	0,68
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,19	0,18
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,47	0,47
	Сера диоксид	0,03	0,03
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,31	0,3
	Бенз/а/пирен	0,00	0,00

17.3. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что выбросы загрязняющих веществ создают загрязнение, не превышающее 1 ПДК.

В дизеле, сжигаемом в котельных и на ТЭЦ, содержится много сернистых соединений. После его сгорания образуется диоксид серы. Ее содержание зависит от сернистости нефти, из которой он получен. При переработке высокосернистой нефти только 5 – 15% серы переходит в дистилляционные продукты; остальная часть серы остается в мазуте, сжигание которого в больших количествах на крупных ТЭЦ, связано с большой концентрацией сернистых соединений в отходящих дымовых газах.

С позиций охраны воздушного бассейна преимущества имеют те виды топлива, которые содержат меньше нежелательных примесей. Поэтому во избежание излишнего загрязнения воздушного бассейна преимущество, по возможности, должно отдаваться малозольным и малосернистым топливам. Наиболее чистым органическим топливом является природный газ. При его сжигании не выделяются твердые частицы и практически отсутствуют выбросы сернистых соединений. В связи с этим переориентация электростанций, работающих на мазуте, на сжигание только природного газа может привести к не менее ощутимому результату, чем установка, дорогостоящих очистных сооружений.