



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

КНИГА 1

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 5 - 16)



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Директор

Муниципального казенного учреждения

«Дирекция дорожно-транспортного и
жилищно-коммунального комплекса»

_____ Е. А. Кикоть

_____ Е. Н. Клименко

"__" _____ 2026 г.

"__" _____ 2026 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

КНИГА 1

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 5 - 16)

Санкт-Петербург

2026



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	8
Перечень рисунков	12
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	13
5.1.Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	13
5.1.1. Реконструкция и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС» с последующим переключением части нагрузки мкр. А с ПКТС на котельную №4	13
5.1.2. Реконструкция и строительство котельных для подключения перспективных потребителей.....	15
5.1.3. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	30
5.1.4. Комплекс технических мероприятий, обеспечивающий выдачу дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2	31
5.1.5. Строительство 2 очереди котельной К-45 ООО «СГЭС»	37
5.1.6. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	40
5.1.6.1. Мероприятия СГРЭС-1	40
5.1.6.2. Мероприятия СГРЭС-2.....	46
5.1.6.3. Мероприятия СГМУП «ГТС»	54
5.1.7. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	62
5.1.8. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	63
5.1.9. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	63
5.1.10. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	63
5.1.11. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения...64	
5.1.12. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	65
5.1.13. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	132
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	133
6.1.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).....	133
6.2.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.....	133
6.2.1. 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	133
6.2.2. 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.....	143
6.3.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.....	149
6.4.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	151
6.5.Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	152
6.6.Строительство и реконструкция насосных станций	184
6.7.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 ...	201
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	203
7.1.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.....	203
7.2.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.....	203
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	204
8.1.Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	204
8.2.Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	214
8.3.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	218

8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	223
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	223
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	224
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	226
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	238
9.3. 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	276
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	276
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	276
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	279
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	279
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	285
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	287
10.3.1. Порядок определения ЕТО	287
10.3.2. Критерии определения ЕТО	288
10.3.3. Обязанности ЕТО	288
10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО	289
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	299
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	299
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	304
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	307
Раздел 13. 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	308
13.1. 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	308
13.2. 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	309
13.2.1. СГРЭС-2:	309

13.3.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.....	310
13.4.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	310
13.5.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	311
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	312
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	321
Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Сургут	339
16.1.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	339
16.2.Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	340
16.3.Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.....	340

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в существующих зонах централизованного теплоснабжения (тыс. руб. без НДС)	18
Таблица 6.2 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в перспективных районах	29
Таблица 6.3 – Мероприятия по строительству и реконструкции действующих источников тепловой энергии, обусловленных расширением их зоны централизованного теплоснабжения в соответствии с принятым сценарием развития(тыс. руб. без НДС)	38
Таблица 6.4 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	41
Таблица 6.5 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-2 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-2 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	47
Таблица 6.6 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии СГМУП «ГТС» для повышения надежности и эффективности функционирования системы теплоснабжения и обеспечения перспективных тепловых нагрузок	55
Таблица 6.7 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1,2,3, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)	66
Таблица 6.8 – Балансы с отражением перспективной установленной мощности источников тепловой энергии (таблица ПЗ4.2 МУ).....	71
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.....	135
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.....	144
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	150
Таблица 7.4 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	154
Таблица 7.5 – Мероприятия по строительству насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)	185
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).....	186
Таблица 7.7 - Результаты расчета оптимальных температурных графиков для источников тепловой энергии и величина отклонения от утвержденных температурных графиков	201
Таблица 9.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3	205
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.....	206
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	208

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	208
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	209
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	209
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)	210
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)	210
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)	211
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)	211
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).....	212
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)	213
Таблица 9.13 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	215
Таблица 9.14 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания	219
Таблица 10.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС)	225
Таблица 10.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Сургута	226
Таблица 10.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (тыс. руб. без НДС).....	227
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).....	239
Таблица 10.5 – Источники инвестиций по ТСО г. Сургута, в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.	278
Таблица 11.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	280
Таблица 11.2 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	285
Таблица 11.3 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	290
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)	298

Таблица 11.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	300
Таблица 12.1 – План мероприятий по переключениям тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, Гкал/ч.....	305
Таблица 15.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3	317
Таблица 15.2 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3	318
Таблица 15.3 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в целом по городу.....	319
Таблица 15.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в муниципальном образовании	320
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)	322
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).....	323
Таблица 16.3 – 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. (с учетом сведений региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа)	324
Таблица 16.4 – 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. (с учетом сведений региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа)	325
Таблица 16.5 – 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. (все варианты)	326
Таблица 16.6 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1» на период до 2044 г. (версия разработчика)	328
Таблица 16.7 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1» на период до 2044 г. (с учетом сведений региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа)	329
Таблица 16.8 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «Юнипро» «Сургутская ГРЭС-2» на период до 2044 г. (версия разработчика)	330
Таблица 16.9 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «Юнипро» «Сургутская ГРЭС-2» на период до 2044 г. (с учетом сведений региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа)	331
Таблица 16.10 – Прогноз тарифов на тепловую энергию СГМУП «Городские тепловые сети» на период до 2044 г. (версия разработчика).....	332
Таблица 16.11 – Прогноз тарифов на тепловую энергию СГМУП «Городские тепловые сети» на период до 2044 г. (с учетом сведений региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа).....	334
Таблица 16.12 – Прогноз тарифов на тепловую энергию АО «Завод промышленных строительных деталей» на период до 2044 г. (все варианты)	336

Таблица 16.8 – Прогноз тарифов на тепловую энергию ООО «ТехСтрой» на период до 2030 г. (вариант разработчика).....	337
Таблица 17.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу.....	339
Таблица 17.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу.....	340

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 5.1 – Перспективная зона действия котельной №4</i>	<i>14</i>
<i>Рисунок 6.2 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии</i>	<i>17</i>
<i>Рисунок 6.3 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР</i>	<i>32</i>
<i>Рисунок 6.4 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР</i>	<i>33</i>
<i>Рисунок 6.5 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали Промзона.....</i>	<i>34</i>
<i>Рисунок 6.6 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали Промзона.....</i>	<i>35</i>
<i>Рисунок 6.7 – Зона действия СГРЭС-2 (перспективное планирование).....</i>	<i>36</i>
<i>Рисунок 6.8 – Зона действия котельной К-45 (перспективное планирование).....</i>	<i>37</i>
<i>Рисунок 6.9 – Температурный график отпуска тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных</i>	<i>62</i>
<i>Рисунок 6.11 – Расположение и зона действия перспективной пиковой котельной.....</i>	<i>64</i>
<i>Рисунок 11.1 – Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)</i>	<i>286</i>
<i>Рисунок 14.1 – Зоны действия источников централизованного теплоснабжения г. Сургута (перспективное планирование).....</i>	<i>306</i>

Раздел 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

В г. Сургуте сложилась и действует эффективная система централизованного теплоснабжения на базе комбинированного производства тепловой и электрической энергии.

Котельные №№ 1, 2, 3 СГМУП «ГТС», находящиеся в непосредственной близости от зон теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2, кроме разгрузки концевых участков магистралей СГРЭС-1 дополнительно выполняют резервирующую функцию, что повышает надежность работы всей системы в целом. Остальные котельные работают на свои локальные зоны.

Схемой теплоснабжения предусмотрено увеличение тепловой нагрузки системы централизованного теплоснабжения за счет ввода в эксплуатацию новых объектов капитального строительства, расположенных в разных микрорайонах города. С целью сбалансированного распределения существующей и перспективной тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии, с учетом анализа резервов их тепловой мощности, настоящей схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по переключению существующих и перспективных потребителей между источниками, обуславливающие изменение зон их действия.

5.1.1. Реконструкция и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС» с последующим переключением части нагрузки мкр. А с ПКТС на котельную №4

Установленная тепловая мощность котельной №4 после реконструкции составит 60 Гкал/ч. Целью мероприятия является оптимизация гидравлического режима в зоне теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС при подключении перспективных нагрузок в микрорайоне Ядро центра.

Установленная тепловая мощность котельной №4 после реконструкции окончательно будет определена по результатам выполнения проектных работ (запланированы на 2028 год), для целей схемы теплоснабжения значение принимается 60 Гкал/ч. Целью мероприятия является оптимизация гидравлического режима в зоне теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС при подключении перспективных нагрузок в микрорайоне Ядро центра.

После завершения реконструкции и ввода в эксплуатацию котельной №4 зоной теплоснабжения данной котельной будут являться существующие зоны действия ЦТП-2, ПС-7, ЦТП-42. Перспективная зона действия котельной №4 представлена на рисунке Рисунок 5.1.

Оценка затрат на реализацию мероприятия представлена в таблице 5.1.

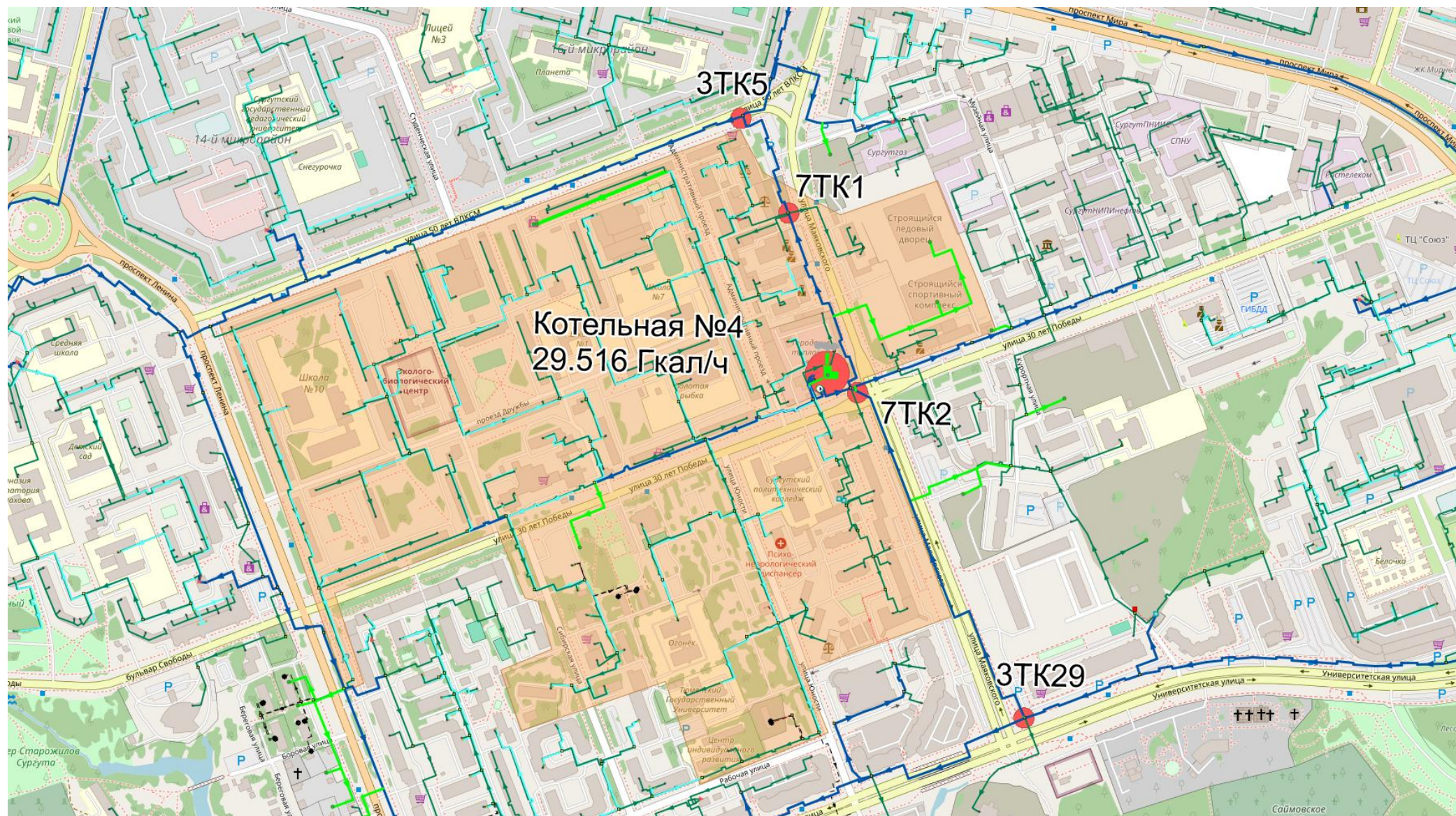


Рисунок 5.1 – Перспективная зона действия котельной №4

5.1.2. Реконструкция и строительство котельных для подключения перспективных потребителей

Для обеспечения перспективных объектов капитального строительства, расположенных в п. Юность в зоне действия котельной №28 СГМУП «ГТС», предлагается мероприятие по реконструкции котельной №13 СГМУП «ГТС» с увеличением установленной тепловой мощности до 73 МВт (62,77 Гкал/ч). Отпуск тепловой энергии осуществляется по 2 направлениям: I тепловой вывод – 6,9369 Гкал/ч (подключенная тепловая нагрузка), II тепловой вывод – 46,9 Гкал/ч (перспективная тепловая нагрузка). Срок реализации проекта включает выполнение проектно-изыскательских работ в 2026-2027 гг и строительно-монтажных и пуско-наладочных работ – в 2028-2029 гг.

Для транспортировки тепловой энергии в зону перспективной застройки запланировано также строительство тепловой сети.

Для обеспечения строящихся перспективных объектов тепловой энергией и для обеспечения резерва тепловой мощности на существующих источниках тепловой энергии, схемой теплоснабжения предлагается реконструкция с увеличением мощности и строительство следующих источников централизованного теплоснабжения:

- Строительство 2 очереди котельной К-45 для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, ООО «СГЭС» ввод в эксплуатацию в 2026 гг – данное мероприятие подробно рассмотрено в п. **Ошибка! Источник ссылки не найден.**; в настоящем разделе приводится справочно, в связи с чем не включено в таблицу **Ошибка! Источник ссылки не найден.** с перечнем мероприятий.

- Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1, ООО «СГЭС» ввод в эксплуатацию запланирован в 2028 году.

- Строительство котельной №28 СГМУП «ГТС» мощностью 18,5 МВт (16 Гкал/ч) в п. Юность г. Сургут, ХМАО-Югра, ввод в эксплуатацию в 2027-2028 гг.

- Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности, СГМУП «ГТС» ввод в эксплуатацию в 2029-2030 гг.

- Реконструкция котельной АО «Завод промстройдеталей» с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч), АО «Завод промстройдеталей» ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- Реконструкция котельной Котельная мкр.51 с увеличением установленной тепловой мощностью до 35 МВт (30 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3П12 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2029-2030 гг.

- Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью

46,5 МВт (40 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- 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), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- 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), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

Расположение перспективных источников тепловой энергии представлено на рисунке 6.2. Перечень мероприятий по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития приводится в таблице 5.1 – для теплоснабжения потребителей в существующих зонах ЕТО и в таблице 5.2 – в районах перспективной застройки.

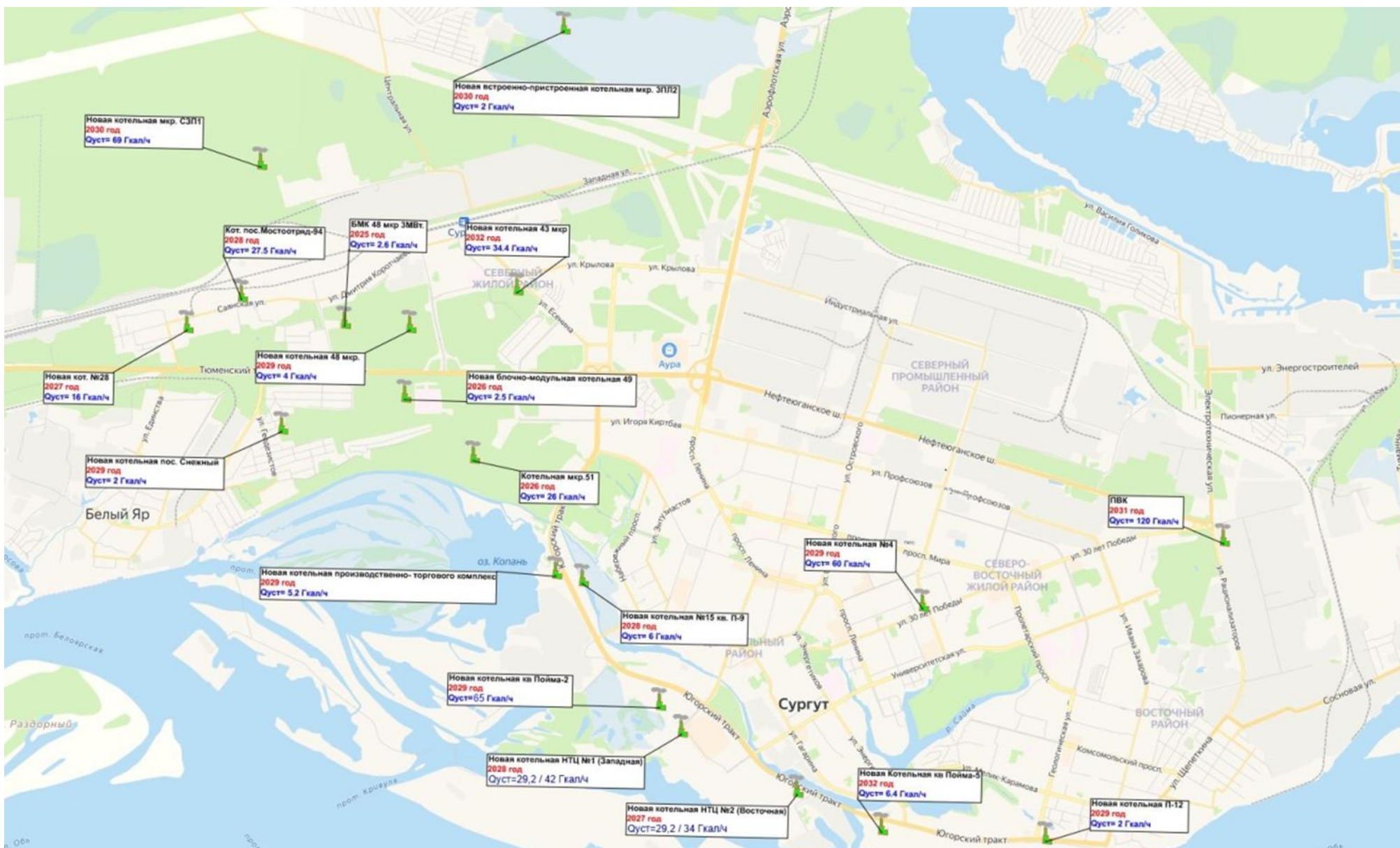


Рисунок 5.2 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии

Таблица 5.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в существующих зонах централизованного теплоснабжения (тыс. руб. без НДС)

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	560 593,19	327 597,0	936 046,2	161 827,72	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	63 447,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	63 447,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч (пиковой водогрейной котельной) на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1	34 684,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	55 920,23	17 371,04	6 445,53	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	38 561,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция, ввод в эксплуатацию автоматизационной установки ХВО и блочного вакуумного деаэратора БДВ-25 в котельной К-45	13 561,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция электрооборудования и сети электроснабжения котельной К-45 (Монтаж ВРУ с АВР на 3 ввода мощностью 1000 кВт (1600А) и строительство БКТП 2*2500 с перекладкой КЛ 0,4 кВ)	25 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «ОГК-2»	1 080,0	7 200,0	6 445,53	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция ГРП-1	1 080,0	7 200,0	6 445,53	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция ГРП-2	0	0	0	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Юнипро»	16 278,86	10 171,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта	1 044,58	753,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт бл. №2	3 369,25	9 417,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт бл. №3	5 565,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средний ремонт бл. №5	5 412,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт отсекающей дамбы с креплением верхового откоса	500,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт аккумуляторных батарей собственных нужд энергоблоков 1	386,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	28 510,46	131 484,44	166 171,71	159 964,08	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	0	117 247,86	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Техническое перевооружение пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты***	0	117 247,86	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «ОГК-2»	21 795,75	8 875,53	48 923,85	42 716,22	0	0	0	0	0	0	0
Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №12 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	14 540,33	4 160,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №2 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	0	161,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.3 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	0	815,4	16 948,81	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.4 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	1 017,9	23 259,41	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.5 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	0	1 158,3	25 108,68	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения	1 576,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, в части замены программного обеспечения	4 479,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, в части замены программного обеспечения	0	3 240,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №15, в части замены программного обеспечения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №16 в части замены программного обеспечения и оборудования ПТК	1 199,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены сетевого и контроллерного оборудования	0	294,53	3 396,16	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №13 с заменой насосного агрегата	0	0	7 419,42	329,37	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №16 с заменой насосного агрегата	0	0	7 419,42	329,37	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф	0	0	5 455,74	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Юнипро»	6 714,71	5 361,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ BE, BF	36,18	1 575,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара к подогревателю высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№5	4 621,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЩУ-1,2	1 560,2	1 514,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ	474,43	334,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1	22,34	1 935,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	412 715,5	178 741,51	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «ОГК-2»	6 819,83	97,35	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0
Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования	0	97,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Передача информации РАС ЭБ №13, №16 в РДУ	1 384,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)	5 435,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооснащение инженерными конструкциями филиала (3-й этап)	0	0	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Юнипро»	405 895,67	178 644,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП Теплосети	333 499,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2	855,91	11 400,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ	0	320,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока	356,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация трубопровода тепловой сети	108,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизации корпоративной системы электронной почты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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.	41 856,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЩУ; - 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.	0	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установка монтируемых конструкций главного корпуса, предназначенных для сохранения теплового контура в здании главного корпуса энергоблоков ПСУ	2 491,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№2	0	27 718,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№3	26 339,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж общестанционного коллектора дозирования кислорода в тракт питательной воды энергоблоков ст. №1-6 при проведении ПВКО	223,77	13,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Создание систем пожарной сигнализации зданий водопроводных очистных сооружений, станции компрессорной общестанционной, ХВО-1, дооснащение системы пожарной сигнализации ИБК	0	55,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация токопровода постоянного тока системы возбуждения энергоблока №2	162,99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация систем сбора, хранения и автоматической передачи данных с микропроцессорных устройств РЗА эн.блоков и линий ВЛ-500 в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ	0	225,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№3	0	12 910,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	280 946,2	279 407,8	76 906,0	309 669,5	276 324,3	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	225 385,5	237 869,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	225 385,5	237 869,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной №28 СГМУП "ГТС" в п. Юность мощностью 18,5 МВт в г. Сургут, ХМАО-Югра	225 385,5	237 869,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	11 712,0	0	18 468,6	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	11 712,0	0	18 468,6	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной № 4 с увеличением установленной тепловой мощности. Выполнение работ по разработке проекта	0	0	18 468,61	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 60 Гкал/ч	0	0	0	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0
Котельная №14 Капитальный ремонт электроснабжения здания	2 639,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные №26, №27 Капитальный ремонт автоматики	501,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦБПП Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	251,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 9 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 13 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦБПП Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 22 Замена вакуумного выключателя	334,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УУГ на газопроводе п. МО-94 Монтаж внешнего электроснабжения и благоустройство	932,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 1 Разработка проекта на капитальный ремонт дымовой трубы с устройством тепловой изоляции	428,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 2 Разработка проекта на капитальный ремонт здания котельной	763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. Проектирование	12 125,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. СМР и ПНР	0	0	290 220,02	290 220,02	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	43 848,7	41 538,6	58 437,4	33 345,2	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	43 848,72	41 538,55	58 437,41	33 345,22	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)	91,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)	92,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4	86,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена блоков питания (все объекты)	133,75	139,63	145,22	151,02	0	0	0	0	0	0	0
Замена манометров и термометров (все объекты)	1 288,66	1 345,36	1 399,17	1 455,14	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.	0	0	894,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии	0	0	0	2 859,0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа	0	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Административно-бытовой корпус. (Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба) Выполнение работ по разработке проектной документации по ремонту помещений здания	3 306,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания	2 314,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 3 Замена шлагбаума	0	2 068,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание ЦТП № 2 (котельной № 4) Замена шлагбаума	119,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос	0	0	0	4 326,0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 6. Реализация проекта "Техническое перевооружение котельной №6"	1 788,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 13 Замена перекачивающего насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)	0	0	268,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 35 Разработка проекта: "Техническое перевооружение котельной № 35"	0	1 341,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования (вкл. капитальный ремонт сетевых теплообменных аппаратов № 1,3,5 в 2026 году)	3 677,0	1 976,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы	0	0	3 507,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 2 Капитальный ремонт дымовой трубы	0	595,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 5 Замена насосов подпитки т/сети 1К 20-30 №№ 1,2 (инв. № 41321)	0	0	452,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2 инв. № 10034	1 909,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт	237,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.	154,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-90 на севом насосе №,3 мощностью 75 кВт на котельной №6 инв. 39007, 39008	371,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах № 1,2 мощностью 4 кВт на котельной №6 инв.№ 42512,42513	103,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-55 на насосе подмеса №2 мощностью 55 кВт на котельной № 13 инв. №41306	336,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт на котельной № 13 инв. № 41403	97,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 21. Модернизация нкафов управления сетевыми насосами котельной № 21 инв. № 43464	2 064,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 13. Капитальный ремонт дымовой трубы	2 191,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 14. Капитальный ремонт дымовой трубы	542,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт	0	73,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительный насос мощностью 7,5 кВт	0	33,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт	0	146,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 3 Капитальный ремонт дымовой трубы	0	4 014,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 13 Замена подпиточных насосов 1К 20-30 №№ 1,2	0	472,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 1 Замена насосов сырой воды К-45/55 №№ 1,2	0	0	918,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 6 Замена насосов сырой воды К 20-30 №№ 1,2	0	0	491,0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	127,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 14 Замена подпиточных насосов К 45/30 №№ 1,2	0	0	416,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт	0	0	41,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт	0	0	79,0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11	3 047,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №24 Модернизация (замена) насосов циркуляции котлового контура №1, №2 котельной №24	699,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 3 Капитальный ремонт сетевых насосов 1Д630-90 №1,2	0	0	0	480,0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 5 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Alfa Laval M15 BFG №3	0	0	0	696,0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 22 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Ридан №41 TC №1,2	0	0	0	640,0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 29 Капитальный ремонт сетевых подогревателей Alfa Laval M10 BFG №1,2	0	0	0	247,0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 29 (инв. № 10241) Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2	0	0	0	620,02	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 30 Капитальный ремонт дымовых труб №№ 1,2	0	0	0	290,0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 13,14. Монтаж уличного освещения территории котельных № 13,14 (инв. № 10027, 10001)	3 323,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5 котельной № 3 инв. № 41357, 41359, 41490, 41491 (10299)	3 277,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	3 831,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ. Разработка проектной документации. Инв № 10182	207,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	272,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	69,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	0	224,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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.	0	0	280,33	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	0	0	0	262,66	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной № 33 инв. № 10243	580,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	117,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180	416,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	654,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	500,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной №3 Модернизация резервного электроснабжения (монтаж резервного электроснабжения, пусконаладочные работы, приобретение ДЭС)	0	539,0	20 533,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения	0	971,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения	0	0	368,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.	0	0	560,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.	0	0	1 707,0	5 284,0	0	0	0	0	0	0	0
Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт	0	0	0	4 053,0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 Модернизация (замена) сетевых насосов №2, №3 котельной №2	2 824,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 Модернизация (замена) подпиточных насосов №1, №2 котельной №2	1 442,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
ГРП № 238, 239, Здание ГРП, Нежилое здание. "Здание газораспределительного пункта". "Газоснабжение сектора индивидуальной застройки поселка Снежного" Разработка проектной документации на устройство односкатных кровель	1 400,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Замена сетевого насоса № 1 (инв. № 41490)	0	2 483,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Монтаж частотного привода на сетевой насос № 1 мощностью 250 кВт	0	1 140,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №3 (инв. № 10299). Замена сетевых насосов №№2,3 (инв. №№41490, 41491)	0	0	0	3 586,92	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 5 (инв. № 10872). Замена насоса подпитки тепловой сети 1К 20-30 № 2 (инв. № 41322)	0	297,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 26 (инв. №10232). Замена сетевых насосов №№ 1,2 (инв. № 513442, 513443)	0	552,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №35. Монтаж резервного электроснабжения с приобретением ДЭС и выполнением пусконаладочных работ (инв.№10254) Разработка проектной документации по монтажу резервного электроснабжения с приобретением ДЭС	0	0	0	4 492,71	0	0	0	0	0	0	0
«Комплекс мероприятий по повышению безопасности и антитеррористической защищенности теплоэнергетических объектов ТЭК СГМУП «ГТС»	0	20 006,87	26 251,69	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена запорно-регулирующей арматуры Ду250	0	1 340,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена сетевого насоса № 6 СЭ 800-100-11 (инв. № 43601)	0	0	0	3 901,75	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Заводпротрудеталей"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной Котельная АО "Завод протрудеталей" с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч)	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной Котельная мкр.51 с увеличением установленной тепловой мощности 35 МВт (30 Гкал/ч)	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.2 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в перспективных районах

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Проекты ЕТО не определена, всего, в т.ч.:	62 905,4	518 276,22	407 926,82	98 144,09	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	62 905,4	518 276,22	407 926,82	98 144,09	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 46,5 МВт (40 Гкал/ч)	0	0	0	27 508,0	123 786,0	123 786,0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч)	0	0	141 272,19	0	0	0	0	0	0	0	0
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)	34 459,98	137 839,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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)	28 445,41	113 781,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	0	266 654,63	266 654,63	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч)	0	0	0	0	283 064,15	283 064,15	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0	0

5.1.3. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Расширение зон действия существующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии: СГРЭС-1 (в связке с ПКТС) и СГРЭС-2 видится принципиально возможным за счёт реализации мероприятий по следующим направлениям:

- подключение новых потребителей в существующей зоне теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии;
- подключение к комбинированным источникам новых перспективных районов теплоснабжения Сургута, в которых в настоящее время отсутствуют действующие системы централизованного теплоснабжения;

Развитие системы теплоснабжения города Сургута запланировано с учетом обоих перечисленных направлений.

Расчетный прирост тепловой нагрузки перспективных потребителей в существующей зоне теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС (включая планируемую новую ПВК) до 2044 г. составляет 124,8 Гкал/ч. Для СГРЭС-2 расчетное увеличение присоединенной тепловой нагрузки перспективных потребителей до 2044 г. составляет 133,9 Гкал/ч. Прирост тепловой нагрузки перспективных потребителей СГРЭС-2 до 2044 г. в разрезе зон действия источника по тепломагистралям составляет 51,3 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения от ТМ «Промзона» и 82,6 Гкал/ч – от ТМ «ВЖР».

Общий расчетный прирост тепловой нагрузки перспективных потребителей в существующих зонах теплоснабжения комбинированных источников г. Сургута составит к 2044 г. 235,4 Гкал/ч. Перспективные тепловые нагрузки в существующей зоне теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2 вносят наибольший вклад в загрузку комбинированных источников централизованного теплоснабжения на перспективу.

На основании анализа балансов тепловой мощности, оба источника комбинированной выработки располагают резервом установленной тепловой мощности. Необходимо отметить, при этом, что в связи с наличием технических ограничений, СГРЭС-2 потребует выполнения дополнительных мероприятий для покрытия перспективного спроса на тепловую мощность, в случае СГРЭС-1 такие ограничения отсутствуют.

5.1.4. Комплекс технических мероприятий, обеспечивающий выдачу дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2

Комплекс мероприятия нацелен на увеличение тепловой мощности станции, что позволит обеспечить теплоснабжение существующих потребителей, подключенных в настоящее время к другим источникам тепловой энергии и перспективных потребителей, расположенных в восточной части города.

Выполнение комплекса технических мероприятий обеспечивающего 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 планируется к выполнению в 2 этапа. Важно отметить, что поскольку расчетное увеличение тепловой нагрузки перспективных потребителей в существующей зоне действия станции превышает высвобождаемый резерв мощности, схемой теплоснабжения также предусмотрены мероприятия по переключению некоторых существующих потребителей станции на другие источники теплоснабжения.

Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 включает в себя: - 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 Дн 530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.

Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит:

- монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной 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.

На рисунках ниже представлены пути построения и пьезометрические графики от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистралям «ВЖР» и «Промзона» соответственно.

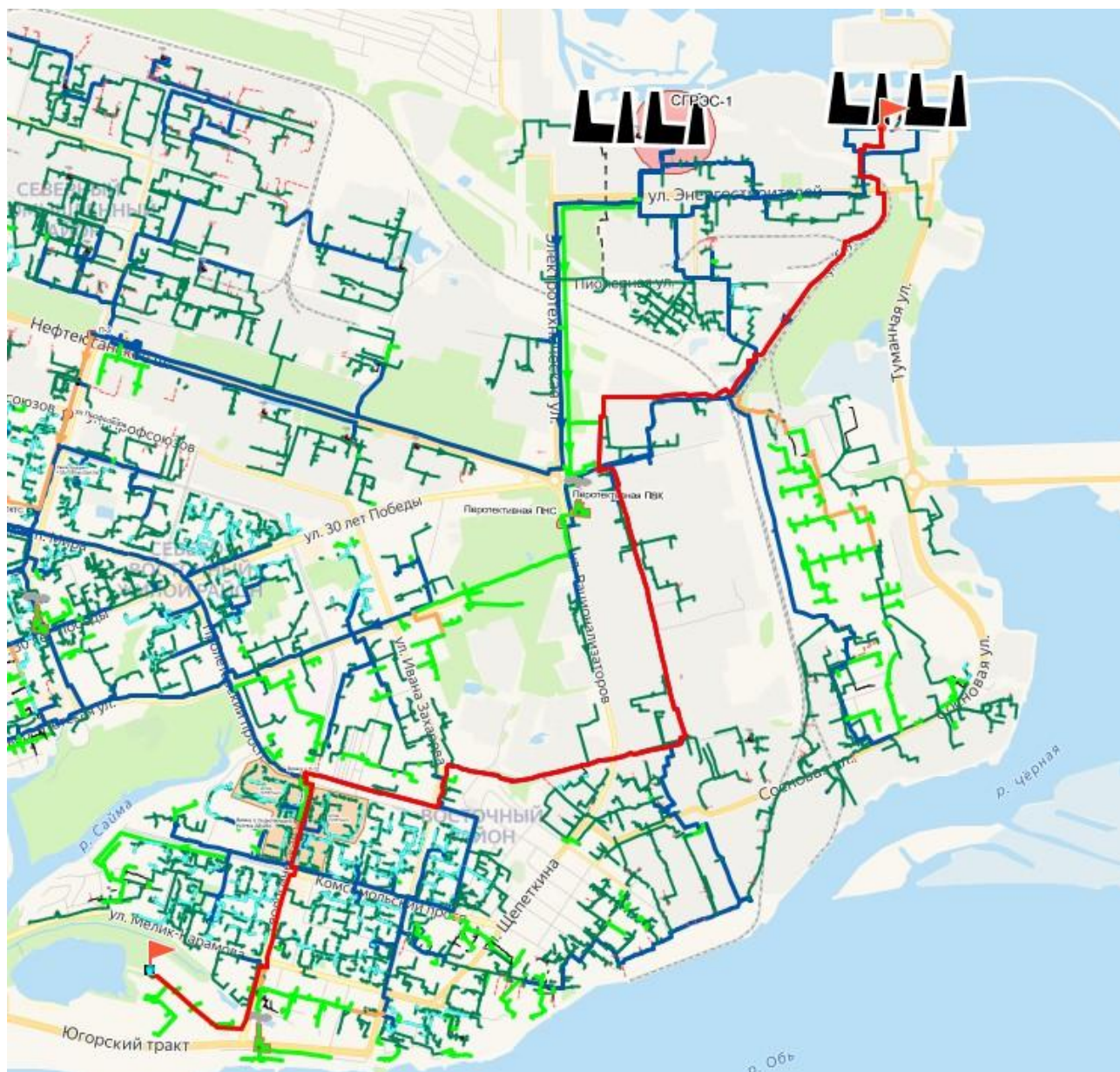


Рисунок 5.3 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР

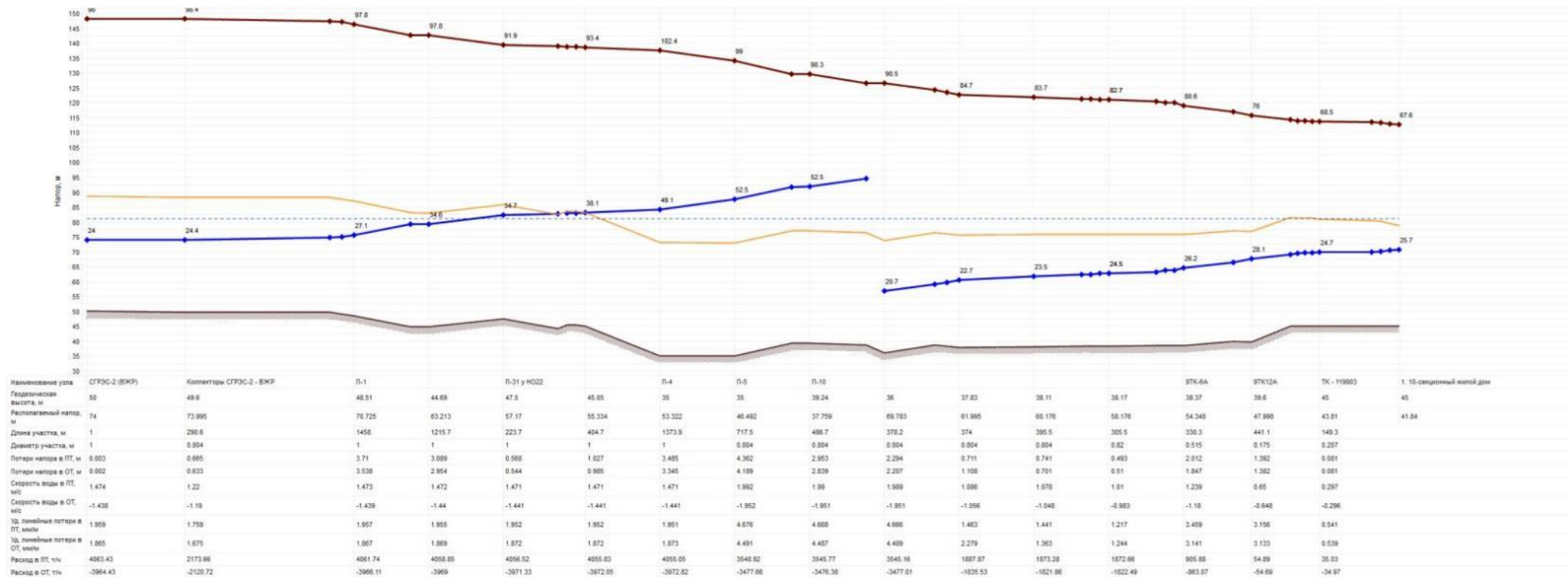


Рисунок 5.4 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР

5.1.5. Строительство 2 очереди котельной К-45 ООО «СГЭС»

В связи с отсутствием резерва тепловой мощности на котельной К-45 планируется строительство 2 очереди. Мероприятие позволит увеличить мощность котельной до 100 Гкал/ч и продолжить подключение перспективных потребителей.

В связке с мероприятием по строительству и вводу в эксплуатацию магистрального участка тепловой сети от УТ-3 до КК-36, увеличение мощности источника обеспечит подключение перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 39, 44.

Зона действия котельной К-45 на расчетный срок схемы теплоснабжения с учетом подключения перспективных потребителей представлена на рисунке ниже.

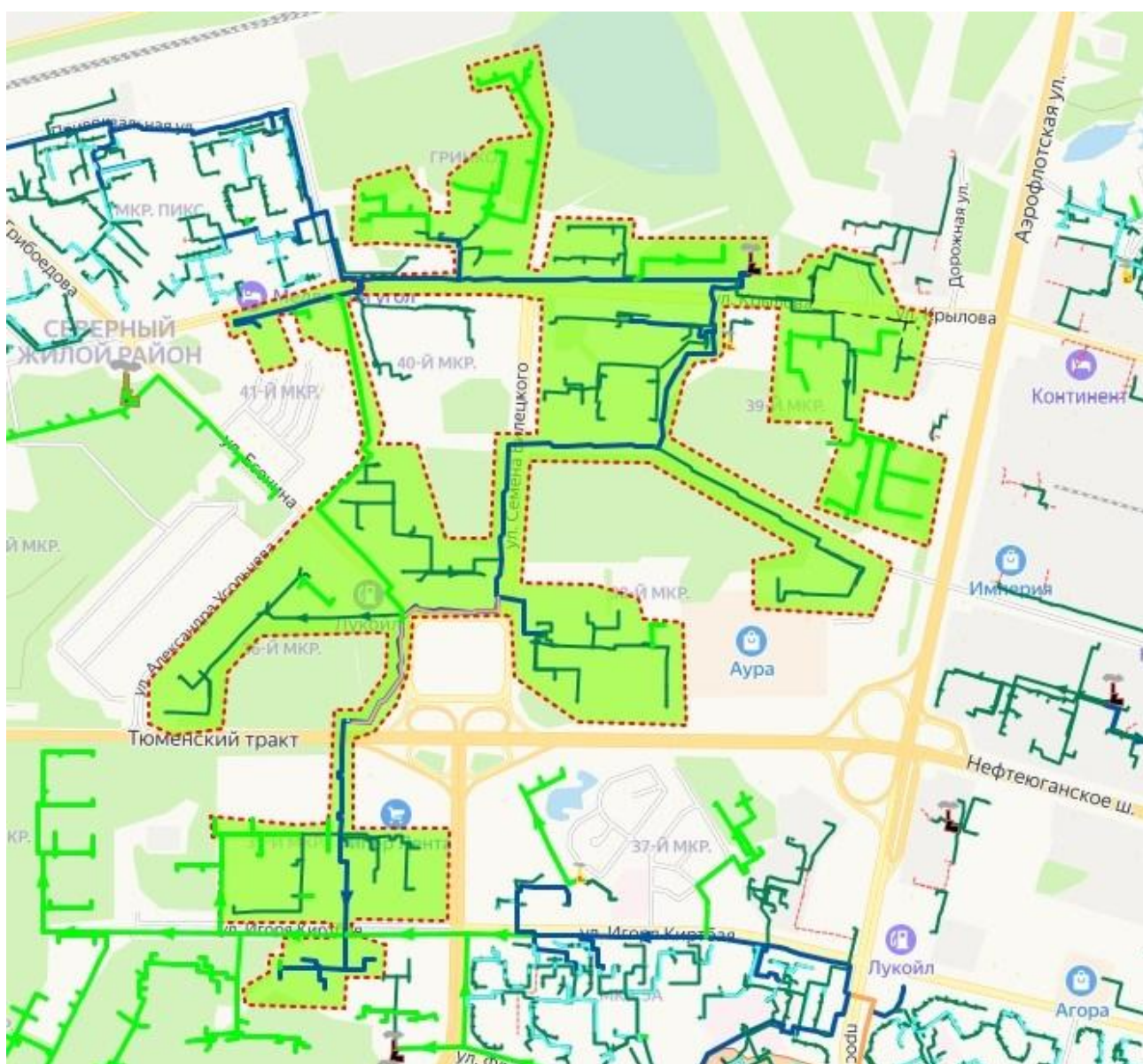


Рисунок 5.8 – Зона действия котельной К-45 (перспективное планирование)

Перечень мероприятий по реконструкции котельной К-45 приводится в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Мероприятия по строительству и реконструкции действующих источников тепловой энергии, обусловленных расширением их зоны централизованного теплоснабжения в соответствии с принятым сценарием развития(тыс. руб. без НДС)

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	70 619,88	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	41 856,88	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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 А530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.	41 856,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЩУ; - 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.	0	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	12 125,0	0	290 220,0	290 220,0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	12 125,0	0	290 220,0	290 220,0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. Проектирование	12 125,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. СМР и ПНР	0	0	290 220,02	290 220,02	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО не определена, всего, в т.ч.:	62 905,4	518 276,22	407 926,82	98 144,09	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	62 905,4	518 276,22	407 926,82	98 144,09	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 46,5 МВт (40 Гкал/ч)	0	0	0	27 508,0	123 786,0	123 786,0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч)	0	0	141 272,19	0	0	0	0	0	0	0	0
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)	34 459,98	137 839,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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)	28 445,41	113 781,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	0	266 654,63	266 654,63	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч)	0	0	0	0	283 064,15	283 064,15	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной Котельная мкр.51 с увеличением установленной тепловой мощности 35 МВт (30 Гкал/ч)	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0

5.1.6. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Разработка предложений по реконструкции и (или) модернизации действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок произведена с учетом следующих факторов:

- договорных и расчетных тепловых нагрузок на конец 2025 года;
- перспективных приростов тепловых нагрузок до 2044 года;
- предложений организаций по вводу, выводу и модернизации генерирующего оборудования на ГРЭС и котельных;
- мероприятий по перераспределению тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.

5.1.6.1. Мероприятия СГРЭС-1

В соответствии с планами ПАО «ОГК-2», на Сургутской ГРЭС-1 предусматривается масштабная реконструкция с обновлением основного оборудования и значительным увеличением теплофикационной мощности.

Предусматривается ряд мероприятия по модернизации оборудования, которое достигнет нормативного/назначенного срока службы (ресурса) в течении периода планирования. Реализация данных мероприятий необходима для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения в зоне действия СГРЭС-1.

Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования ГРЭС и обеспечения возможности подключения перспективных тепловых нагрузок представлен в таблице 5.4.

Таблица 5.4 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №2 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2026	2033	-	161,71	-	-
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.4 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2026	2028	-	1 017,90	23 259,41	-
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						
Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №12 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2025	2027	14 540,33	4 160,85	-	-
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.3 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2028	2030	-	-	815,40	16 948,81
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.5 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2028	2029	-	-	1 158,30	25 108,68
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						
Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2022	2027	-	97,35	-	-
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, в части замены программного обеспечения	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2024	2027	4 479,49	-	-	-

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2024	2026	1 576,78	-	-	-
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №16 в части замены программного обеспечения и оборудования ПТК	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока				соответствует	2025	2026	1 199,16	-	-	-
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, в части замены программного обеспечения	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2025	2027	-	3 240,54	-	-

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены сетевого и контроллерного оборудования	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2027	2028	-	294,53	3 396,16	-
Реконструкция ГРП-1	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной безопасности. Повысить надёжность работы ГРП	Надёжность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2021	2029	1 080,00	7 200,00	6 445,53	-
		Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует						
Передача информации РАС ЭБ №13, №16 в РДУ	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2026	2026	1 384,02	-	-	-
Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)	Выполнение требований законодательства в области обеспечения безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливноэнергетического комплекса: Федерального закона от 21.07.2011г. № 256ФЗ «О безопасности объектов топливноэнергетического комплекса».	Безопасность и антитеррористическая защищённость	-	не соответствует	соответствует	2025	2026	5 435,81	-	-	-
Дооснащение инженерными конструкциями филиала (3-й этап)	Выполнение требований законодательства в области обеспечения безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливноэнергетического комплекса: Федерального закона от 21.07.2011г. № 256ФЗ «О безопасности объектов топливноэнергетического комплекса».	Безопасность и антитеррористическая защищённость	-	не соответствует	соответствует	2028	2028	-	-	17 796,96	-

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №13 с заменой насосного агрегата	Повышение надёжности работы оборудования за счёт применения нового усовершенствованного насосного агрегата	Аварийность, надёжность	-	не соответствует	соответствует	2028	2029	-	-	7 419,42	329,37
Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №16 с заменой насосного агрегата	Повышение надёжности работы оборудования за счёт применения нового усовершенствованного насосного агрегата	Аварийность, надёжность	-	не соответствует	соответствует	2028	2029	-	-	7 419,42	329,37
Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение надежности и безаварийности работы, реконструируемого ПТК, а также реализация требования Стандарта АО «СО ЕЭС» (СТО 59012820.27.100.002-2013) «Нормы участия энергоблоков тепловых электростанций в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности». Повышение эксплуатационной готовности и маневренности технологического оборудования.	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2025	2028	-	-	5 455,74	-
Реконструкция ГРП-2	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной безопасности. Повысить надежность работы ГРП	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2015	2029	-	-	-	1 863,63
		Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует						

5.1.6.2. Мероприятия СГРЭС-2

В рамках разработки схемы теплоснабжения предусмотрен комплекс технических мероприятий необходимых для выделения 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. Реализация мероприятий предусмотрена в 2 этапа.

Мероприятия действующей инвестиционной программы филиала «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» представлены в таблице 5.5.

Таблица 5.5 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-2 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-2 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия						
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:	
Установленная мощность Гкал/ч	Установленная мощность Гкал/ч	ПИР	СМР										
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
Всего по группе 1													
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей													
Всего по группе 2													
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей													
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
Всего по группе 3													
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения													
Всего по группе 4													
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения													
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей													
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
Всего по группе 5													

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия						
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:	
												ПИР	СМР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры													
6.1.	Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ ВЕ, ВФ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	1611,68	109,89	1501,79
6.2.	Техническое перевооружение паропровода III отбора и трубопроводов отбора пара к ПВД-6 энергоблока ст.№5	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2024	2026	4648,96	29,75	4619,21
6.3.	Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	2327,25	85,32	2241,93
6.4.	Установка монтируемых конструкций главного корпуса, предназначенных для сохранения теплового контура в здании главного корпуса энергоблоков ПСУ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2024	2026	3094,08	237,36	2856,73
6.5.	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2022	2027	24448,42	1052,12	23396,29

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия						
					Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:	
												ПИР	СМР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
6.6.	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 3	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2022	2026	24460,33	1052,12	23408,21
6.7.	Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2024	2027	1628,10	113,32	1514,78
6.8.	Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	1461,57	0,00	1461,57
6.9.	Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	356,22	0,00	356,22
6.10.	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЩУ-1,2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2029	9907,42	398,89	9508,54

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия						
					Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:	
												ПИР	СМР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
6.11.	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	809,25	133,89	675,36
6.12.	Модернизация трубопровода тепловой сети	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	59,32	3,90	55,42
6.13.	Модернизация АСУ ТП Теплосети	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	264103,93	9049,76	255054,17
6.14.	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2028	14962,17	1228,61	13733,56
не-план 2026	Монтаж общестанционного коллектора дозирования кислорода в тракт питательной воды энергоблоков ст. №1-6 при проведении ПВКО	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2027	0,00	0,00	0,00

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия						
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:	
												ПИР	СМР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
новый 2027	Создание систем пожарной сигнализации зданий водопроводных очистных сооружений, станции компрессорной общестанционной, ХВО-1, дооснащение системы пожарной сигнализации ИБК	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2027	2028	0,00	0,00	0,00
новый 2027	Модернизация токопровода постоянного тока системы возбуждения энергоблока №2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	0,00	0,00	0,00
новый 2027	Модернизация систем сбора, хранения и автоматической передачи данных с микропроцессорных устройств РЗА эн.блоков и линий ВЛ-500 в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2027	2028	0,00	0,00	0,00
новый 2027	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№3	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2028	0,00	0,00	0,00
новый 2027	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№5	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2027	2029	0,00	0,00	0,00

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия						
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:	
												ПИР	СМР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
новый 2028	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№1	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2028	2030	0,00	0,00	0,00
6.15.	Капитальный ремонт бл. №2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	11972,87	0,00	11972,87
6.16.	Капитальный ремонт бл. №3	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	9183,06	0,00	9183,06
6.17.	Средний ремонт бл. №5	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	3719,34	0,00	3719,34
6.18.	Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта	86:10:010 1212:313	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2020	2028	4917,95	20,00	4897,95
6.19.	Модернизации корпоративной системы электронной почты		корпоративная система электронной почты, место расположения - ПАО "Юнипро"	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	784,71	0,00	784,71

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)						
					Наименование и значение показателя						до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		Плановые расходы		
					Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:					
														Установленная мощность Гкал/ч	Установленная мощность Гкал/ч	ПИР	СМР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3				
новый	Капитальный ремонт отсекающей дамбы с креплением верхового откоса	86:10:000 0000:5828	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	500,29	105,53	394,76				
новый	Капитальный ремонт аккумуляторных батарей собственных нужд энергоблока 1	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	386,51	0,00	386,51				
Всего по группе 6											385343,44	13620,47	371722,97				
ИТОГО по программе											385343,44	13620,47	371722,97				

5.1.6.3. Мероприятия СГМУП «ГТС»

Мероприятия СГМУП «ГТС» предусмотрены для обеспечения надежной и эффективной работы источников тепловой энергии, эксплуатируемых организацией.

Мероприятия по источникам тепловой энергии ГТМУП «ГТС» представлены в таблице 5.6.

Таблица 5.6 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии СГМУП «ГТС» для повышения надежности и эффективности функционирования системы теплоснабжения и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.00.000	Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	49 821,72	279 407,8	78 978,0	279 488,0	246 142,74	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	237 869,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	237 869,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.001	Строительство котельной №28 СГМУП "ГТС" в п. Юность мощностью 18,5 МВт в г. Сургут, ХМАО-Югра		237 869,25									
002.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	11 712,0	0	18 468,61	246 142,74	246 142,74	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	11 712,0	0	18 468,61	246 142,74	246 142,74	0	0	0	0	0	0
002.01.02.001	Реконструкция котельной № 4 с увеличением установленной тепловой мощности. Выполнение работ по разработке проекта			18 468,61								
002.01.02.002	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 60 Гкал/ч				246 142,74	246 142,74						
002.01.02.003	Котельная №14 Капитальный ремонт электроснабжения здания	2 639,0										
002.01.02.004	Котельные №26, №27 Капитальный ремонт автоматики	501,0										
002.01.02.005	Котельная №3 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0										
002.01.02.006	Котельная №13 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0										
002.01.02.007	ЦБПП Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	251,0										
002.01.02.008	Котельная №3 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0										
002.01.02.009	Котельная № 9 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0										
002.01.02.010	Котельная № 13 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.02.011	ЦБПП Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0										
002.01.02.012	Котельная № 22 Замена вакуумного выключателя	334,0										
002.01.02.013	УУГ на газопроводе п. МО-94 Монтаж внешнего электроснабжения и благоустройство	932,0										
002.01.02.014	Нежилое здание котельной № 1 Разработка проекта на капитальный ремонт дымовой трубы с устройством тепловой изоляции	428,0										
002.01.02.015	Нежилое здание котельной № 2 Разработка проекта на капитальный ремонт здания котельной	763,0										
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.:	38 109,72	41 538,6	60 509,4	33 345,2	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	38 109,72	41 538,55	60 509,41	33 345,22	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.001	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)	91,6										
002.01.04.002	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)	99,02										
002.01.04.003	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)	99,02										
002.01.04.004	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)	99,02										
002.01.04.005	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)	92,82										
002.01.04.006	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4	86,25										
002.01.04.007	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)	117,61										
002.01.04.008	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)	117,61										
002.01.04.009	Замена блоков питания (все объекты)	133,75	139,63	145,22	151,02							
002.01.04.010	Замена манометров и термометров (все объекты)	1 288,66	1 345,36	1 399,17	1 455,14							
002.01.04.011	Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.			894,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.012	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии				2 859,0							
002.01.04.013	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа		510,0									
002.01.04.014	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа	510,0										
002.01.04.015	Нежилое здание котельной № 3 Замена шлагбаума		2 068,0									
002.01.04.016	Нежилое здание котельной № 4 Замена шлагбаума			2 072,0								
002.01.04.017	Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос				4 326,0							
002.01.04.018	Модернизация котельной № 6. Реализация проекта "Техническое перевооружение котельной №6"	1 788,0										
002.01.04.019	Модернизация котельной № 13 Замена перекачивающего насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)			268,0								
002.01.04.020	Модернизация котельной № 35 Разработка проекта: "Техническое перевооружение котельной № 35"		1 341,0									
002.01.04.021	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования (вкл. капитальный ремонт сетевых теплообменных аппаратов № 1,3,5 в 2026 году)	3 677,0	1 976,0									
002.01.04.022	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы			3 507,0								
002.01.04.023	Нежилое здание котельной № 2 Капитальный ремонт дымовой трубы		595,0									
002.01.04.024	Модернизация котельной № 5 Замена насосов подпитки т/сети 1К 20-30 №№ 1,2 (инв. № 41321)			452,0								
002.01.04.021	Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2 инв. № 10034	1 909,15										
002.01.04.022	Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт	237,98										
002.01.04.023	Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.	154,66										
002.01.04.024	Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-	371,62										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	90 на севом насосе №,3 мощностью 75 кВт на котельной №6 инв. 39007, 39008											
002.01.04.025	Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах № 1,2 мощностью 4 кВт на котельной №6 инв.№ 42512,42513	103,48										
002.01.04.026	Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-55 на насосе подмеса №2 мощностью 55 кВт на котельной № 13 инв. №41306	336,4										
002.01.04.027	Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт на котельной № 13 инв. № 41403	97,71										
002.01.04.028	Котельная № 21. Модернизация нкафов управления сетевыми насосами котельной № 21 инв. № 43464	2 064,29										
002.01.04.029	Нежилое здание котельной № 13. Капитальный ремонт дымовой трубы	2 191,0										
002.01.04.030	Нежилое здание котельной № 14. Капитальный ремонт дымовой трубы	542,0										
002.01.04.031	Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт		73,0									
002.01.04.032	Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительны насос мощностью 7,5 кВт		33,0									
002.01.04.033	Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт		146,0									
002.01.04.034	Модернизация котельной № 3 Капитальный ремонт дымовой трубы		4 014,0									
002.01.04.035	Модернизация котельной № 13 Замена подпиточных насосов 1К 20-30 №№ 1,2		472,0									
002.01.04.036	Нежилое здание котельной № 1 Замена насосов сырой воды К-45/55 №№ 1,2			918,0								
002.01.04.037	Нежилое здание котельной № 6 Замена насосов сырой воды К 20-30 №№ 1,2			491,0								
002.01.04.038	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								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.039	Нежилое здание котельной № 14 Замена подпиточных насосов К 45/30 №№ 1,2			416,0								
002.01.04.040	Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт			41,0								
002.01.04.041	Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт			79,0								
002.01.04.042	Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11	3 047,43										
002.01.04.043	Котельная №24 Модернизация (замена) насосов циркуляции котлового контура №1, №2 котельной №24	699,18										
002.01.04.044	Нежилое здание котельной № 3 Капитальный ремонт сетевых насосов 1Д630-90 №1,2				480,0							
002.01.04.045	Нежилое здание котельной № 5 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Alfa Laval M15 BFG №3				696,0							
002.01.04.046	Нежилое здание котельной № 22 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Ридан №41 ТС №1,2				640,0							
002.01.04.047	Нежилое здание котельной № 29 Капитальный ремонт сетевых подогревателей Alfa Laval M10 BFG №1,2				247,0							
002.01.04.048	Модернизация котельной № 29 (инв. № 10241) Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2				620,02							
002.01.04.049	Модернизация котельной № 30 Капитальный ремонт дымовых труб №№ 1,2				290,0							
002.01.04.050	Модернизация котельной № 13,14. Монтаж уличного освещения территории котельных № 13,14 (инв. № 10027, 10001)	3 323,21										
002.01.04.051	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5 котельной № 3 инв. № 41357, 41359, 41490, 41491 (10299)	3 277,32										
002.01.04.052	Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	3 831,0										
002.01.04.053	Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ. Разработка проектной документации. Инв № 10182	207,91										
002.01.04.054	Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения	510,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.055	Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	272,0										
002.01.04.056	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.	69,85										
002.01.04.057	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.		224,21									
002.01.04.058	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.			280,33								
002.01.04.059	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.				262,66							
002.01.04.060	Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной № 33 инв. № 10243	580,0										
002.01.04.061	Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР		117,0									
002.01.04.062	Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180	416,8										
002.01.04.063	Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР		654,0									
002.01.04.064	Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		500,0									
002.01.04.065	Нежилое здание котельной №3 Модернизация резервного электроснабжения (монтаж резервного электроснабжени, пусконаладочные работы, приобретение ДЭС)		539,0	20 533,0								
002.01.04.066	Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения		971,0									
002.01.04.067	Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения			368,0								
002.01.04.068	Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.			560,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.069	Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.			1 707,0	5 284,0							
002.01.04.070	Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт				4 053,0							
002.01.04.071	Котельная №2 Модернизация (замена) сетевых насосов №2, №3 котельной №2	2 824,04										
002.01.04.072	Котельная №2 Модернизация (замена) подпиточных насосов №1, №2 котельной №2	1 442,33										
002.01.04.073	ГРП № 238, 239, Здание ГРП, Нежилое здание. "Здание газораспределительного пункта". "Газоснабжение сектора индивидуальной застройки поселка Снежного" Разработка проектной документации на устройство односкатных кровель	1 400,0										
002.01.04.074	Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Замена сетевого насоса № 1 (инв. № 41490)		2 483,31									
002.01.04.075	Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Монтаж частотного привода на сетевой насос № 1 мощностью 250 кВт		1 140,34									
002.01.04.076	Модернизация котельной №3 (инв. № 10299). Замена сетевых насосов №№2,3 (инв. №№41490, 41491)				3 586,92							
002.01.04.077	Модернизация котельной № 5 (инв. № 10872). Замена насоса подпитки тепловой сети 1К 20-30 № 2 (инв. № 41322)		297,0									
002.01.04.078	Модернизация котельной № 26 (инв. №10232). Замена сетевых насосов №№ 1,2 (инв. № 513442, 513443)		552,32									
002.01.04.079	Модернизация котельной №35. Монтаж резервного электроснабжения с приобретением ДЭС и выполнением пусконаладочных работ (инв.№10254) Разработка проектной документации по монтажу резервного электроснабжения с приобретением ДЭС				4 492,71							
002.01.04.080	«Комплекс мероприятий по повышению безопасности и антитеррористической защищенности теплоэнергетических объектов ТЭК СГМУП «ГТС»		20 006,87	26 251,69								
002.01.04.081	Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена запорно-регулирующей арматуры Ду250		1 340,51									
002.01.04.082	Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена сетевого насоса № 6 СЭ 800-100-11 (инв. № 43601)				3 901,75							

5.1.7. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

В настоящее время в городе действует теплофикационный комплекс СГРЭС-1-ПКТС. Отпуск тепла от СГРЭС-1 осуществляется по температурному графику 150/70 °С со срезкой 112 °С. На ПКТС при понижении температуры наружного воздуха ниже -22 °С осуществляется догрев теплоносителя от 112 °С до температуры, требуемой по температурному графику 150/70 °С со срезкой на 142 °С. Такой режим работы СГРЭС-1-ПКТС сохраняется и на перспективу.

Дополнительно Схемой рекомендуется строительство третьего вывода СГРЭС-1 - 18 микрорайон. График работы третьего тепловывода принимается аналогичным графику работы СГРЭС-1-ПКТС и приведен на рисунке ниже.

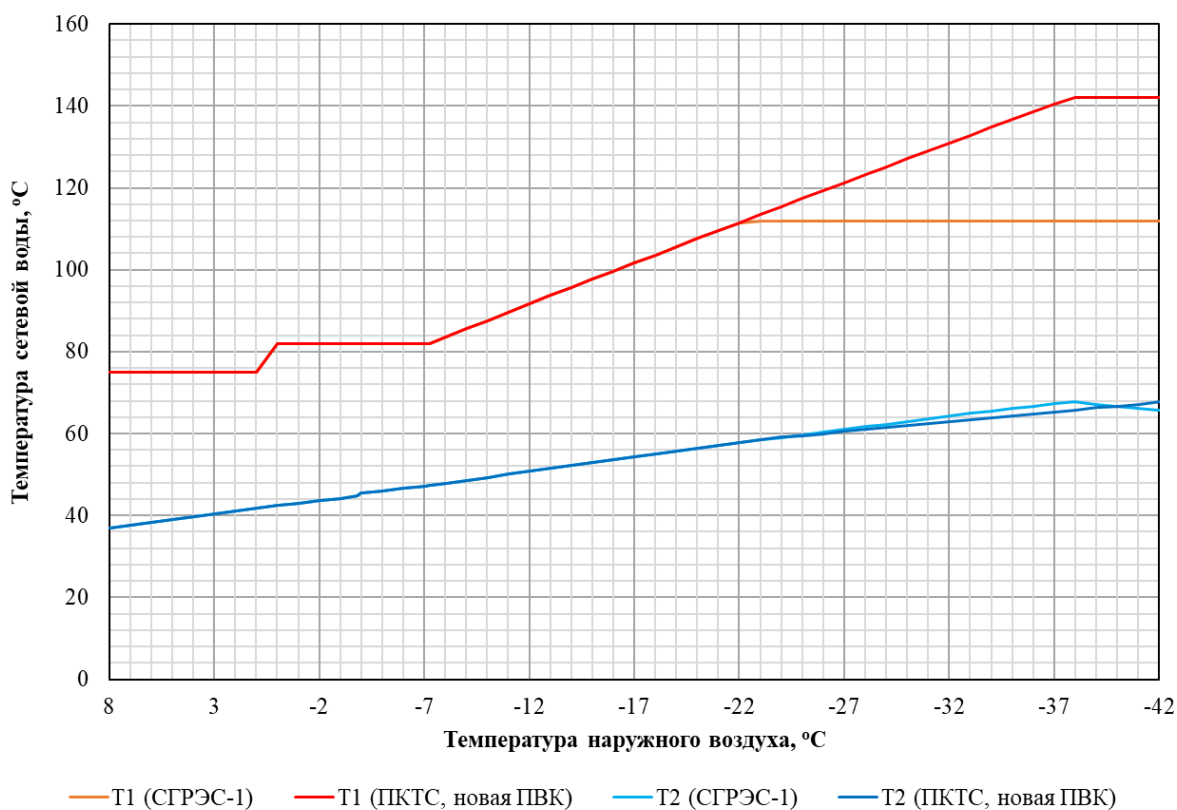


Рисунок 5.9 – Температурный график отпусла тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных

Для обеспечения пиковой составляющей нагрева сетевой воды по третьему тепловыводу предусматривается сооружение пиковой котельной мощностью 120 Гкал/час.

5.1.8. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно отсутствуют.

5.1.9. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Учитывая отсутствие дефицита электрической мощности в г. Сургуте, реконструкция котельных с установкой на них электрогенерирующего оборудования Схемой не предусматривается.

5.1.10. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

В настоящее время в г. Сургуте действует теплофикационный комплекс СГРЭС-1–ПКТС. Остальные существующие в городе котельные работают на локальные зоны и в пиковый режим работы не переводятся.

Согласно положениям мастер-плана, в перспективном периоде предлагается строительство новой пиковой водогрейной котельной с целью переключения на нее части зоны действия ПКТС. Зона действия нового источника теплоснабжения представлена на рисунке ниже.

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.

5.1.12. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Балансы с отражением перспективной установленной мощности источников тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

Таблица 5.7 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1,2,3, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-1																	
Установленная тепловая мощность. в том числе:	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
отборы паровых турбин. в том числе:	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
производственных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18,4	18,4	18,4	13	12,7	13,9	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде. в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Город	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде. в том числе	502,418	506,632	506,632	506,632	533,686	533,745	545,961	553,982	577,258	587,302	598,235	601,919	604,547	604,547	604,547	604,547	604,547
<i>Присоединенная непосредственно к коллекторам станции. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ</i>	<i>2,204</i>	<i>2,204</i>	<i>2,204</i>	<i>2,204</i>	<i>2,278</i>	<i>2,321</i>	<i>4,873</i>	<i>5,043</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>
отопление	1,609	1,609	1,609	1,609	1,674	1,679	3,727	3,897	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890
вентиляция	0,492	0,492	0,492	0,492	0,501	0,519	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
горячее водоснабжение (ср.)	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
<i>Город</i>	<i>500,215</i>	<i>504,428</i>	<i>504,428</i>	<i>504,428</i>	<i>531,408</i>	<i>531,424</i>	<i>541,088</i>	<i>548,939</i>	<i>557,222</i>	<i>567,266</i>	<i>578,199</i>	<i>581,883</i>	<i>584,511</i>	<i>584,511</i>	<i>584,511</i>	<i>584,511</i>	<i>584,511</i>
отопление	379,524	382,720	382,720	382,720	409,700	409,700	414,818	418,336	424,562	429,736	437,152	440,034	442,543	442,543	442,543	442,543	442,543
вентиляция	76,356	77,000	77,000	77,000	77,000	77,016	80,592	84,443	85,219	88,421	90,620	90,970	91,001	91,001	91,001	91,001	91,001
горячее водоснабжение (ср.)	44,334	44,708	44,708	44,708	44,708	44,708	45,678	46,160	47,441	49,109	50,427	50,879	50,967	50,967	50,967	50,967	50,967
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	326,000	333,500	344,800	381,800	389,934	392,318	404,854	413,086	436,973	447,281	458,501	463,182	465,878	465,878	465,878	465,878	465,878
отопление	247,303	252,992	261,564	289,632	300,568	302,456	309,943	313,841	335,672	341,110	348,812	352,691	355,269	355,269	355,269	355,269	355,269
вентиляция	49,864	51,011	52,739	58,398	56,626	56,856	60,936	64,787	65,563	68,765	70,964	71,315	71,346	71,346	71,346	71,346	71,346
горячее водоснабжение (ср.)	28,833	29,498	30,497	33,770	32,741	33,005	33,975	34,457	35,739	37,406	38,724	39,176	39,264	39,264	39,264	39,264	39,264
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	382,182	377,968	377,968	383,368	356,614	503,355	492,039	484,018	460,742	450,698	439,765	436,081	433,453	433,453	433,453	433,453	433,453
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	558,600	551,100	539,800	508,200	500,366	644,782	633,146	624,914	601,027	590,719	579,499	574,818	572,122	572,122	572,122	572,122	572,122
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	624,6	624,6	624,6	630	630,3	777,1	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	296,660	303,485	313,768	347,438	354,840	357,009	368,417	375,908	397,646	407,025	417,236	421,495	423,949	423,949	423,949	423,949	423,949
Зона действия источника тепловой мощности. га	1178	1194	1218	1218	1218	1236,27	1254,81	1273,64	1292,74	1312,13	1331,81	1351,79	1372,07	1392,65	1413,54	1522,78	1413,54
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,277	0,279	0,283	0,313	0,320	0,317	0,323	0,324	0,338	0,341	0,344	0,343	0,340	0,335	0,330	0,306	0,330
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	327,94	321,12	310,83	282,56	275,46	420,09	409,58	402,09	380,35	370,97	360,76	356,50	354,05	354,05	354,05	354,05	354,05
Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	12,326	20,347	43,624	61,618	65,817	69,502	72,129	72,129	72,129	72,129	72,129
отопление						0	7,260	10,948	32,168	43,298	45,521	48,404	50,913	50,913	50,913	50,913	50,913
вентиляция						0	4,080	7,931	8,707	13,210	14,433	14,784	14,815	14,815	14,815	14,815	14,815
горячее водоснабжение (ср.)						0	0,986	1,468	2,749	5,110	5,863	6,315	6,402	6,402	6,402	6,402	6,402
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к тепломагистрали (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	2,552	2,722	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715
отопление							2,048	2,218	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211
вентиляция							0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
горячее водоснабжение (ср.)							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей - город (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	9,774	17,625	25,909	43,903	48,102	51,786	54,414	54,414	54,414	54,414	54,414
отопление							5,212	8,730	14,957	26,087	28,310	31,193	33,702	33,702	33,702	33,702	33,702
вентиляция							3,576	7,427	8,203	12,706	13,929	14,279	14,310	14,310	14,310	14,310	14,310
горячее водоснабжение (ср.)							0,986	1,468	2,749	5,110	5,863	6,315	6,402	6,402	6,402	6,402	6,402
Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	-0,111	-0,111	-0,111	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401
отопление							-0,095	-0,095	-0,095	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145
вентиляция							0	0	0	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191
горячее водоснабжение (ср.)							-0,016	-0,016	-0,016	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0	0,321	0,531	1,142	1,607	1,717	1,814	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883
Переключение существующей тепловой нагрузки																	
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7,660	-0,926	-0,926	-0,926	-0,926	-0,926	-0,926	-0,926
отопление							0	0	0	-5,905	-0,714	-0,714	-0,714	-0,714	-0,714	-0,714	-0,714
вентиляция							0	0	0	-1,110	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134
горячее водоснабжение (ср.)							0	0	0	-0,644	-0,078	-0,078	-0,078	-0,078	-0,078	-0,078	-0,078
котельная ТехСтрой														0	0	0	0
Пиковая котельная (ПКТС)										9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
Котельная №2 СГМУП "ГТС"										-6,734	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №4 СГМУП "ГТС"										-10,836	-10,836	-10,836	-10,836	-10,836	-10,836	-10,836	-10,836
Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0	0	0	0	-0,201	-0,024	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
СГРЭС-2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
отборы паровых турбин, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	840	840	840	840	560	420	420	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337	337	337	337	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промзона	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЖР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	309,95	327,42	343,85	361,07	377,77	398,42	446,22	446,22	446,22	446,22	446,22
Промзона	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081	85,99	87,00	87,86	88,45	89,92	100,16	116,56	116,56	116,56	116,56	116,56
ВЖР	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114	223,96	240,42	255,99	272,62	287,85	298,26	329,65	329,65	329,65	329,65	329,65

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции). в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	273,900	273,900	290,000	282,700	269,629	286,474	305,11	323,46	340,71	358,79	376,32	398,01	448,20	448,20	448,20	448,20	448,20
Промзона	68,4	70	73,4	81,5	77,78	83,52	87,65	88,71	89,62	90,24	91,77	102,53	119,75	119,75	119,75	119,75	119,75
ВЖР	200,7	207,3	216,6	201,2	191,85	202,95	217,48	234,78	251,12	268,58	284,57	295,50	328,47	328,47	328,47	328,47	328,47
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	210,81	210,81	210,81	210,81	137,81	-2,19	-19,95	102,58	86,15	68,93	52,23	31,58	-16,22	-16,22	-16,22	-16,22	-16,22
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,10	229,10	213,00	220,30	116,00	3,53	-15,11	106,54	89,29	71,21	53,68	31,99	-18,20	-18,20	-18,20	-18,20	-18,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	503,00	503,00	503,00	503,00	430,00	290,00	290,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,25	249,25	263,90	257,26	245,36	260,69	277,65	294,35	310,04	326,50	342,45	362,19	407,86	407,86	407,86	407,86	407,86
Зона действия источника тепловой мощности. га	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1179,05	1203,84	1240,82	1262,60	1264,63	1199,29	1199,29	1171,12	1171,12	1171,12	1171,12
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,25	0,24	0,23	0,24	0,26	0,27	0,27	0,28	0,30	0,33	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	253,75	253,75	239,10	245,74	116,00	-39,33	-56,29	67,01	51,32	34,86	18,91	-0,83	-46,49	-46,49	-46,49	-46,49	-46,49
Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							17,784	35,259	51,684	68,908	85,603	106,259	154,053	154,053	154,053	154,053	154,053
отопление							12,558	24,311	35,943	47,737	58,852	76,095	108,614	108,614	108,614	108,614	108,614
вентиляция							4,159	8,138	11,625	15,168	19,229	20,862	31,817	31,817	31,817	31,817	31,817
ГВС							1,066	2,811	4,115	6,003	7,522	9,302	13,623	13,623	13,623	13,623	13,623
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к ТМ Промзона (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							3,935	4,942	5,804	6,399	7,860	18,106	34,507	34,507	34,507	34,507	34,507
отопление							3,884	4,420	5,131	5,581	6,888	15,840	30,527	30,527	30,527	30,527	30,527
вентиляция							0,020	0,491	0,636	0,781	0,781	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211
ГВС							0,031	0,031	0,037	0,037	0,191	1,055	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к ТМ ВЖР (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							13,849	30,318	45,880	62,509	77,743	88,153	119,547	119,547	119,547	119,547	119,547
отопление							8,675	19,891	30,812	42,156	51,964	60,255	78,087	78,087	78,087	78,087	78,087
вентиляция							4,140	7,648	10,990	14,387	18,448	19,651	30,606	30,606	30,606	30,606	30,606

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
ГВС							1,035	2,779	4,078	5,966	7,331	8,247	10,854	10,854	10,854	10,854	10,854
Отключение тепловой нагрузки ТМ Промзона (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч							-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025
Отключение тепловой нагрузки ТМ ВЖР (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч							-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0	0,888	1,761	2,583	3,444	4,279	5,311	7,701	7,701	7,701	7,701	7,701
Промзона						0	0,195	0,246	0,289	0,319	0,392	0,904	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724
ВЖР						0	0,692	1,515	2,294	3,125	3,887	4,407	5,977	5,977	5,977	5,977	5,977
Переключение существующей тепловой нагрузки																	
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промзона						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЖР						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СГРЭС-1																	
новая ПВК																	
ПКТС																	
Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промзона						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЖР						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.8 – Балансы с отражением перспективной установленной мощности источников тепловой энергии (таблица П34.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Котельная ПКТС																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	296,659	296,659	296,659	293,332	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,168	0,116	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,55	30,87	31,05	29,12	29,35	29,42	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	212,279	212,279	212,279	212,279	212,279	212,279	221,022	228,126	235,620	154,575	164,238	167,292	167,749	167,749	167,749	167,749	167,749
6,1	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,308	145,491	151,124	100,566	106,377	108,768	109,139	109,139	109,139	109,139	109,139
6,2	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,956	34,440	35,142	21,061	22,963	23,280	23,308	23,308	23,308	23,308	23,308
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	47,758	48,195	49,354	32,948	34,897	35,244	35,301	35,301	35,301	35,301	35,301
7	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619	251,570	258,994	266,666	183,696	193,589	196,716	197,183	197,183	197,183	197,183	197,183
8	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,308	145,491	151,124	100,566	106,377	108,768	109,139	109,139	109,139	109,139	109,139
9	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,956	34,440	35,142	21,061	22,963	23,280	23,308	23,308	23,308	23,308	23,308
10	горячее водоснабжение	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	47,758	48,195	49,354	32,948	34,897	35,244	35,301	35,301	35,301	35,301	35,301
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	46,716	46,768	37,765	30,341	22,669	105,639	95,746	92,619	92,152	92,152	92,152	92,152	92,152
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	46,716	46,768	37,765	30,341	22,669	105,639	95,746	92,619	92,152	92,152	92,152	92,152	92,152
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	211,816	211,816	211,816	207,096	203,183	203,235	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	220,783	220,783	220,783	220,783	220,783	220,783	228,928	235,685	242,666	167,164	176,166	179,011	179,436	179,436	179,436	179,436	179,436
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	465,469	470,525	479,488	479,488	479,488	484,652	490,407	476,721	453,142	432,634	436,722	365,757	365,757	379,162	379,162	379,162	379,162
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,456	0,451	0,443	0,443	0,443	0,438	0,451	0,479	0,520	0,357	0,376	0,457	0,459	0,442	0,442	0,442	0,442
17	Резерв при аварийном выводе котла	-8,967	-8,967	-8,967	-13,687	-17,600	-17,548	-25,745	-32,502	-39,483	36,019	27,017	24,172	23,747	23,747	23,747	23,747	23,747
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч в т.ч.							8,84	15,95	23,44	16,56	20,13	23,18	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64
18.1.	отопление							4,72	7,90	13,53	11,05	12,91	15,30	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18.2.	вентиляция							3,24	6,72	7,42	3,04	4,14	4,46	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
18.3.	ГВС							0,89	1,33	2,49	2,47	3,07	3,42	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч							-0,10	-0,10	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление							-0,086	-0,086	-0,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
19.2.	вентиляция							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
19.3.	ГВС							-0,014	-0,014	-0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч							0,21	0,38	0,55	0,39	0,48	0,55	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.							0,00	0,00	0,00	-74,26	-68,17	-68,17	-68,17	-68,17	-68,17	-68,17	-68,17
21.1.	отопление							0,00	0,00	0,00	-48,16	-44,21	-44,21	-44,21	-44,21	-44,21	-44,21	-44,21
21.2.	вентиляция							0,00	0,00	0,00	-9,70	-8,90	-8,90	-8,90	-8,90	-8,90	-8,90	-8,90
21.3.	ГВС							0,00	0,00	0,00	-16,40	-15,05	-15,05	-15,05	-15,05	-15,05	-15,05	-15,05
22	Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))																	
22.1.	Котельная №2 СГМУП "ГТС"										-6,093	0	0	0	0	0	0	0
22.2.	Котельная №4 СГМУП "ГТС"										-9,804	-9,804	-9,804	-9,804	-9,804	-9,804	-9,804	-9,804
22.3.	Котельная К-45										8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
																0	0	0
22.4.	новая ПВК										-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331
25	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,15	0,15	-1,61	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47
Котельная №1 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	65,092	65,641	65,64	65,641	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,172	0,173	0,173	0,173	0,574	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,487	2,489	2,58	2,442	2,451	2,436	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,433	28,453	30,529	28,896	29,005	28,828	29,005	29,005	29,005	29,005	29,005	29,005	29,005	29,005	29,005	29,005	29,005

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,1	отопление	23,83	23,85	25,861	24,03	24,078	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153
6,2	вентиляция	2,42	2,42	2,485	2,653	2,713	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	2,183	2,183	2,183	2,214	2,214	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	22,686	22,701	23,538	23,924	23,583	23,323	23,583	23,583	23,583	23,583	23,583	23,583	23,583	23,583	23,583	23,583	23,583
8	отопление	16,929	16,942	17,753	17,864	17,542	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500
9	вентиляция	1,719	1,719	1,706	1,972	1,976	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671
10	горячее водоснабжение	1,551	1,551	1,499	1,646	1,613	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,000	34,526	32,358	34,130	33,102	33,510	33,318	33,318	33,318	33,318	33,318	33,318	33,318	33,318	33,318	33,318	33,318
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,234	42,767	41,929	41,544	40,975	41,451	41,191	41,191	41,191	41,191	41,191	41,191	41,191	41,191	41,191	41,191	41,191
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	48,42	48,968	48,967	48,968	48,058	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	20,644	20,658	21,420	21,771	21,461	21,224	21,461	21,461	21,461	21,461	21,461	21,461	21,461	21,461	21,461	21,461	21,461
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	45,9	45,9	46,7	46,7	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	46,197
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,440	0,440	0,449	0,460	0,468	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,452
17	Резерв при аварийном выводе котла	27,776	28,310	27,547	27,197	26,597	27,050	26,813	26,813	26,813	26,813	26,813	26,813	26,813	26,813	26,813	26,813	26,813
Котельная №2 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	88,87	87,74	87,74	87,773	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,328	0,324	0,324	0,324	0,66	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,027	2,024	1,842	1,791	1,781	1,716	2,036	2,036	2,036	2,910	3,119	3,233	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,074	68,838	65,880	64,070	63,685	61,383	67,784	70,086	70,086	87,558	91,740	94,026	94,359	94,359	94,359	94,359	94,359
6,1	отопление	51,03	50,95	47,686	47,426	47,386	45,013	49,127	49,127	49,127	61,763	65,119	66,952	67,242	67,242	67,242	67,242	67,242
6,2	вентиляция	11,84	11,6	11,906	10,439	10,114	10,233	11,737	11,737	11,737	12,558	12,558	12,558	12,597	12,597	12,597	12,597	12,597
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	6,204	6,288	6,288	6,205	6,185	6,137	6,920	6,920	6,920	10,935	11,761	12,215	12,218	12,218	12,218	12,218	12,218
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	58,434	58,344	53,099	47,349	46,243	45,657	52,378	52,378	52,378	70,723	75,114	77,515	77,864	77,864	77,864	77,864	77,864
8	отопление	41,672	41,685	37,102	33,723	33,083	32,222	36,337	36,337	36,337	48,973	52,328	54,161	54,451	54,451	54,451	54,451	54,451
9	вентиляция	9,669	9,491	9,263	7,423	7,061	7,325	8,829	8,829	8,829	9,650	9,650	9,650	9,689	9,689	9,689	9,689	9,689

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
10	горячее водоснабжение	5,066	5,144	4,892	4,412	4,318	4,393	5,176	5,176	5,176	9,191	10,017	10,471	10,474	10,474	10,474	10,474	10,474
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,441	16,555	19,695	21,588	23,567	26,131	19,410	17,108	17,108	-1,237	-5,629	-8,030	-8,379	-8,379	-8,379	-8,379	-8,379
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,108	29,072	34,317	40,1002	42,790	43,573	36,852	36,852	36,852	18,507	14,116	11,715	11,366	11,366	11,366	11,366	11,366
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	58,542	57,416	57,416	57,449	59,033	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	53,175	53,093	48,320	43,087	42,081	41,548	47,664	47,664	47,664	64,358	68,354	70,539	70,857	70,857	70,857	70,857	70,857
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	110,9	110,8	106,5	106,5	101,9904	99,280	99,280	123,213	144,003	144,003	144,003	144,003	144,003	123,303	123,303	123,303	123,303
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,509	0,508	0,481	0,428	0,436	0,443	0,507	0,409	0,350	0,471	0,500	0,516	0,518	0,605	0,605	0,605	0,605
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,367	4,323	9,096	14,362	16,952	17,682	11,566	11,566	11,566	-5,128	-9,124	-11,309	-11,627	-11,627	-11,627	-11,627	-11,627
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							6,40	6,40	6,40	8,99	13,17	15,46	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79
18,1	отопление							4,115	4,115	4,115	6,213	9,568	11,402	11,692	11,69	11,69	11,69	11,69
18,2	вентиляция							1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,543	1,54	1,54	1,54	1,54
18,3	ГВС							0,783	0,783	0,783	1,274	2,101	2,554	2,558	2,56	2,56	2,56	2,56
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч							0,32	0,32	0,32	0,45	0,66	0,77	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.							0,00			14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88
	отопление							0,00			10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
	вентиляция							0,00			0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	ГВС							0,00			3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
22	СГРЭС-1							0,00			6,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	ПКТС							0,00			6,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Котельные №1 и №2 СГМУП «ГТС» при совместной работе																		

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	153,962	153,381	153,380	153,414	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,500	0,497	0,497	0,497	1,234	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,514	4,513	4,422	4,233	4,232	4,152	4,487	4,487	4,487	5,361	5,570	5,685	5,701	5,701	5,701	5,701	5,701
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	97,508	97,291	96,409	92,966	92,690	90,211	96,789	99,091	99,091	116,563	120,745	123,031	123,364	123,364	123,364	123,364	123,364
6,1	отопление	74,860	74,800	73,547	71,456	71,465	69,165	73,280	73,280	73,280	85,916	89,272	91,105	91,395	91,395	91,395	91,395	91,395
6,2	вентиляция	14,260	14,020	14,391	13,092	12,827	12,540	14,043	14,043	14,043	14,864	14,864	14,864	14,903	14,903	14,903	14,903	14,903
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	8,388	8,471	8,471	8,419	8,399	8,505	9,288	9,288	9,288	13,303	14,129	14,583	14,586	14,586	14,586	14,586	14,586
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	81,120	81,045	76,637	71,273	69,826	68,980	75,961	75,961	75,961	94,306	98,697	101,098	101,447	101,447	101,447	101,447	101,447
8	отопление	58,601	58,627	54,855	51,586	50,626	49,722	53,836	53,836	53,836	66,472	69,828	71,661	71,951	71,951	71,951	71,951	71,951
9	вентиляция	11,388	11,210	10,969	9,395	9,038	8,997	10,500	10,500	10,500	11,321	11,321	11,321	11,360	11,360	11,360	11,360	11,360
10	горячее водоснабжение	6,617	6,695	6,391	6,058	5,931	6,109	6,892	6,892	6,892	10,906	11,733	12,186	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,441	51,080	52,052	55,718	56,669	59,641	52,728	50,426	50,426	32,080	27,689	25,288	24,939	24,939	24,939	24,939	24,939
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	72,342	71,839	76,246	81,6442	83,765	85,024	78,043	78,043	78,043	59,698	55,307	52,906	52,557	52,557	52,557	52,557	52,557
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	123,462	122,884	122,883	122,917	123,591	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	73,819	73,751	69,740	64,858	63,542	62,772	69,124	69,124	69,124	85,819	89,815	92,000	92,317	92,317	92,317	92,317	92,317
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	156,8	156,7	153,2	153,2	147,1873	144,477	144,477	168,410	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	168,500	168,500	168,500	169,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,489	0,488	0,471	0,438	0,446	0,449	0,493	0,423	0,376	0,469	0,491	0,503	0,505	0,567	0,567	0,567	0,563
17	Резерв при аварийном выводе котла	49,643	49,133	53,143	58,059	60,049	61,232	54,880	54,880	54,880	38,185	34,189	32,004	31,687	31,687	31,687	31,687	31,687
Котельная №3 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	89,95	89,61	89,66	89,746	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,452	0,45	0,451	0,451	0,896	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,249	2,304	2,231	2,233	2,234	2,246	2,267	2,267	2,267	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	77,498	79,406	79,470	79,551	79,571	80,018	80,425	80,425	80,425	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789
6,1	отопление	57,93	59,5	59,473	59,545	59,565	59,638	59,829	59,829	59,829	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833
6,2	вентиляция	13,23	13,41	13,501	13,501	13,501	13,555	13,728	13,728	13,728	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	6,338	6,496	6,496	6,505	6,505	6,826	6,868	6,868	6,868	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	67,291	68,951	66,747	64,836	62,818	61,768	62,195	62,195	62,195	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827
8	отопление	48,619	49,940	48,282	46,859	45,351	44,247	44,439	44,439	44,439	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443
9	вентиляция	11,104	11,255	10,961	10,625	10,279	10,057	10,230	10,230	10,230	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034
10	горячее водоснабжение	5,319	5,452	5,274	5,119	4,953	5,217	5,259	5,259	5,259	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,752	7,450	7,508	7,511	7,285	7,111	6,685	6,685	6,685	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	22,207	20,209	22,462	24,4586	26,272	27,608	27,181	27,181	27,181	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59,498	59,160	59,209	59,295	59,090	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	61,235	62,745	60,740	59,001	57,164	56,209	56,597	56,597	56,597	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	145,1	146,6	144,6	144,6	133,7971	133,797	133,797	133,797	134,207	134,207	138,877	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,448	0,455	0,446	0,433	0,453	0,445	0,448	0,448	0,447	0,487	0,470	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,737	-3,585	-1,531	0,294	1,926	3,167	2,779	2,779	2,779	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							0,41	0,41	0,41	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
18,1	отопление							0,191	0,191	0,191	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195
18,2	вентиляция							0,174	0,174	0,174	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978
18,3	ГВС							0,042	0,042	0,042	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,02	0,02	0,02	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная №5 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,182	10,27	10,258	10,258	10,258	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,133	0,134	0,134	0,134	0,153	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,529	0,539	0,505	0,489	0,489	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,853	5,973	5,855	5,672	5,672	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925
6,1	отопление	4,58	4,67	4,55	4,389	4,389	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706
6,2	вентиляция	0,91	0,94	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,363	0,363	0,363	0,341	0,341375	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	6,173	6,29	5,897	5,4637	5,2367	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220
8	отопление	4,417	4,497	4,191	3,849	3,673	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856
9	вентиляция	0,878	0,905	0,868	0,826	0,788	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
10	горячее водоснабжение	0,350	0,349	0,334	0,299	0,286	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,668	3,625	3,765	3,963	3,943	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,876	3,846	4,227	4,6603	4,868	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла	5,749	5,836	5,824	5,824	5,805	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,617	5,724	5,366	4,972	4,765	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	21,3	21,5	20,8	20,8	28,3	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,265	0,267	0,259	0,239	0,168	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,132	0,112	0,458	0,852	1,040	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101
Котельная №6 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	9,134	9,026	9,234	9,234	9,318	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,133	0,131	0,134	0,134	0,085	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,647	5,643	5,641	5,643	5,643	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841
6,1	отопление	5,5	5,5	5,503	5,503	5,503	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606
6,2	вентиляция	0,13	0,13	0,125	0,125	0,125	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,017	0,013	0,013	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,280	4,273	4,264	4,071	4,358	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298
8	отопление	4,062	4,058	4,053	3,863	4,142	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015
9	вентиляция	0,096	0,096	0,092	0,088	0,094	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
10	горячее водоснабжение	0,012	0,009	0,009	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,244	3,143	3,350	3,347	3,480	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,721	4,622	4,836	5,029	4,875	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,179	5,118	5,236	5,153	5,286	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,895	3,888	3,880	3,705	3,965	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,0	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,544	1,542	1,539	1,467	2,126	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,284	1,230	1,356	1,448	1,321	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477
Котельная №7 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	21,6	21,6	21,6	21,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	11,6	10,524	10,025	9,932	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,066	0,06	0,057	0,057	0,08	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,26	0,258	0,234	0,234	0,234	0,219	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,51	4,47	4,067	4,067	4,067	3,807	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
6,1	отопление	4,51	4,47	4,067	4,067	4,067	3,807	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,466	4,427	4,028	3,894	3,792	3,729	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001
8	отопление	4,206	4,169	3,794	3,660	3,558	3,510	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,764	5,736	5,667	5,574	4,109	4,413	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,068	6,037	5,940	5,981	4,618	4,710	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,567	9,587	9,132	8,941	6,27	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,064	4,029	3,665	3,543	3,451	3,393	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	23,9	23,8	22,9	22,9	40,99346	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,176	0,175	0,166	0,160	0,087	0,086	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
17	Резерв при аварийном выводе котла	6,503	5,558	5,467	5,398	2,819	2,906	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
18,1	отопление							0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
18,2	вентиляция							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18,3	ГВС							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная №9 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,81	5,534	5,534	5,534	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,036	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,29	4,33	4,332	4,332	4,332	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001
6,1	отопление	4,23	4,27	4,269	4,269	4,269	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001
6,2	вентиляция	0,06	0,06	0,063	0,063	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,254	3,284	3,286	3,144	1,553	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
8	отопление	3,088	3,117	3,117	2,977	1,409	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509
9	вентиляция	0,044	0,044	0,046	0,044	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,389	1,072	1,070	1,070	1,529	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,547	2,241	2,239	2,381	4,431	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,726	3,549	3,549	3,472	3,834	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,961	2,988	2,990	2,861	1,414	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,4	6,4	6,4	6,4	9,060024	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,489	0,494	0,494	0,472	0,158	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,765	0,561	0,559	0,611	2,420	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
Котельная №13 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	19,11	20,9	20,9	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,059	0,064	0,064	0,064	0,006	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,194	0,198	0,193	0,193	0,192	0,192	0,257	0,257	0,257	0,257	0,432	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,78	6,78	6,896	6,742	6,735	6,70	6,699	7,998	7,998	7,998	7,998	11,502	35,461	35,461	35,461	35,461	35,461
6,1	отопление	6,28	6,28	6,398	6,244	6,237	6,202	6,202	6,658	6,658	6,658	6,658	9,696	28,100	28,243	28,243	28,243	28,243
6,2	вентиляция	0,33	0,33	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,635	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	7,280	7,280	7,223	7,105	7,191	7,016	7,016	8,380	8,380	8,380	8,380	12,059	37,215	37,215	37,215	37,215	37,215
8	отопление	6,563	6,563	6,518	6,401	6,481	6,317	6,317	6,773	6,773	6,773	6,773	9,811	28,216	28,358	28,358	28,358	28,358
9	вентиляция	0,345	0,345	0,334	0,336	0,341	0,334	0,334	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177
10	горячее водоснабжение	0,178	0,178	0,173	0,174	0,177	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,638	6,193	6,193	6,193	6,193	6,193
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,077	13,862	13,742	14,541	14,606	14,599	14,599	13,235	13,235	13,235	54,475	50,796	25,639	25,639	25,639	25,639	25,639
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,771	13,556	13,613	14,371	14,343	14,474	14,474	13,110	13,110	13,110	54,350	50,671	25,515	25,515	25,515	25,515	25,515
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	9,496	10,386	10,386	10,686	10,744	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	6,625	6,625	6,573	6,466	6,544	6,385	6,385	7,626	7,626	7,626	7,626	10,973	33,866	33,866	33,866	33,866	33,866
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	28,8	28,8	28,6	28,6	35,54843	35,548	35,548	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,246	0,242	0,197	0,192	0,192	0,223	0,223	0,223	0,223	0,319	0,977	0,980	0,980	0,980	0,980
17	Резерв при аварийном выводе котла	2,871	3,761	3,813	4,220	4,200	4,315	4,315	3,074	3,074	3,074	44,314	40,967	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	0	1,299	1,299	1,299	1,299	4,803	28,904	28,904	28,904	28,904	28,904
18,1	отопление						0	0	0,456	0,456	0,456	0,456	3,494	22,041	22,041	22,041	22,041	22,041
18,2	вентиляция						0	0	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
18,3	ГВС						0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,466	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
	отопление													-0,143				
	вентиляция													0,000				
	ГВС													0,000				
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,24	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Котельная №14 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	91,35	89,26	89,719	90,189	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,373	0,364	0,366	0,366	0,621	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,948	1,94	1,861	1,788	1,782	1,782	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46,750	46,558	46,545	44,720	44,565	44,571	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346
6,1	отопление	37,97	37,94	37,765	37,142	36,986	36,989	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426
6,2	вентиляция	4,28	4,13	4,129	3,297	3,297	3,297	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	4,5	4,4875	4,4875	4,118	4,118	4,122	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187
6,4	технологические нужды	0	0	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	1,163	2,163	3,163	4,163	5,163	6,163	7,163	8,163	13,163	18,163
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	35,927	35,905	35,810	40,617	39,007	41,306	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120
8	отопление	27,597	27,678	27,642	32,367	30,873	32,785	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222
9	вентиляция	3,111	3,013	3,022	2,873	2,752	2,922	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
10	горячее водоснабжение	3,271	3,274	3,285	3,589	3,437	3,654	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719
11	технологические нужды	0	0	0	0	0,163	0,163	0,163	1,163	2,163	3,163	4,163	5,163	6,163	7,163	8,163	13,163	18,163
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	42,279	40,399	40,948	43,315	42,933	43,148	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	55,050	52,991	53,543	49,206	50,272	48,195	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	60,527	59,142	59,447	59,553	59,009	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	32,694	32,674	32,587	36,961	35,496	37,589	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	73,5	73,4	73,4	73,4	104,7453	117,437	117,396	117,396	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,462	0,463	0,463	0,529	0,354	0,335	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
18	Резерв при аварийном выводе котла	27,833	26,468	26,860	22,592	23,513	21,642	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
19	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
18,1	отопление							0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
18,2	вентиляция							0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
18,3	ГВС							0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
21	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная №21 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	4,47	4,461	4,461	4,461	4,571	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,035	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,044	3,044	3,043	3,046	3,046	3,046	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248
6,1	отопление	2,84	2,84	2,842	2,842	2,842	2,842	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044
6,2	вентиляция	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,154	0,154	0,151	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,976	2,976	2,971	3,136	3,052	2,916	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128
8	отопление	2,685	2,685	2,683	2,834	2,756	2,629	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831
9	вентиляция	0,047	0,047	0,047	0,050	0,048	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
10	горячее водоснабжение	0,146	0,146	0,142	0,154	0,149	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,312	1,312	1,304	1,301	1,282	1,403	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,478	1,478	1,474	1,309	1,374	1,631	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,234	2,964	2,958	2,941	2,922	3,043	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,708	2,708	2,704	2,854	2,778	2,654	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7	7	7	7	7,932647	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,411	0,411	0,410	0,434	0,372	0,355	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,526	0,256	0,254	0,087	0,144	0,389	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
18,1	отопление							0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
18,2	вентиляция							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18,3	ГВС							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	5,167	5,167	5,167	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,034	0,04	0,04	0,04	0,042	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,160	0,140	0,140	0,168	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,778	1,778	1,742	1,637	1,637	1,964	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164
6,1	отопление	1,27	1,27	1,237	1,174	1,174	1,332	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,2	вентиляция	0,17	0,17	0,167	0,167	0,167	0,336	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,338	0,338	0,338	0,296	0,296	0,296	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,819	4,819	3,998	1,352	1,288	1,284	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594
8	отопление	3,329	3,329	2,726	0,869	0,823	0,715	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
9	вентиляция	0,446	0,446	0,368	0,124	0,117	0,180	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129
10	горячее водоснабжение	0,885	0,885	0,744	0,219	0,208	0,220	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,499	3,190	3,226	3,350	3,440	3,098	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,383	0,308	1,129	3,775	3,929	3,946	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,946	3,405	3,405	3,375	3,399	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,385	4,385	3,638	1,230	1,172	1,169	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	12,470	12,470	12,470	12,470	12,470	16,254	16,231	15,890	15,752	17,135	17,357	17,408	17,302	17,151	17,151	17,151	17,151
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,374	0,374	0,308	0,097	0,092	0,069	0,204	0,209	0,210	0,193	0,191	0,190	0,192	0,193	0,193	0,193	0,193
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,439	-0,980	-0,233	2,145	2,227	2,243	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
18,1	отопление						0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879
18,2	вентиляция						0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
18,3	ГВС						0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,99	4,666	4,666	4,666	4,642	4,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,028	0,026	0,026	0,026	0,033	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,35	6,35	5,608	5,332	5,331	5,332	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641
6,1	отопление	1,1	1,1	1,103	1,103	1,103	1,103	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455
6,2	вентиляция	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,500	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,510	4,510	3,983	2,209	2,221	2,381	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756
8	отопление	0,929	0,929	0,822	0,455	0,458	0,491	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
9	вентиляция	2,956	2,956	2,609	1,445	1,452	1,557	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
10	горячее водоснабжение	0,615	0,615	0,543	0,300	0,302	0,324	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,398	-1,720	-0,977	-0,701	-0,731	-0,720	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,452	0,130	0,657	2,431	2,388	2,240	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,883	2,696	2,696	2,626	2,598	2,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,104	4,104	3,625	2,010	2,021	2,167	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,7	0,7	0,7	0,7	1,761	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	6,429	6,429	5,677	3,143	1,256	0,968	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,221	-1,408	-0,929	0,616	0,577	0,443	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
18,1	отопление							0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
18,2	вентиляция							0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
18,3	ГВС							0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,384	4,95	4,95	4,95	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,033	0,03	0,03	0,03	0,02	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,83	1,83	1,833	1,833	1,833	1,833	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033
6,1	отопление	0,38	0,38	0,382	0,382	0,382	0,382	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455
6,2	вентиляция	1,27	1,27	1,271	1,271	1,271	1,271	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,025	1,025	0,937	0,985	0,946	0,730	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039
8	отопление	0,211	0,211	0,193	0,203	0,195	0,150	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
9	вентиляция	0,704	0,704	0,643	0,677	0,650	0,500	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
10	горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,091	0,096	0,092	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,511	3,080	3,078	3,078	3,226	3,136	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,326	3,895	3,983	3,935	4,122	4,248	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,659	2,445	2,445	2,372	2,451	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,933	0,933	0,853	0,896	0,861	0,664	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,887	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,269	1,269	1,160	1,220	1,171	0,812	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,726	1,512	1,592	1,476	1,590	1,697	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
18,1	отопление						0	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073
18,2	вентиляция						0	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
18,3	ГВС						0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,059	0,07	0,091	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,1	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6,1	отопление	0,1	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,230	0,184	0,218	0,218	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
8	отопление	0,156	0,125	0,148	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,665	0,700	0,674	0,625	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,609	0,655	0,621	0,621	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,209	0,167	0,198	0,198	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,8	5,1	5,6	5,6	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,027	0,025	0,026	0,023	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,420	0,462	0,431	0,431	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,200	1,200	1,200	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,024	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	0,087	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,127	0,847	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404
6,1	отопление	0,67	0,53	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,2	вентиляция	0,14	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,458	0,285	0,579	0,576	0,595	0,472	0,472	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
8	отопление	0,189	0,124	0,311	0,309	0,324	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
9	вентиляция	0,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,089	0,074	0,091	0,090	0,094	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,086	0,247	-0,400	-0,360	-0,365	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349	-0,349
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,723	0,896	0,602	0,645	0,621	0,761	0,761	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,581	0,601	0,596	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,417	0,259	0,527	0,524	0,542	0,429	0,429	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3												
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,060	0,990	1,340	1,330	1,394												
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,164	0,322	0,054	0,077	0,054	0,183	0,183	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,35	2,35	2,35	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,009	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,928	0,648	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
6,1	отопление	0,67	0,53	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
6,2	вентиляция	0,14	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,866	1,163	1,167	1,129	1,134	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
8	отопление	1,246	0,880	0,883	0,852	0,856	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
9	вентиляция	0,260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,219	0,196	0,197	0,190	0,191	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,266	1,599	1,600	1,430	1,437	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,468	1,171	1,167	1,035	1,037	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,159	1,159	1,159	1,064	1,071	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,698	1,058	1,062	1,027	1,032	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,1	0,9	0,9	0,9	1,436411	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,569	1,196	1,200	1,158	0,729	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,539	0,101	0,097	0,037	0,039	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,1	14,1	14,1	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	16	16	16	16	16	16	16	16	16
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,063	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,706	0,699	0,691	0,691	0,663	0,409	0,378	0,423	0,446	0,446	0,492	0,492	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,027	4,977	4,954	4,953	4,752	2,934	2,312	3,212	3,662	3,662	4,580	4,580	13,200	13,200	13,200	13,200	13,200
6,1	отопление	4,820	4,770	4,745	4,744	4,543	2,757	2,058	2,958	3,408	3,408	4,103	4,103	10,397	10,397	10,397	10,397	10,397
6,2	вентиляция	0,01	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,388	0,388	2,715	2,715	2,715	2,715	2,715
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	5,649	5,596	5,526	3,647	3,569	3,484	2,832	3,777	4,249	4,249	5,213	5,213	14,264	14,264	14,264	14,264	14,264
8	отопление	4,739	4,693	4,631	2,831	2,778	2,889	2,191	3,091	3,541	3,541	4,236	4,236	10,529	10,529	10,529	10,529	10,529
9	вентиляция	0,010	0,010	0,012	0,007	0,007	0,013	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
10	горячее водоснабжение	0,194	0,194	0,192	0,118	0,120	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,396	0,396	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,285	8,342	8,373	7,514	7,762	9,852	10,504	9,559	11,847	11,847	10,883	10,883	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,369	8,422	8,492	9,511	9,608	9,711	10,363	9,418	11,706	11,706	10,742	10,742	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,493	10,493	10,493	9,758	9,777	9,795	9,795	9,795	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,141	5,092	5,029	3,319	3,248	3,171	2,577	3,437	3,867	3,867	4,744	4,744	12,980	12,980	12,980	12,980	12,980
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	45,9	45,7	45,5	45,5	51,525	52,775	52,775	52,775	52,775	52,775	54,868	36,896	39,538	26,597	26,597	26,597	26,597
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,108	0,107	0,106	0,065	0,056	0,058	0,046	0,064	0,072	0,072	0,086	0,128	0,337	0,502	0,502	0,502	0,502
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,352	5,401	5,464	6,439	6,529	6,624	7,218	6,358	8,688	8,688	7,811	7,811	-0,425	-0,425	-0,425	-0,425	-0,425
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							0,077	0,977	1,427	1,427	2,637	2,637	11,286	11,286	11,286	11,286	11,286
18,1	отопление							0,000	0,900	1,350	1,350	2,318	2,318	8,623	8,623	8,623	8,623	8,623
18,2	вентиляция							0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
18,3	ГВС							0,000	0,000	0,000	0,000	0,242	0,242	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч							-0,70	-0,70	-0,70	-0,70	-0,99	-0,99	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02
	отопление							-0,699	-0,699	-0,699	-0,699	-0,972	-0,972	-0,983	-0,983	-0,983	-0,983	-0,983
	вентиляция							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС							0,000	0,000	0,000	0,000	-0,019	-0,019	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	-0,03	0,01	0,04	0,04	0,08	0,08	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная №29 п. Тасжый СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,62	4,789	4,789	4,789	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,04	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,277	0,261	0,251	0,250	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,380	2,240	2,173	2,173	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159
6,1	отопление	2,240	2,110	2,047	2,047	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033
6,2	вентиляция	0,12	0,11	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,273	2,141	2,057	2,071	2,012	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014
8	отопление	1,879	1,771	1,701	1,716	1,661	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663
9	вентиляция	0,101	0,092	0,088	0,089	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
10	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,952	2,277	2,354	2,355	2,374	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,336	2,637	2,721	2,707	2,769	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,069	3,182	3,182	3,17	3,152	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,068	1,948	1,872	1,885	1,831	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	16,5	16	15,7	15,7	15,92447	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,121	0,118	0,115	0,116	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,001	1,234	1,310	1,285	1,321	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	8,73	7,659	7,659	7,659	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,08	0,07	0,07	0,07	0,068	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,401	0,402	0,408	0,406	0,415	0,415	0,415	0,415	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,229	3,239	3,318	3,299	3,372	3,372	3,372	3,372	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385
6,1	отопление	3,160	3,170	3,249	3,230	3,303	3,320	3,320	3,320	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,031	4,043	4,106	3,642	3,645	3,375	3,375	3,375	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439
8	отопление	3,552	3,563	3,621	3,169	3,164	2,900	2,900	2,900	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,078	0,078	0,077	0,068	0,066	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,020	3,948	3,863	3,884	4,035	4,058	4,058	4,058	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,619	3,546	3,483	3,947	4,177	4,469	4,469	4,469	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,195	6,313	6,313	6,131	6,372	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,668	3,679	3,736	3,314	3,316	3,071	3,071	3,071	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,1	15,2	15,2	14,66297	14,663	14,944	14,944	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,240	0,241	0,243	0,213	0,220	0,202	0,198	0,198	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
17	Резерв при аварийном выводе котла	3,527	2,634	2,577	2,817	3,056	3,324	3,324	3,324	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч									1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
18,1	отопление									1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
18,2	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18,3	ГВС									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,9	1,9	1,9	1,93	1,93	1,930	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,014	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353
6,1	отопление	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
6,2	вентиляция	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,764	1,764	1,409	1,011	0,2	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
8	отопление	0,571	0,558	0,443	0,313	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	вентиляция	0,672	0,685	0,543	0,384	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,473	0,473	0,375	0,265	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,483	0,483	0,483	0,513	0,515	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,120	0,120	0,475	0,903	1,716	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,934	0,934	0,934	0,934	0,936	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,605	1,605	1,282	0,920	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	8,7	8,7	7,901	7,901	1,43792	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,197	0,197	0,172	0,122	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,671	-0,671	-0,348	0,014	0,754	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,69	4,76	4,76	4,76	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,028	0,029	0,029	0,029	0,026	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,480	0,481	0,481	0,483	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,295	3,305	3,308	3,32	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313
6,1	отопление	0,74	0,74	0,743	0,755	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
6,2	вентиляция	2,51	2,52	2,52	2,52	2,52	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,893	1,898	1,873	1,818	1,937	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
8	отопление	0,317	0,317	0,313	0,304	0,328	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
9	вентиляция	1,076	1,080	1,060	1,013	1,107	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
10	горячее водоснабжение	0,019	0,019	0,019	0,018	0,020	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,887	0,945	0,942	0,928	1,066	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,769	2,833	2,858	2,913	2,924	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,317	2,351	2,351	2,297	2,404	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,723	1,727	1,704	1,654	1,763	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7,9	8	7,901	7,901	5,50669	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,179	0,177	0,176	0,169	0,264	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,594	0,624	0,647	0,643	0,641	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,1	1,083	1,083	1,094	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,13	1,132	1,12	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
6,1	отопление	0,5	0,5	0,5	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
6,2	вентиляция	0,62	0,622	0,62	0,62	0,62	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,01	0,01	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,1	0,1	0,099	0,044	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
8	отопление	0,044	0,044	0,044	0,020	0,022	0,049	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
9	вентиляция	0,055	0,055	0,055	0,024	0,027	0,022	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,039	-0,058	-0,046	-0,039	0,046	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,991	0,974	0,975	1,041	1,121	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,541	0,533	0,533	0,492	0,504	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,091	0,090	0,040	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	0,8	2,157327	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,125	0,125	0,124	0,055	0,023	0,046	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,450	0,442	0,443	0,452	0,460	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,22	1,22	1,22	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,014	0,014	0,016	0,014	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,803	0,913	0,874	0,874	0,868	0,866	0,866	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
6,1	отопление	0,367	0,429	0,425	0,425	0,419	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
6,2	вентиляция	0,362	0,460	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
6,3	горячее водоснабжение	0,074	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,430	0,489	0,468	0,570	0,609	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
8	отопление	0,197	0,230	0,228	0,277	0,294	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
9	вентиляция	0,194	0,246	0,228	0,277	0,298	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
10	горячее водоснабжение	0,040	0,013	0,013	0,016	0,017	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,405	0,293	0,332	0,630	0,638	0,641	0,641	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,778	0,717	0,738	0,934	0,897	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,904	0,902	0,902	0,644	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,391	0,445	0,426	0,519	0,554	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,239	0,257	0,246	0,300	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,513	0,457	0,476	0,125	0,092	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,063	0,073	0,074	0,069	0,074	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,003	3,849	4,142	4,142	4,098	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962
6,1	отопление	2,903	2,749	2,675	2,675	2,630	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455
6,2	вентиляция	0,982	0,982	1,349	1,349	1,349	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
6,3	горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,227	3,104	3,340	3,001	3,048	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872
8	отопление	2,340	2,217	2,157	1,938	1,956	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778
9	вентиляция	0,792	0,792	1,088	0,977	1,004	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
10	горячее водоснабжение	0,095	0,095	0,095	0,085	0,088	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	1,058	0,764	0,769	0,808	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,690	1,803	1,566	1,910	1,858	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,258	3,247	3,246	3,191	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,937	2,825	3,039	2,731	2,774	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,4	5,3	5,4	5,4	5,4	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,598	0,586	0,619	0,556	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,321	0,422	0,207	0,460	0,412	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:			5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной			5,16	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0,073	0,068	0,073	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			3,401	3,401	3,367	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
6,1	отопление			2,587	2,587	2,553	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
6,2	вентиляция			0,533	0,533	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
6,3	горячее водоснабжение			0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:			3,084	2,817	2,630	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
8	отопление			2,346	2,143	1,994	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040
9	вентиляция			0,483	0,441	0,417	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
10	горячее водоснабжение			0,255	0,233	0,219	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			1,686	1,681	1,710	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			2,003	2,265	2,447	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла			2,507	2,503	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла			2,806	2,563	2,393	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463
15	Зона действия источника тепловой мощности. га			6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га			0,504	0,461	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,000	0,000	-0,299	-0,060	0,104	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,142	0,169	0,153	0,116	0,112	0,1061	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,211	9,208	5,93	5,93	4,8708	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855
6,1	отопление	7,181	7,199	4,77	4,77	3,7582	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742
6,2	вентиляция	1,582	1,561	1,084	1,084	1,0371	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
6,3	горячее водоснабжение	0,448	0,448	0,076	0,076	0,0755	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	9,659	9,656	6,217	4,359	4,384	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316
8	отопление	7,530	7,549	5,001	3,506	3,383	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327
9	вентиляция	1,659	1,637	1,136	0,797	0,934	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
10	горячее водоснабжение	0,470	0,470	0,080	0,056	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,987	0,963	4,257	4,294	5,357	5,379	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,515	3,970	5,865	5,844	5,918	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,613	7,586	7,602	7,644	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	8,790	8,787	5,657	3,967	3,990	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	16,8	16,8	13,8	13,8	13,8	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,575	0,575	0,451	0,316	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,177	-1,201	1,945	3,677	3,658	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,024	0,027	0,03	0,031	0,034	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,437	1,339	1,300	1,300	1,289	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
6,1	отопление	1,437	1,339	1,300	1,300	1,289	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
6,2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,307	1,218	1,182	1,306	1,285	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
8	отопление	1,307	1,218	1,182	1,306	1,285	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,959	2,054	2,090	2,089	2,097	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,089	2,175	2,208	2,083	2,102	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,686	1,683	1,680	1,669	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,189	1,108	1,076	1,188	1,169	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,335	0,321	0,311	0,344	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,497	0,575	0,604	0,481	0,497	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»																		

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,052	0,061	0,063	0,063	0,065	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,967	3,194	3,118	3,118	3,419	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
6,1	отопление	2,692	2,537	2,298	2,298	2,410	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299
6,2	вентиляция	0,275	0,410	0,509	0,509	0,665	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
6,3	горячее водоснабжение	0,000	0,247	0,311	0,311	0,345	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,534	2,727	2,662	2,537	2,662	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594
8	отопление	2,299	2,166	1,962	1,870	1,876	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794
9	вентиляция	0,235	0,350	0,435	0,414	0,517	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
10	горячее водоснабжение	0,000	0,211	0,266	0,253	0,269	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,171	0,935	1,009	1,009	0,706	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,604	1,402	1,465	1,590	1,463	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,043	2,034	2,032	1,977	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,306	2,482	2,422	2,309	2,423	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	9,9	10,2	10,1	10,1	10,1	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,256	0,267	0,264	0,251	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,263	-0,448	-0,390	-0,332	-0,448	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,032	0,041	0,041	0,042	0,047	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,062	1,988	2,172	2,172	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
6,1	отопление	1,622	1,548	1,650	1,650	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
6,2	вентиляция	0,348	0,348	0,430	0,430	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
6,3	горячее водоснабжение	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,887	1,819	1,987	1,815	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882
8	отопление	1,484	1,416	1,509	1,379	1,420	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
9	вентиляция	0,318	0,318	0,393	0,359	0,382	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
10	горячее водоснабжение	0,084	0,084	0,084	0,077	0,080	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,916	1,981	1,797	1,796	1,802	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,091	2,150	1,982	2,153	2,081	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,973	1,964	1,965	1,818	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,717	1,655	1,808	1,652	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,8	5,7	5,9	5,9	5,9	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,325	0,319	0,337	0,308	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,256	0,309	0,157	0,166	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,091	0,103	0,111	0,113	0,118	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,105	5,086	5,068	5,068	4,961	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831
6,1	отопление	4,739	4,717	4,704	4,704	4,609	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479
6,2	вентиляция	0,320	0,323	0,318	0,318	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
6,3	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,872	4,854	4,836	4,574	4,537	4,427	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
8	отопление	4,523	4,502	4,489	4,245	4,215	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104
9	вентиляция	0,305	0,308	0,303	0,287	0,280	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
10	горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,104	2,111	2,121	2,119	2,221	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,337	2,343	2,353	2,613	2,645	2,756	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	4,776	4,764	4,756	4,607	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,434	4,417	4,401	4,162	4,129	4,028	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,238	0,237	0,236	0,223	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,342	0,347	0,355	0,445	0,473	0,574	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,237	0,272	0,29	0,313	0,328	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,211	15,055	16,188	16,188	15,872	15,665	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872
6,1	отопление	9,958	9,853	10,184	10,184	9,812	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527
6,2	вентиляция	4,651	4,601	5,043	5,043	5,085	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038
6,3	горячее водоснабжение	0,602	0,602	0,961	0,961	0,975	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11,006	10,894	11,713	12,022	12,567	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106
8	отопление	7,205	7,129	7,369	7,563	7,769	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734
9	вентиляция	3,365	3,329	3,649	3,745	4,026	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561
10	горячее водоснабжение	0,436	0,436	0,695	0,714	0,772	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,212	11,333	10,182	10,159	10,460	10,697	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,417	15,494	14,657	14,325	13,766	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,759	19,724	19,706	19,468	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,015	9,914	10,659	10,940	11,436	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,1	15,5	15,5	15,5	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,729	0,721	0,756	0,776	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
17	Резерв при аварийном выводе котла	9,744	9,810	9,047	8,528	8,017	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,259	0,307	0,313	0,321	0,349	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,321	16,560	15,932	15,932	15,885	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904
6,1	отопление	13,785	13,294	12,320	12,320	11,966	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713
6,2	вентиляция	3,170	2,901	3,098	3,098	3,372	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505
6,3	горячее водоснабжение	0,366	0,366	0,514	0,514	0,547	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	15,211	14,543	13,991	13,296	13,207	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837
8	отопление	12,106	11,674	10,819	10,282	9,948	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194
9	вентиляция	2,784	2,548	2,721	2,585	2,804	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152
10	горячее водоснабжение	0,321	0,321	0,451	0,429	0,455	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,250	19,963	20,585	20,577	20,596	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,360	21,980	22,526	23,213	23,274	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	26,844	26,796	26,789	26,879	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	13,842	13,234	12,732	12,099	12,018	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	35,4	34,8	34,2	34,2	34,2	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,430	0,418	0,409	0,389	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
17	Резерв при аварийном выводе котла	13,002	13,562	14,057	14,780	14,833	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,048	0,058	0,056	0,282	0,296	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,625	2,625	2,543	2,543	2,350	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273
6,1	отопление	2,464	2,464	2,396	2,396	2,306	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
6,2	вентиляция	0,161	0,161	0,147	0,147	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,519	2,519	2,440	2,321	2,284	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201
8	отопление	2,365	2,365	2,299	2,187	2,241	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
9	вентиляция	0,154	0,154	0,141	0,134	0,043	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,417	2,407	2,491	2,265	2,444	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,523	2,513	2,594	2,487	2,510	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,345	3,335	3,337	3,088	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,292	2,292	2,220	2,112	2,078	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,388	0,388	0,381	0,363	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,053	1,043	1,117	0,976	0,996	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,1	0,11	0,08	0,079	0,095	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,814	7,742	6,882	6,882	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454
6,1	отопление	2,364	2,292	2,257	2,257	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159
6,2	вентиляция	4,580	4,580	3,780	3,780	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
6,3	горячее водоснабжение	0,870	0,870	0,845	0,845	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,720	4,677	4,157	3,791	4,098	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913
8	отопление	1,428	1,385	1,363	1,243	1,187	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
9	вентиляция	2,767	2,767	2,283	2,082	2,459	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
10	горячее водоснабжение	0,526	0,526	0,510	0,465	0,451	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,474	-0,412	0,478	0,479	-0,109	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,620	2,653	3,203	3,570	3,247	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла	5,273	5,264	5,293	5,211	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,295	4,256	3,783	3,450	3,729	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,8	3,6	3,6	3,6	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,242	1,231	1,155	1,053	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,978	1,008	1,510	1,761	1,466	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,28	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,27	1,27	1,27	1,28	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,014	0,014	0,056	0,06	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,712	0,713	0,710	0,710	0,685	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
6,1	отопление	0,413	0,414	0,426	0,426	0,401	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
6,2	вентиляция	0,233	0,233	0,222	0,222	0,222	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
6,3	горячее водоснабжение	0,066	0,066	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,600	0,601	0,599	0,590	0,571	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
8	отопление	0,348	0,349	0,359	0,354	0,334	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
9	вентиляция	0,196	0,196	0,187	0,184	0,185	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
10	горячее водоснабжение	0,056	0,056	0,053	0,052	0,052	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,547	0,543	0,546	0,514	0,525	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,659	0,655	0,657	0,634	0,639	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,003	1,000	1,000	0,967	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,546	0,547	0,545	0,537	0,519	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,158	0,158	0,158	0,155	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,457	0,453	0,455	0,430	0,433	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,044	0,056	0,058	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,64	3,009	2,843	2,843	2,8185	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819
6,1	отопление	2,313	2,317	2,15	2,15	2,1225	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
6,2	вентиляция	0,269	0,553	0,553	0,553	0,5563	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
6,3	горячее водоснабжение	0,059	0,14	0,14	0,14	0,1397	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,293	2,613	2,469	2,367	2,371	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316
8	отопление	2,008	2,011	1,867	1,790	1,786	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742
9	вентиляция	0,234	0,480	0,480	0,460	0,468	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
10	горячее водоснабжение	0,051	0,122	0,122	0,117	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,516	1,135	1,299	1,343	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,863	1,531	1,673	1,819	1,815	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла	2,057	2,044	2,042	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,087	2,378	2,247	2,154	2,158	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6	6,3	6,1	6,1	6,1	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,382	0,415	0,405	0,388	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,030	-0,334	-0,205	-0,118	-0,122	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,217	0,247	0,278	0,0577	0,059	0,0579	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,519	12,548	12,421	12,421	12,737	12,674	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737
6,1	отопление	9,240	9,277	9,586	9,586	9,969	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908
6,2	вентиляция	2,955	2,954	2,555	2,555	2,489	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,323	0,317	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11,529	11,556	11,44	10,891	10,286	9,845	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
8	отопление	8,510	8,544	8,829	8,405	8,050	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694
9	вентиляция	2,722	2,720	2,353	2,240	2,010	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931
10	горячее водоснабжение	0,297	0,292	0,258	0,246	0,226	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,934	15,875	15,971	16,191	15,874	15,938	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,924	16,867	16,952	17,721	18,325	18,767	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,631	19,600	19,570	19,556	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,491	10,516	10,410	9,911	9,360	8,959	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,818	0,820	0,811	0,772	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
17	Резерв при аварийном выводе котла	9,140	9,084	9,160	9,645	10,195	10,596	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,012	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,364	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
6,1	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,4	технологические нужды	0,364	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,44	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
8	отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	технологические нужды	0,44	0,468	0,544	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	0,891	0,830	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,838	0,810	0,736	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,678	0,678	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,400	0,426	0,495	0,410	0,437	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,244	0,246	0,272	0,225	0,240	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
18	Резерв при аварийном выводе котла	0,278	0,252	0,185	0,271	0,243	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432
Котельная К-45 ООО «СГЭС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	60	60	60	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	60	60	60	60	60	59,92	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,920	0,923	0,917	1,157	1,205	1,232	2,019	2,345	2,790	2,804	2,844	3,097	3,097	3,097	3,097	3,097	3,097
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57,296	57,296	56,951	71,808	74,774	76,492	92,229	97,022	105,923	87,330	88,126	93,192	93,192	93,192	93,192	93,192	93,192
6,1	отопление	45,450	45,450	47,200	55,322	56,879	58,892	70,345	73,277	79,148	64,664	64,905	67,315	67,315	67,315	67,315	67,315	67,315
6,2	вентиляция	6,000	6,000	3,510	8,428	9,458	8,911	10,038	11,241	13,302	11,892	12,401	14,854	14,854	14,854	14,854	14,854	14,854
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	5,846	5,846	6,221	7,480	7,859	8,388	11,545	11,926	12,894	10,196	10,242	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445
6,4	технологические нужды	0	0	0,02	0,578	0,578	0,301	0,301	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	54,45	54,447	54,605	47,1391	57,625	60,657	77,181	84,018	93,363	74,785	75,620	80,939	80,939	80,939	80,939	80,939	80,939
8	отопление	42,463	42,458	44,495	35,425	42,918	45,753	57,206	62,151	68,023	53,538	53,779	56,189	56,189	56,189	56,189	56,189	56,189
9	вентиляция	5,606	5,605	3,309	5,397	7,137	6,923	8,049	8,706	10,767	9,356	9,866	12,319	12,319	12,319	12,319	12,319	12,319
10	горячее водоснабжение	5,462	5,461	5,864	4,790	5,930	6,517	9,673	10,583	11,552	8,853	8,899	9,102	9,102	9,102	9,102	9,102	9,102
11	технологические нужды	0	0	0,019	0,370	0,436	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,834	0,831	1,182	-13,915	-16,929	-18,754	4,802	-0,317	-9,663	8,916	8,081	2,761	2,761	2,761	2,761	2,761	2,761
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,600	4,603	4,445	11,911	1,425	-1,687	21,869	15,032	5,687	24,265	23,430	18,111	18,111	18,111	18,111	18,111	18,111

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	43,970	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	49,550	49,547	49,691	42,897	52,439	55,198	70,234	76,456	84,961	68,054	68,814	73,655	73,655	73,655	73,655	73,655	73,655
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	102,5	102,5	102,6	102,6	141,118	130,697	137,377	141,457	150,816	150,816	159,739	159,739	159,739	159,734	159,734	159,734	159,734
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,522	0,522	0,523	0,448	0,400	0,105	0,131	0,138	0,150	0,122	0,119	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
18	Резерв при аварийном выводе котла	-5,500	-5,497	-5,641	1,153	-8,389	-11,228	13,816	7,594	-0,911	15,996	15,236	10,395	10,395	10,395	10,395	10,395	10,395
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
19	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч							15,737	22,248	31,149	31,432	32,228	37,294	37,294	37,294	37,294	37,294	37,294
	отопление							11,453	16,399	22,270	22,264	22,504	24,914	24,914	24,914	24,914	24,914	24,914
	вентиляция							1,127	1,783	3,844	4,290	4,799	7,252	7,252	7,252	7,252	7,252	7,252
	ГВС							3,157	4,066	5,035	4,879	4,925	5,128	5,128	5,128	5,128	5,128	5,128
	технологические нужды																	
21	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,79	1,11	1,56	1,57	1,61	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
22	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0	0	0	0	-18,88	-18,88	-18,88	-18,88	-18,88	-18,88	-18,88	-18,88
	отопление						0,00	0,00	0,00	0,00	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86
	ГВС						0,00	0,00	0,00	0,00	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54
	технологические нужды						0,00	0,00	0,00	0,00								
	СГРЭС-1						0	0	0	0	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
23	Пиковая котельная (ПКТС)						0	0	0	0	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,92	1,92	1,92	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,92	1,92	1,92	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,174	2,174	2,174	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
6,1	отопление	1,500	1,500	1,500	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
6,2	вентиляция	0,620	0,620	0,620	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,805	1,805	1,805	0,663	0,830	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328
8	отопление	1,197	1,201	1,201	0,412	0,528	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
9	вентиляция	0,495	0,496	0,496	0,171	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
10	горячее водоснабжение	0,043	0,043	0,043	0,015	0,019	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,324	-0,319	-0,319	-0,328	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393	-0,393
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,115	0,115	0,115	1,254	1,022	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,818	0,818	0,818	0,817	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,643	1,643	1,643	0,603	0,755	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,964	0,967	0,967	0,332	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,825	-0,825	-0,825	0,214	-0,003	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456
Котельная ООО "Газпром энерго"																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	38,69	38,69	38,69	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,88	36,88	36,88	33,13	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	1,21	1,29	1,29	1,345	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,664	0,652	0,639	0,623	0,609	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21,704	22,755	22,119	22,582	22,582	22,697	22,697	22,697	22,697	22,697	22,697	22,697	22,697	22,697	22,697	22,697	22,697
6,1	отопление	20,434	21,485	20,849	21,312	21,312	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,2	вентиляция	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	17,360	18,208	17,233	12,100	11,933	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197
8	отопление	15,719	16,576	15,641	10,832	10,687	12,820	12,820	12,820	12,820	12,820	12,820	12,820	12,820	12,820	12,820	12,820	12,820
9	вентиляция	0,977	0,980	0,953	0,645	0,637	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,302	12,183	12,832	8,580	9,241	9,122	9,122	9,122	9,122	9,122	9,122	9,122	9,122	9,122	9,122	9,122	9,122
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,310	17,382	18,357	19,685	20,499	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	31,371	31,291	31,291	27,486	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	15,798	16,569	15,682	11,011	10,859	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920	12,920
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	38,2	39	38,1	38,1	38,1	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,437	0,450	0,436	0,301	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
17	Резерв при аварийном выводе котла	15,573	14,722	15,609	16,475	17,274	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213
Котельная АО «Аэропорт Сургут»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,65	14,65	14,65	14,65	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,69	3,69	3,69	3,69	3,285	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695
6,1	отопление	3,69	3,69	3,69	3,69	1,665	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585
6,2	вентиляция	0	0	0	0	1,62	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,952	2,952	2,952	4,921	5,009	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077
8	отопление	2,212	2,212	2,212	4,181	2,164	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	2,105	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,970	9,970	9,970	9,970	7,675	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,448	11,448	11,448	9,479	6,691	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	8,970	8,970	8,970	8,950	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,686	2,686	2,686	4,478	4,558	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,013	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
17	Резерв при аварийном выводе котла	6,284	6,284	6,284	4,472	2,932	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,059	0,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
6,1	отопление	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,208	2,208	2,208	5,386	5,773	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
8	отопление	2,208	2,208	2,208	5,327	5,714	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,180	7,180	7,180	7,121	6,596	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,732	7,732	7,732	4,554	3,642	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,440	7,440	7,440	7,780	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,009	2,009	2,009	4,901	5,254	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,690	0,690	0,690	1,665	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,431	5,431	5,431	2,879	2,001	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Котельная ООО УК "СЗТК"																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	13	13	13	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,072	0,072	0,072	0,072	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
6,1	отопление	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,072	3,072	3,072	2,775	3,021	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532
8	отопление	3	3	3	2,703	2,949	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
9	вентиляция	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,720	8,718	8,718	10,718	10,596	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,558	9,558	9,558	11,855	11,487	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,796	2,796	2,796	2,525	2,749	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,170	0,170	0,170	0,154	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
17	Резерв при аварийном выводе котла	-2,796	-2,796	-2,796	-2,525	-2,749	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214
Котельная ООО «ТВС-сервис»																		

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,75	2,75	2,27	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,25	2,25	2,64	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,07	2,07	1,75	1,75	1,75	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
6,1	отопление	2,07	2,07	1,75	1,75	1,75	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,656	1,656	1,4	1,743	1,848	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
8	отопление	1,656	1,656	1,4	1,743	1,848	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
9	вентиляция	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,11	0,11	0,82	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,524	0,524	1,17	1,571	1,466	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3	1,3	1,686	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,507	1,507	1,274	1,586	1,681	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	4	4	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,414	0,414	0,368	0,459	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,207	-0,207	0,412	1,040	0,945	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
Котельная АО «Горремстрой»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,927	1,927	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0,001	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,614	1,614	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
6,1	отопление	1,61	1,61	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,291	1,291	1,288	0,56	0,56	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
8	отопление	1,171	1,171	1,168	0,44	0,44	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551
9	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,076	0,076	0,08	1,129	1,096	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,519	0,519	0,522	1,249	1,216	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,905	0,905	0,905	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,175	1,175	1,172	0,510	0,510	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,558	0,558	0,556	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,270	-0,270	-0,267	0,336	0,336	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595	-0,595
Котельная ООО «СКАТ-База»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6	6	6	6	6	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0,012	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,700	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6,1	отопление	1,700	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,36	1,36	1,36	1,728	1,728	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
8	отопление	1,355	1,355	1,355	1,723	1,723	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999
9	вентиляция	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,990	0,995	0,995	0,983	0,828	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,340	1,340	1,340	0,960	0,925	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,700	2,700	2,700	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,238	1,238	1,238	1,572	1,572	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,178	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,462	1,462	1,462	1,116	1,116	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
Котельная ООО «ТехСтрой»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:			2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
2	Располагаемая тепловая мощность котельной			2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0,04	0,04	0,008	0,05	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,074	0,074	0,074	0,017	0,044	0,072	0,072	0,376	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			1,97	1,17	1,14	1,140	1,690	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
6,1	отопление			1,97	1,17	0,82	0,820	1,237	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654
6,2	вентиляция			0	0	0	0,000	0,008	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
6,3	горячее водоснабжение (ср.)			0	0	0,32	0,320	0,445	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:			1,650	1,432	1,432	1,432	2,010	2,587	2,587	8,984	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
8	отопление			1,576	1,358	1,038	1,038	1,455	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872	1,872
9	вентиляция			0	0	0	0,000	0,008	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
10	горячее водоснабжение			0	0	0,32	0,320	0,445	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,310	1,110	1,172	1,113	0,536	3,228	3,228	2,923	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,630	0,848	0,880	0,838	0,260	2,953	2,953	-3,444	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла			1,122	1,12	1,12	1,120	1,120	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла			1,502	1,303	1,303	1,303	1,829	2,354	2,354	8,176	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354
15	Зона действия источника тепловой мощности. га			3,1	3,1	3,1	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га			0,508	0,438	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
17	Резерв при аварийном выводе котла			-0,380	-0,183	-0,183	-0,183	-0,709	0,646	0,646	-5,176	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	0,550	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
	отопление							0,417	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834
	вентиляция							0,008	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	ГВС							0,125	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
22	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0	0	0	0	6,092735	0						
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
23	СГРЭС-1						0	0	0	0	0	0						
	ПКТС						0	0	0	0	6,092735	0						
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АО «Завод промстройдеталей»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:						10,32	10,32	10,32	10,32	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2	Располагаемая тепловая мощность котельной						5,16	5,16	5,16	5,16	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде						0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,136	0,136	0,136	0,136	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						2,699	2,699	2,699	2,699	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145
6,1	отопление						2,699	2,699	2,699	2,699	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900
6,2	вентиляция						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)						0,000	0,000	0,000	0,000	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:						3,813	3,813	3,813	3,813	16,882	16,882	16,882	16,882	16,882	16,882	16,882	16,882
8	отопление						3,677	3,677	3,677	3,677	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500
9	вентиляция						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение						0,000	0,000	0,000	0,000	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						2,249	2,249	2,249	2,249	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						1,271	1,271	1,271	1,271	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла						-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла						3,470	3,470	3,470	3,470	15,362	15,362	15,362	15,362	15,362	15,362	15,362	15,362
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						2,292	2,292	2,292	2,292	10,437	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561
17	Резерв при аварийном выводе котла						-3,545	-3,545	-3,545	-3,545	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0				12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446
	отопление						0				11,201	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201
	вентиляция						0				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС						0				1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Новая пиковая водогрейная котельная																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:										120	120	120	120	120	120	120	120
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										120	120	120	120	120	120	120	120

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										3,16	3,17	3,72	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										90,13	90,36	90,64	92,56	92,56	92,56	92,56	92,56
6,1	отопление										56,09	56,24	56,46	58,36	58,36	58,36	58,36	58,36
6,2	вентиляция										17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										16,97	17,04	17,11	17,13	17,13	17,13	17,13	17,13
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										93,29	93,53	94,36	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38
8	отопление										56,09	56,24	56,46	58,36	58,36	58,36	58,36	58,36
9	вентиляция										17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08
10	горячее водоснабжение										16,97	17,04	17,11	17,13	17,13	17,13	17,13	17,13
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										26,54	26,30	25,47	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										26,54	26,30	25,47	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										89,83	89,83	89,83	89,83	89,83	89,83	89,83	89,83
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										84,90	85,11	85,87	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										111,0	111,0	111,0	112,0	124,6	124,6	124,6	124,6
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,812	0,814	0,816	0,827	0,743	0,743	0,743	0,743
17	Резерв при аварийном выводе котла										4,936	4,718	3,964	2,128	2,128	2,128	2,128	2,128
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч в т.ч.							0,00	0,00	0,00	23,16	23,39	23,67	25,59	25,59	25,59	25,59	25,59
18.1.	отопление										12,55	12,70	12,92	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
18.2.	вентиляция										8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
18.3.	ГВС										2,16	2,23	2,29	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36
19.1.	отопление										-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
19.2.	вентиляция										-0,173	-0,173	-0,173	-0,173	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17
19.3.	ГВС										-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	1,15	1,165	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.							0,00	0,00	0,00	67,33	67,33	67,33	67,33	67,33	67,33	67,33	67,33
21.1.	отопление							0,00	0,00	0,00	43,67	43,67	43,67	43,67	43,67	43,67	43,67	43,67
21.2.	вентиляция							0,00	0,00	0,00	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79
21.3.	ГВС							0,00	0,00	0,00	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
22	Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))																	
22.1.	Пиковая котельная (ПКТС)										67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331
22.2.											0	0	0	0	0	0	0	0
24	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0	0	0	0	2,020	2,020	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555
Котельная мкр. 51																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:							26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной							26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде							0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде							0,23	0,23	0,23	0,59	0,81	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							4,55	4,55	4,55	11,81	16,13	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
6,1	отопление							3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
6,2	вентиляция							0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
6,3	горячее водоснабжение (ср.)							1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:							4,77	4,77	4,77	12,40	16,93	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27
8	отопление							3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
9	вентиляция							0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
10	горячее водоснабжение							1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)							20,708	20,708	20,708	13,077	8,546	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)							20,708	20,708	20,708	13,077	8,546	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла							18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла							4,34	4,34	4,34	11,29	15,41	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54
15	Зона действия источника тепловой мощности. га							9,36	9,36	9,36	13,41	17,83	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га							0,486	0,486	0,486	0,881	0,904	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
17	Резерв при аварийном выводе котла							14,637	14,637	14,637	7,693	3,570	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	4,55	4,55	4,55	11,81	16,13	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
	отопление						0,00	3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
	вентиляция						0,00	0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
	ГВС						0,00	1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,23	0,23	0,23	0,59	0,81	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,58	0,58	0,58	0,58	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,28	0,37	0,61	0,79	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									5,59	7,39	12,16	15,72	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
6,1	отопление									5,213	6,836	11,149	14,647	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982
6,2	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)									0,379	0,550	1,011	1,077	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									5,87	7,76	12,77	16,51	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
8	отопление									5,213	6,836	11,149	14,647	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
9	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение									0,379	0,550	1,011	1,077	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									22,745	20,861	15,848	12,106	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									22,745	20,861	15,848	12,106	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									21,316	21,316	21,316	21,316	26,020	26,020	26,020	26,020	26,020
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									5,343	7,057	11,619	15,024	29,575	29,575	29,575	29,575	29,575
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									6,516	10,989	18,953	21,313	32,959	32,959	32,959	32,959	32,959
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,858	0,672	0,642	0,738	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
17	Резерв при аварийном выводе котла									15,973	14,259	9,697	6,292	-3,555	-3,555	-3,555	-3,555	-3,555
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч									5,59	7,39	12,16	15,72	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
	отопление									5,213	6,836	11,15	14,65	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982
	вентиляция									0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС									0,379	0,550	1,01	1,08	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч									0,28	0,37	0,61	0,79	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,584	0,584	0,584	0,584	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,067	0,263	0,547	1,154	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									1,342	5,261	10,948	23,087	30,430	30,430	30,430	30,430	30,430
6,1	отопление									1,300	4,987	10,284	21,232	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
6,2	вентиляция									0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
6,3	горячее водоснабжение (ср.)									0,042	0,274	0,543	1,734	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									1,409	5,524	11,496	24,241	31,952	31,952	31,952	31,952	31,952
8	отопление									1,300	4,987	10,284	21,232	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
9	вентиляция									0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
10	горячее водоснабжение									0,042	0,274	0,543	1,734	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									27,207	23,092	17,120	4,375	9,208	9,208	9,208	9,208	9,208
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									27,207	23,092	17,120	4,375	9,208	9,208	9,208	9,208	9,208
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									21,316	21,316	21,316	21,316	33,860	33,860	33,860	33,860	33,860
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									1,282	5,027	10,461	22,060	29,076	29,076	29,076	29,076	29,076
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									3,237	24,991	37,641	44,356	46,770	46,770	46,770	46,770	46,770
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,414	0,211	0,291	0,520	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
17	Резерв при аварийном выводе котла									20,034	16,289	10,855	-0,744	4,784	4,784	4,784	4,784	4,784
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	1,34	5,26	10,95	23,09	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
	отопление						0,00	0,00	0,00	1,30	4,99	10,28	21,23	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
	ГВС						0,00	0,00	0,00	0,04	0,27	0,54	1,73	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,07	0,26	0,55	1,15	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Новая котельная пос. Снежный																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,005	0,024	0,029	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										0,106	0,473	0,588	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
6,1	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,2	вентиляция										0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:										0,111	0,496	0,618	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
8	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
9	вентиляция										0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
10	горячее водоснабжение										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										0,101	0,452	0,562	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										9,062	10,911	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,012	0,043	0,052	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
17	Резерв при аварийном выводе котла										0,859	0,508	0,398	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч										0,106	0,473	0,588	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
	вентиляция										0	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	ГВС										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Новая котельная 48 мкр.																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,069	0,104	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6,1	отопление										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6,2	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										1,449	2,174	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762
8	отопление										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
9	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										1,319	1,978	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										4,239	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,326	0,279	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
17	Резерв при аварийном выводе котла										1,268	0,609	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
	отопление						0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Новая котельная кв Пойма-2																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,442	0,941	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										8,841	18,825	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303
6,1	отопление										2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
6,2	вентиляция										6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:										9,283	19,766	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068
8	отопление										2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
9	вентиляция										6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
10	горячее водоснабжение										0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										8,447	17,987	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										15,579	18,034	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,567	1,044	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809
17	Резерв при аварийном выводе котла										39,003	29,463	13,718	13,718	13,718	13,718	13,718	13,718
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	8,84	18,83	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30
	отопление						0,00	0,00	0,00	0,00	2,01	4,94	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	6,77	13,68	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82
	ГВС						0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,20	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,94	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Новая котельная 43 мкр																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:													34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													34,40	34,40	34,40	34,40	34,40

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													25,641	25,641	25,641	25,641	25,641
6,1	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
6,2	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
6,3	горячее водоснабжение (ср.)													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													26,923	26,923	26,923	26,923	26,923
8	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
9	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
10	горячее водоснабжение													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													6,789	6,789	6,789	6,789	6,789
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													6,789	6,789	6,789	6,789	6,789
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													26,832	26,832	26,832	26,832	26,832
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													24,500	24,500	24,500	24,500	24,500
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													35,972	35,972	35,972	35,972	35,972
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
17	Резерв при аварийном выводе котла													2,332	2,332	2,332	2,332	2,332
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч													25,641	25,641	25,641	25,641	25,641
	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
	ГВС													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Новая котельная №4																		

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										1,021	1,021	1,021	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										20,428	20,428	20,428	25,682	25,682	25,682	25,682	25,682
6,1	отопление										15,214	15,214	15,214	20,114	20,114	20,114	20,114	20,114
6,2	вентиляция										2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										2,313	2,313	2,313	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										21,450	21,450	21,450	26,967	26,967	26,967	26,967	26,967
8	отопление										15,214	15,214	15,214	20,114	20,114	20,114	20,114	20,114
9	вентиляция										2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
10	горячее водоснабжение										2,313	2,313	2,313	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										37,350	37,350	37,350	31,833	31,833	31,833	31,833	31,833
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										37,350	37,350	37,350	31,833	31,833	31,833	31,833	31,833
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										19,519	19,519	19,519	24,540	24,540	24,540	24,540	24,540
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,436	0,436	0,436	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
											24,281	24,281	24,281	19,260	19,260	19,260	19,260	19,260
17	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч										0,548	0,548	0,548	5,802	5,802	5,802	5,802	5,802
	отопление										0,317	0,317	0,317	5,217	5,217	5,217	5,217	5,217
	вентиляция										0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
	ГВС										0,100	0,100	0,100	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч										-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760
	отопление										-0,724	-0,724	-0,724	-0,724	-0,724	-0,724	-0,724	-0,724
	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС										-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч										-0,011	-0,011	-0,011	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0	0	0	0	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
	отопление										15,621	15,621	15,621	15,621	15,621	15,621	15,621	15,621
	вентиляция										2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771
	ГВС										2,249	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249
	СГРЭС-1						0	0	0	0	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836
	ПКТС						0	0	0	0	9,804	9,804	9,804	9,804	9,804	9,804	9,804	9,804
	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:											2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной											2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде											0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
6,1	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
6,2	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:											0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
8	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
9	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла											0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла											0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
15	Зона действия источника тепловой мощности. га											2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га											0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
17	Резерв при аварийном выводе котла											0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
	вентиляция											0	0	0	0	0	0	0
	ГВС											0	0	0	0	0	0	0
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч											0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Новая котельная мкр. СЗПІ																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													2,620	2,620	2,620	2,620	2,620
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													52,393	52,393	52,393	52,393	52,393
6,1	отопление													51,510	51,510	51,510	51,510	51,510
6,2	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)													0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													55,012	55,012	55,012	55,012	55,012
8	отопление													51,510	51,510	51,510	51,510	51,510

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
9	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение													0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													12,608	12,608	12,608	12,608	12,608
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													12,608	12,608	12,608	12,608	12,608
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													50,370	50,370	50,370	50,370	50,370
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													50,061	50,061	50,061	50,061	50,061
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													109,514	182,683	182,683	182,683	182,683
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,478	0,287	0,287	0,287	0,287
17	Резерв при аварийном выводе котла													0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч													52,393	52,393	52,393	52,393	52,393
	отопление													51,510	51,510	51,510	51,510	51,510
	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС													0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч													2,620	2,620	2,620	2,620	2,620

5.1.13. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При разработке схемы теплоснабжения г. Сургута мероприятия вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива - не предлагаются.

Раздел 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. 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.

6.2. 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

6.2.1. 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 6.1 – 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	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.												
001.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:												
	ООО «СГЭС»	126 522,0	420 327,0	640 860,0	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"	31 348,0	27 847,0										
001.02.01.004	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В.	91 174,0	142 480,0	568 160,0									
	Организация не определена	226 034,5	102 136,7	73 463,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0
001.02.01.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	226 034,5	102 136,7	73 463,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0
001.02.01.005.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIII	389,38											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
001.02.01.005.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIX	4 314,21	410,19										
001.02.01.005.003	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XV	1 182,2											
001.02.01.005.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XVIII	165,82		293,42									
001.02.01.005.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXI	35 035,03											
001.02.01.005.006	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXIV	1 409,79											
001.02.01.005.007	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК5		648,99										
001.02.01.005.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Коммунальный квартал 45		25 665,56										
001.02.01.005.009	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	73 246,65	37 464,99	12 189,5									
001.02.01.005.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 36	485,39					7 818,25						
001.02.01.005.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 38						7 561,0						
001.02.01.005.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 39	69 242,17	851,78		10 294,64	14 336,29	6 936,49						
001.02.01.005.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 41	5 455,95											
001.02.01.005.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 44	29 141,05	37 095,19	60 203,51	8 749,16								
001.02.01.005.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. СУ-4	5 414,38											
001.02.01.005.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п.Кедровый						27 459,35						

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
001.02.01.005.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Промплощадка СГРЭС	552,51											
001.02.01.005.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ПСО-34			777,36	22 259,06	1 023,67	46 269,2		2 692,12				
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.												
002.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:												
	СГМУП «ГТС»	134 079,3	98 192,2	265 659,3	182 846,3	52 996,2	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.001	Сети теплоснабжения от кот. №13 до ТК проект. по ул. Саянская	28 855,6		129 850,1	129 850,1								
002.02.01.002	Строительство «Магистральные тепловые сети. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-46 до ТК проект, по ул. И. Киртбая» Подготовка (корректировка) проектной документации	7 031,67											
002.02.01.003	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")	98 192,09	98 192,15										
002.02.01.004	Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1 (участок от 5ТК46 до 3ТК24)			73 354,67									
002.02.01.005	Строительство перемычки по ул. Флегонта Показаньева от ТК-1 (проект) до ТК-2 (проект) 2Ду 500 протяженностью 933 м в зоне действия СГРЭС-1			52 996,2	52 996,2	52 996,2							
002.02.01.006	Строительство магистральных сетей. Тепломагистраль №8 от точки врезки в Ду500 до ПС-4			9 458,4									
	Организация не определена	499 139,4	443 528,9	367 116,5	1 234 995,6	552 261,4	579 962,9	1 200 953,1	465 063,6	406 312,2	188 885,0	2 122,5	0
002.02.01.007	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2 (организация не определена), в том числе	499 139,4	443 528,9	367 116,5	1 234 995,6	552 261,4	579 962,9	1 200 953,1	465 063,6	406 312,2	188 885,0	2 122,5	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.01.007.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в 6 кв				26 776,56								
002.02.01.007.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в IX	16 763,37											
002.02.01.007.003	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в X	3 227,59	6 409,59										
002.02.01.007.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XI	130,54		1 718,17									
002.02.01.007.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII					13 329,75	153 898,84	41 085,22	29 189,09	47 274,92	2 929,9		
002.02.01.007.006	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXV		1 069,3										
002.02.01.007.007	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ВЖ1		68 199,88	6 993,54									
002.02.01.007.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1	3 055,79	14 059,83										
002.02.01.007.009	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗПЛ2					13 659,02							
002.02.01.007.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1	2 519,99											
002.02.01.007.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1А			66 561,67									
002.02.01.007.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК2А	2 500,39											
002.02.01.007.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК4							7 780,28		22 353,27	7 817,01		
002.02.01.007.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК8	7 015,36											
002.02.01.007.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	24 849,38		19 362,42	5 653,35	4 372,58	930,01						

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.01.007.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 11	4 865,44											
002.02.01.007.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 16А		1 428,76										
002.02.01.007.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 17	24 216,19			2 043,27								
002.02.01.007.019	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 19							31 162,93	17 434,82	20 715,88	1 273,35		
002.02.01.007.020	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 2	23 147,58						11 758,15					
002.02.01.007.021	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 20А	4 331,03											
002.02.01.007.022	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	62 852,53	22 829,26	3 557,11	29 495,92	25 085,2							
002.02.01.007.023	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 23	370,38											
002.02.01.007.024	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 24		17 059,35	4 344,97						3 394,31			
002.02.01.007.025	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 25		2 469,33										
002.02.01.007.026	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А			39 044,58	69 974,36	66 977,14	1 371,55	3 162,35	18 121,6	5 491,31	11 540,01		
002.02.01.007.027	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	24 910,64	18 512,7	8 019,52	49 120,38			8 324,67	8 290,15	26 371,33			
002.02.01.007.028	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	6 425,96											
002.02.01.007.029	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	5 444,59	40 584,97										
002.02.01.007.030	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30А	3 685,14	4 928,49	14 026,19									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.01.007.031	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31		4 620,52		2 242,83	3 538,67	4 011,55						
002.02.01.007.032	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31А	79 525,71	54 262,09										
002.02.01.007.033	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31Б	3 272,14											
002.02.01.007.034	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31В							3 250,77					
002.02.01.007.035	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	16 749,78		18 733,64	47 694,25	1 906,16						2 122,53	
002.02.01.007.036	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А		1 462,59	47 351,11	15 475,52	3 572,46	103 817,72		14 046,82				
002.02.01.007.037	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37	42 145,24											
002.02.01.007.038	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 4	5 408,15			1 524,67	12 782,49	1 049,46						
002.02.01.007.039	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 43							211 294,66					
002.02.01.007.040	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 48				43 547,08	26 318,33	1 234,19						
002.02.01.007.041	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 50		99 778,42	28 393,02	23 448,13	5 967,57	12 392,38						
002.02.01.007.042	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 51	11 456,24			44 102,17	34 604,82	11 776,64						
002.02.01.007.043	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 5А	3 114,97											
002.02.01.007.044	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 9,10	2 452,6											
002.02.01.007.045	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. Ж/д	84,02											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.01.007.046	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС	995,59											
002.02.01.007.047	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Олимпия	30 838,83											
002.02.01.007.048	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Пойма	570,14			55 320,12	26 559,43	14 466,47	1 786,03	4 771,94	23 988,28			
002.02.01.007.049	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Юность	100,5	32 783,31	1 555,49		49 769,12	105 100,27	309 061,38	177 107,52	126 874,59	59 124,3		
002.02.01.007.050	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п.Лунный			4 383,53									
002.02.01.007.051	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Парк Кедровый лог	12 650,32											
002.02.01.007.052	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма	33 044,3		46 006,24	104 182,77	49 375,91	84 623,54	14 388,39					
002.02.01.007.053	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3				396 872,5	131 961,76	48 596,9						
002.02.01.007.054	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-3, П-8		48 770,07	56 358,36	25 967,69	55 076,58	30 552,82	115 135,02					
002.02.01.007.055	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в пос. Снежный				61 735,39	22 863,12	6 140,6	4 556,3					
002.02.01.007.056	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в прот. Бардыкова	17 887,15											
002.02.01.007.057	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Речпорт	17 448,82	1 262,94										
002.02.01.007.058	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СЗП2							438 207,0	196 101,68	129 848,26	106 200,46		
002.02.01.007.059	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СМП			706,88									
002.02.01.007.060	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Хоззона	1 083,07	3 037,54										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.01.007.061	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2				3 843,45								
002.02.01.007.062	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ5				119 732,75								
002.02.01.007.063	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЮПЛ1				20 387,4	4 541,26							
002.02.01.007.064	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Ядро центра				85 855,1								
011.02.00.000	Проекты ЕТО № 11 всего, в т.ч.												
011.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:												
	Организация не определена	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №11 (организация не определена), в том числе	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.001.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	10 865,85	11 476,01										
012.02.00.000	Проекты ЕТО № 12 всего, в т.ч.												
012.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:												
	Организация не определена	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №12 (организация не определена), в том числе	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.001.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ1				15 141,36								
012.02.01.002.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2				35 571,16								

6.2.2. 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 6.2 - 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	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
001.02.00.000	Проекты 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.												
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	0	0	0	354 112,0	354 112,0	708 224,0	354 112,0	354 112,0
001.02.04.001	Модернизация (замена) обратного трубопровода с увеличением диаметра тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участках от СГРЭС-1 до П-3 Ду1200 протяженностью 5901 м и от П-3 до ПКТС Ду1000 протяженностью 1472 м										354 112,0	354 112,0	354 112,0
001.02.04.002	Модернизация (замена) подающего трубопровода с увеличением диаметра тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участках от СГРЭС-1 до П-3 Ду1200 протяженностью 5901 м и от П-3 до ПКТС Ду1000 протяженностью 1472 м								354 112,0	354 112,0	354 112,0		
	Организация не определена	0	0	0	0	0	85 010,2	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	85 010,2	0	0	0	0	0	0
001.02.04.004.001	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в XXII						85 010,2						
	Проекты ЕТО №2	327 106,9	361 097,3	282 954,1	280 964,8	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.04.000	Подгруппа проектов 4 реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне ЕТО №2	61 251,6	204 292,9	675 502,9	233 998,4	14 629,3	0	0	0	75 868,8	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	40 834,4	153 853,3	674 349,3	204 178,0	14 629,3	0	0	0	50 579,2	0	0	0
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					14 629,32							
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			57 568,63	57 568,63								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.04.008	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41"		36 095,3										
002.02.04.009	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК19-1ТК39 по ул. Магистральная, 1 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-19 до 1ТК-39. Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-39 до 1ТК-40"		9 331,0										
002.02.04.010	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 по пр. Мира от П1(ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 ул. Г.Кукуевецкого до 4ТК1 (котельная №2) НГДУ. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-13 до 1ТК-19"		6 135,27										
002.02.04.011	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-41 до 1ТК-42"		1 412,75										
002.02.04.012	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41"			33 967,9									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.04.013	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК19-1ТК39 по ул. Магистральная, 1 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-19 до 1ТК-39. Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-39 до 1ТК-40"			265 530,9									
002.02.04.014	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 по пр. Мира от П1(ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 ул. Г.Кукуевецкого до 4ТК1 (котельная №2) НГДУ. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-13 до 1ТК-19"			265 069,32									
002.02.04.015	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-41 до 1ТК-42"			49 905,4									
002.02.04.016	Модернизация тепловых сетей. 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 инв.№30359. Участок от 1ТК31 до т. Б (НО-8)				10 241,3								
002.02.04.017	Модернизация тепловых сетей. 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 инв.№30359. Участок от т. А до 1ТК31				27 037,0								
	Организация не определена	20 417,2	50 439,5	1 153,6	29 820,4	0	0	0	0	25 289,6	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.04.018	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2, в том числе	20 417,2	50 439,5	1 153,6	29 820,4	0	0	0	0	25 289,6	0	0	0
002.02.04.018.001	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗП1		50 439,52										
002.02.04.018.002	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	4 107,85											
002.02.04.018.004	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 19									25 289,59			
002.02.04.018.005	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22			1 153,59									
002.02.04.018.007	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	10 126,16											
002.02.04.018.008	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	1 059,28											
002.02.04.018.009	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 35				29 820,36								
002.02.04.018.010	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в Олимпия	5 123,91											

6.3. 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 6.3 – 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	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
001.02.00.000	Проекты ЕТО №1, в т.ч.												
001.02.02.000	подгруппа проектов 2 "Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных", в т.ч.												
	Перспективный инвестор												
001.02.02.001	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта		71 482,57										
001.02.02.002	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта			15 360,03									
001.02.02.003	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта				118 481,37								

6.4. 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.

6.5. 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 6.4 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.												
001.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истечением эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	55 779,8	0	0	0	0	0	0	0	0	216 157,2	216 157,2	216 157,2
	ООО «СГЭС»	55 779,8	0	0	0	0	0	0	0	0	216 157,2	216 157,2	216 157,2
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2-ВЖР, в т. ч. проектные работы										216 157,2	216 157,2	216 157,2
001.02.03.002	Реконструкция тепломагистрали СГРЭС-1 - ПКТС с устройством узла задвижек	30 008,0											
001.02.03.003	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											
001.02.03.004	Модернизация узлов учета тепловой энергии коллекторных К1, К2	12 275,0											
001.02.03.005	Внутритрубная диагностика тепломагистрали ПКТС-ВЖР Т1 Ду800 L=500 м методом магнитного контроля	3 277,5											
002.02.00.000	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 истечением эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	327 106,9	361 097,3	282 954,1	280 964,8	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	327 106,9	361 097,3	282 954,1	280 964,8	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		16 973,5										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.002	Модернизация тепловых сетей. Сеть теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи инв.№30731. Участок от точки опуски до точки подъема	6 012,57			7 255,12								
002.02.03.003	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный (инв. № 30037). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2	1 835,09			1 266,92								
002.02.03.004	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2 (инв.№30037)	943,76			1 266,92								
002.02.03.005	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 (инв.№ 31519)				2 538,25								
002.02.03.006	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 (инв.№31519)				2 538,25								
002.02.03.007	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения 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 (инв. №529)	2 768,6											
002.02.03.008	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 (инв. №529)	3 322,32											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.009	Модернизация 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 (инв. №151)	5 717,02											
002.02.03.010	Модернизация 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 (инв. №151111)	6 860,42											
002.02.03.011	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ- 4 до УТ-3, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12 (инв. №31533)	5 980,82											
002.02.03.012	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	7 176,98											
002.02.03.013	Модернизация внутриплощадочных сетей 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 (инв.№ 31427)		19 545,9		14 192,1								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.014	Модернизация внутриплощадочных сетей 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 (инв.№314271)		19 545,9		14 192,1								
002.02.03.015	Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения в ТК-99-6 (УТ-6)	680,0											
002.02.03.016	Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения в ТК-99-6 (УТ-6)	680,0											
002.02.03.017	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ТК60-4, ТК-60-5. (инв.№30139). Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 (инв.№30150).	12 411,67	10 011,7										
002.02.03.018	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 (инв.№301391, 301501)	14 930,0	10 011,7										
002.02.03.019	Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)	3 232,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.020	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)	3 232,0											
002.02.03.021	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)	1 282,0											
002.02.03.022	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)	1 282,0											
002.02.03.023	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8. Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3 (инв. №30293)	1 859,97	1 983,2										
002.02.03.024	Модернизация сетей 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 (инв. №302931)	2 231,96	1 983,2										
002.02.03.025	Модернизация 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 (инв. №30657)	4 035,72											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.026	Модернизация 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 (инв. №659)	4 842,86											
002.02.03.027	Модернизация сетей 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 (инв.№ 71274). Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17				3 096,35								
002.02.03.028	Модернизация сетей 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 (инв.№712741)				3 096,35								
002.02.03.029	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27 (инв. № 30959). Участок сетей теплоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36	1 110,58	625,30										
002.02.03.030	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36 (инв.№30959)	1 332,7	625,30										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.031	Модернизация 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 (инв. №30643)	4 152,1											
002.02.03.032	Модернизация сетей тепловодоснабжения с попутным дренажом к общежитию 41 (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.	4 982,52											
002.02.03.033	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей теплоснабжения от ТК-33 (ТК30-8) до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2 (инв. №30798)	9 984,28											
002.02.03.034	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-33 (ТК30-8) до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2 (инв. №30797)	4 792,45											
002.02.03.035	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №3 от ЗТК18-ЗТК-17 (перемычка) по ул. Кукуевинского инв.№30805 Участок от ЗТК17 до ЗТК18	11 944,05			12 628,69								
002.02.03.036	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №7 от 7ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы инв.№30882 Участок от 7ТК2 до ПС-7				3 837,89								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.037	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от 1TK39-1TK40-1TK41-1TK42-1TK43 по ул. Магистральная 2 пуск.комп. Участок от НО-13 до НО-8 (1TK41)		13 714,0										
002.02.03.038	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.Кукуевецкого и до 4TK1 (кот.№2) НГДУ Участок от УТ дренажей до К1		53 784,0										
002.02.03.039	Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС) - 1TK5-1TK8-1TK10-1TK13-1TK17-1TK19; от точки А до 1TK31 по ул. Г. Кукуевецкого и до 4TK1 (котельная №2) НГДУ. Участок от Н2 до 1TK8, от 1TK8 до Н4	17 527,0											
002.02.03.040	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от павильона П1 до 2TK-1, (через пр.Мира) Участок от П1 до 2TK1			32 009,0									
002.02.03.043	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №8 от 8TK5 до ПС-4 Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4 (инв. №30279)	9 621,93											
002.02.03.044	Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул.Майская, Гагарина от котельной №3 – 5TK1Б – 6TK30 – 6TK14 – 5TK13 Участок от 6TK14 до 5TK13		55 162,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.045	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 54	8 099,0											
002.02.03.046	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 56			8 099,0									
002.02.03.047	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ПС-4 до ТК "Сургутавтосервис" Участок надземного трубопровода тепловой сети от ул. Производственная 2 до ул. Производственная 6	9 981,0											
002.02.03.048	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей теплоснабжения от ЦТП-90 п. Чёрный Мыс. Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-90 п. Черный Мыс Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2, В1 от ЦТП-90 до ТК-10	1 645,0											
002.02.03.049	Тех.подполья жилых домов по ул.Маяковского, 26, ул. Маяковского, 30, ул. Маяковского, 32, ул.Маяковского, 34 , пр.Мира, 31, ул.Югорская 5/1, пр.Ленина 61/1, ул.Мелик-Карамова 64, ул.Мелик Карамова 76В Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	3 143,0											
002.02.03.050	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9, Участок от 4ТК2 до 4ТК4 инв. № 30124	4 162,45											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.051	Замена магистральных сетей теплоснабжения 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											
002.02.03.052	Модернизация наружных сетей теплоснабжения. Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13 (инв.№ 30116)		766,0										
002.02.03.053	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)	2 418,0											
002.02.03.054	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)	2 418,0											
002.02.03.055	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения 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 инв. №31023	5 322,47											
002.02.03.056	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения 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 инв. №310231	6 386,96											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.057	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36. Участок сетей теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 инв. № 32261	3 250,68											
002.02.03.058	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36. Участок сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 инв. № 32237	3 900,82											
002.02.03.059	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)	6 193,0											
002.02.03.060	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											
002.02.03.061	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											
002.02.03.062	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											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.063	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27. (инв. № 3083). Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5		6 360,53										
002.02.03.064	Модернизация сетей 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 (инв.№308311)		6 360,53										
002.02.03.065	Модернизация сетей теплоснабжения ж.д.Набережный 64 в мкр.3 (инв.№ 30190). Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64		10 340,36										
002.02.03.066	Модернизация сетей горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64 (инв.№301901)		10 340,36										
002.02.03.068	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр.3 (инв. № 31586). Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3		545,84										
002.02.03.069	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр. 3. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3 (инв.№31586)		545,84										
002.02.03.070	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										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.071	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										
002.02.03.072	Модернизация наружных сетей горячего водоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит) (инв.№31621)			433,12									
002.02.03.073	Модернизация наружных сетей теплоснабжения (инв. № 31622). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)			433,12									
002.02.03.074	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31623). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит)			1 518,01									
002.02.03.075	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит) (инв.№31623)			1 518,01									
002.02.03.076	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31613). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 (УТ-8) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит)			2 227,72									
002.02.03.077	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-7 (УТ-8) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит) (инв.№31613)			2 227,72									
002.02.03.078	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31650). Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит)			490,08									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.079	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит) (инв.№31650)			490,08									
002.02.03.080	Модернизация сетей теплоснабжения (инв. № 31610). Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)			428,17									
002.02.03.081	Модернизация сетей горячего водоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит) (инв.№31611)			428,17									
002.02.03.082	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул.Рабочая, 31 18 мкр. (инв.№ 31371). Участок сетей теплоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит)			1 478,18									
002.02.03.083	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит) (инв.№31371)			1 478,18									
002.02.03.084	Модернизация сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31618). Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит)			494,56									
002.02.03.085	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит) (инв.№31618)			494,56									
002.02.03.086	Модернизация сетей тепловодоснабжения (инв. № 31644). Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит)			1 818,43									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.087	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит) (инв.№31644)			1 818,43									
002.02.03.088	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8 (инв. № 30553). Участок сетей теплоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8			16 323,71									
002.02.03.089	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8 (инв.№30553)			16 323,71									
002.02.03.090	Модернизация сетей 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 (инв. № 31827). Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б.		2 314,49										
002.02.03.091	Модернизация сетей 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 (инв.№31905)		2 314,49										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.092	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-9 в мкр. 13 (инв. № 3060). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)		5 785,80										
002.02.03.093	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-9 в мкр. 13. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит) (инв.№306011)		5 785,80										
002.02.03.094	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому (инв.№ 31922). Участок сетей теплоснабжения от ТК-61-3 (ТК62-3) до нежилого строения КНС-55				1 038,64								
002.02.03.095	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 (ТК62-3) до нежилого строения КНС-55 (инв.№31819)				1 038,64								
002.02.03.096	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51		5 268,00										
002.02.03.097	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										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.098	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения 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										
002.02.03.099	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д Мира, 13 (транзит) до ж.д. Мира, 11 в мкр. 11А Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Мира, 13 (транзит)		5 526,0										
002.02.03.100	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения 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										
002.02.03.101	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения 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										
002.02.03.102	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В" инв.№30648. Участок от т.А до 8ТК6				25 657,04								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.105	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									
002.02.03.106	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 от 1ТК37 до ЦТП-22 в мкр.7. Участок от 1ТК37 до ЦТП-22			3 455,0									
002.02.03.107	Модернизация сетей теплоснабжения 17 мкр. (инв. № 31253). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 9 до ввода в ж.д. пр-д Дружбы, 9			4 254,68									
002.02.03.108	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А (инв.№ 30302). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4			1 215,24									
002.02.03.109	Модернизация сетей 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 (инв.№303021)			1 215,24									
002.02.03.110	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33 (инв.№ 1289). Участок сетей теплоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5			1 309,21									
002.02.03.111	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5 (инв.№1289)			1 309,21									
002.02.03.112	Модернизация сетей теплоснабжения 17 мкр. (инв. № 31230); Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30			2 736,40									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.113	Модернизация сетей 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 (инв.№312301)			2 736,40									
002.02.03.114	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ- 2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2 инв. № 31530	1 277,41											
002.02.03.115	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ- 2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2 инв. № 31530	1 472,89											
002.02.03.116	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первопроходцев, 1 в мкр 25 (инв. № 30309). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1			1 842,79									
002.02.03.117	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первопроходцев, 1 в мкр 25. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1 (инв.№303091)			1 842,79									
002.02.03.118	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	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.119	Модернизация сооружения: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7 "А" мкр. Участок сетей теплоснабжения от ТК-12 (ТК35-4) до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2 мкр. Инв №30924	1 455,89											
002.02.03.120	Модернизация сооружения: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7 "А" мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-12 (ТК35-4) до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2 мкр. Инв №30924	1 747,07											
002.02.03.121	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									
002.02.03.122	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									
002.02.03.123	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр.11 А (инв. № 31339). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13			6 828,0	2 826,72								
002.02.03.124	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13 (инв.№31339)				2 826,72								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.125	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 (инв.№ 31445, инв.№ 31446, инв.№ 31447). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10				5 707,54								
002.02.03.126	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10 (инв.№31445, 31446, 31447)				5 707,54								
002.02.03.127	Модернизация сетей теплоснабжения общежитие №43 (инв. № 30580). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит)			3 822,28									
002.02.03.128	Модернизация сетей теплоснабжения (инв. № 31406). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7А до ж.д. пр-т Мира, 55/2 (транзит)			2 134,95									
002.02.03.129	Модернизация наружных сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 с попутным дренажом от КД23 до КД28 в мкр.34 (инв.№ 30900). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7			6 613,41									
002.02.03.130	Модернизация наружных сетей теплоснабжения от КРП-2(№63) до УТ-6 с попутным дренажом от КД7а до КД13, от КД13а до КД23 в мкр.34 (инв. № 30902). Участок сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-1, УТ-2, УТ-3			15 579,97									
002.02.03.131	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр.6 (инв.№ 31092). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10			13 408,1									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.132	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10 (инв.№31092)			13 408,1									
002.02.03.133	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения 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)			3 014,0									
002.02.03.134	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									
002.02.03.135	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									
002.02.03.136	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									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.137	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения 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									
002.02.03.138	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-57 в мкр.28 (инв. № 30972). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9				3 457,75								
002.02.03.139	Модернизация сетей 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 (инв.№309721)				3 457,75								
002.02.03.140	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" (инв.№ 30287); Участок сетей теплоснабжения от ТК16-5(УТ-5) до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 4				3 396,02								
002.02.03.141	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК16-5(УТ-5) до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 4 (инв.№302871)				3 396,02								
002.02.03.142	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" (инв. № 30267). Участок сетей теплоснабжения от т.Б до УТ-5				4 640,84								
002.02.03.143	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А". Участок сетей горячего водоснабжения от т.Б до УТ-5 (инв.№302671)				4 640,84								
002.02.03.144	Модернизация сооружения: сети теплоснабжения (инв.№ 30740). Участок сетей теплоснабжения от т. "А" до т. "Б" по ул. Сосновой				44 095,85								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.145	Модернизация сетей 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 (инв. № 30388, инв. № 30325, инв.№ 30373)		14 200,30	485,23	1 586,14								
002.02.03.146	Модернизация сетей 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 (инв.№303881, 303251, 303731)		14 200,30	485,23	1 586,14								
002.02.03.147	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 (инв.№ 30303). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26				3 526,46								
002.02.03.148	Модернизация сетей 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 (инв.№303031)				3 526,46								
002.02.03.149	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. (инв.№ 4). Участок сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3				8 701,92								
002.02.03.150	Модернизация сетей 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 (инв.№4111)				8 701,92								
002.02.03.151	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ж.д.ул.Островского, 4 до ж.д. ул.Островского, 6 в 14 мкр. (инв.№ 31489). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6				1 382,59								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.152	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ж/д ул. Островского, 4 до ж/д ул. Островского, 6 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 (инв.№31489)				1 382,59								
002.02.03.153	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								
002.02.03.154	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-90-7 до ТК-90-7*, до первых отключающих устройств на вводе в нежилое здание "Склад № 15" (инв. № 31805). Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7**-1, ввода в нежилое здание "Склад № 15"				1 968,77								
002.02.03.155	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								
002.02.03.156	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) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)				3 128,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.157	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								
002.02.03.158	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								
002.02.03.159	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								
002.02.03.160	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								
002.02.03.161	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	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.162	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								
002.02.03.163	Сети теплоснабжения от БТК28 до ж.д.Республики 83: Ø 89 Капитальный ремонт тепловых сетей				1 213,0								
002.02.03.164	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2. Участок от 2ТК22 до ЦТП-3				22 468,0								
002.02.03.165	Тепломагистраль №2 от 1ТК13-2ТК21-2ТК22 по ул. Лермонтова. (*Резерв. При выделении дополнительного бюджетного финансирования) Участок от 2ТК21 до 2ТК22 (канальный участок)	22 618,00											
002.02.03.166	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Ивана Захарова до улицы Инженерная Участок от 9ТК2-6 до 9ТК2-7 (трубопровод Т1)	21 574,00											
002.02.03.167	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15 (инв. 30396)	6 349,02											
002.02.03.168	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15 (инв. 30396)	7 618,82											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	Замена запорной арматуры Надземный трубопровод от 8ТК5 до ПС-4, камеры 8ТК5, УТ8, 9ТК15, 3ТК15, нежилое здание ЦТП №85, 45, ТК-1	13 790,0											
	Сети теплоснабжения от ЦТП-71 в мкр. 8 Участок сетей теплоснабжения в тепловой камере ТК71-6 (ТК2-2)	417,0											
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-71 в мкр. 8 Участок сетей горячего водоснабжения в тепловой камере ТК71-6 (ТК2-2)	417,0											
002.02.03.172	Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Ремонт тепловых камер	19 387,0											
002.02.03.173	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а (инв.№ 30290). Участок сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж.д. ул. Лермонтова, 6/2		636,37										
002.02.03.174	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-10 до ж.д. ул. Лермонтова, 6/2 (инв.№302901)		636,37										
002.02.03.175	Модернизация сети теплоснабжения от ЦТП-47 в п. Звездный. Сети теплоснабжения от ТК47-1 до ТК47-2, границы земельного участка центра профессиональной подготовки управления МВД России по ХМАО-Югре (инв. №93, 32296). Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ТК-2, границы земельного участка центра проф.подготовки УМВД России по ХМАО-Югре		4 874,56										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.176	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-47 в п. Звездный. Сети горячего водоснабжения от ТК47-1 до ТК47-2, границы земельного участка центра профессиональной подготовки управления МВД России по ХМАО – Югре. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1 до ТК-2, границы земельного участка центра проф.подготовки УМВД России по ХМАО-Югре (инв. №931111, 32268)		4 874,56										
002.02.03.177	Модернизация сооружения: тепловая трасса и попутный дренаж (инв.№ 30544). Участок сетей теплоснабжения, попутный и отводящий дренаж от ЦТП-20 до ТК-1, ТК-2		4 533,25										
002.02.03.178	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-2 до ЦТП-20. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-20 до ТК-1, ТК-2 (инв.№30545)		4 533,25										
002.02.03.179	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-87 в мкр. 28. Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ж.д. ул. Озёрная, 29 (инв. №30096).		3 391,89										
002.02.03.180	Модернизация сетей горячего водоснабжения от тк-57-1 до тк-87-2, ж.д. № 29 по ул. Озерная. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-57-1 до ж.д. ул. Озёрная, 29 (инв. №32342).		3 391,89										
002.02.03.181	Модернизация тепловых сетей. Сети теплоснабжения от 8ТК-6 до ж.д. Быстринская, 10 (блок А и Б) в мкр. 34 инв.№71311. Участок от 8ТК6 до 8ТК10			9 595,40									
002.02.03.182	Модернизация тепловых сетей. Магистральные сети теплоснабжения от УТ-7сущ. до КРП-2 (№63) с попутным дренажом от КД-1 до КД-6а в мкр.34 инв.№30901. Участок от 8ТК10 до КРП-2			8 664,76									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.03.183	Поставка прибора для поиска, локализации и количественной оценки утечек в трубопроводах		1 049,22										
002.02.03.184	Поставка радиостанций в количестве 10 штук		427,49										
002.02.03.185	Программно-аппаратный комплекс (ПАК) "Телескоп+"			7 525,83									
002.02.03.186	Программно-аппаратный комплекс (ПАК) "Энергосбыт"				8 613,93								
005.02.00.000	Проекты ЕТО № 5 всего, в т.ч.	0	5 800,0	11 550,0	0	1,0	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"	0	5 800,0	11 550,0	0	1,0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	0	5 800,0	11 550,0	0	1,0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.000	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-15 (транзитом через ТК-15а) до ИТП здания аэровокзала (зал прилёта) с применением ППУ изоляции		5 800,0										
005.02.03.000	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 до ТК-12 с применением ППУ изоляции			11 550,0		1,0							

6.6. 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 6.5 – Мероприятия по строительству насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.												
002.02.07.000	подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.:	0	17 908,2	24 280,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	17 908,2	24 280,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.001	Нежилое здание ПС№7 Комплекс работ по ремонту здания			4 000,0									
002.02.07.002	Модернизация ЦТП. Модернизация (замена) насосов подмеса на ПС-4 инв. №10009			8 468,70									
002.02.07.003	Модернизация электроснабжения объекта ПС-4 Технологическое присоединение инв. №10009		17 588,05										
002.02.07.004	Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180		320,17										
002.02.07.005	Модернизация электроснабжения объекта ПС-4 Технологическое присоединение инв. №10009			2 034,00									
002.02.07.006	Нежилое здание ПС№4. Модернизация внешнего электроснабжения.			9 778,0									

Таблица 6.6 - 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	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.												
002.02.08.000	подгруппа проектов 8 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей», в т.ч.:	170 268,3	77 964,8	28 335,2	48 728,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	170 268,3	77 964,8	28 335,2	48 728,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.08.001	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС Нежилое здание ЦТП № 47 (инв.№10168)	829,4											
002.02.08.002	Модернизация ЦТП. Модернизация узлов регулирования АБК ЦТП 15, 29, 94, 96, 85, 98, 35, 31, 97, 64	2 727,81											
002.02.08.003	Нежилое здание ЦТП-37 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		488,00										
002.02.08.004	Нежилое здание ЦТП-63 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		442,00										
002.02.08.005	Модернизация (замена) сетевых насосов системы ТС с установкой нкафов управления с 2 ЧП нежилое здание ЦТП-90 инв.№ 10074	8 126,3											
002.02.08.006	ЦТП № 33 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС (инв. №42694)	1 100,66											
002.02.08.007	ЦТП № 75 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС (инв. №42897)	1 100,66											
002.02.08.008	ЦТП № 98 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №43203)	4 491,89											
002.02.08.009	ЦТП № 45 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №40472)	4 491,89											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.010	ЦТП № 71 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №47175)	4 491,89											
002.02.08.011	ЦТП № 33 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления (инв. №42690)	564,67											
002.02.08.012	ЦТП № 75 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления (инв. №42849)	564,67											
002.02.08.013	ЦТП №5 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №51357	3 008,59											
002.02.08.014	ЦТП №45 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №47416	3 008,59											
002.02.08.015	ЦТП №98 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №47011	3 008,59											
002.02.08.016	ЦТП-9 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 492,00										
002.02.08.017	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 32 (инв.№42649) (ТС)		1 645,92										
002.02.08.018	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 32 (инв.№42649) (ГВС)		987,55										
002.02.08.019	ЦТП-56 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 492,00										
002.02.08.020	ЦТП-70 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 492,00										
002.02.08.021	Нежилое здание ЦТП №11 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			2 592,00									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.022	Нежилое здание ЦТП №47 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			2 592,00									
002.02.08.023	Нежилое здание ЦТП №66 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			2 592,00									
002.02.08.024	ЦТП №98 Модернизация шкафов управления корректирующими насосами инв. №10198	2 065,29											
002.02.08.025	ЦТП №45 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10061	281,99											
002.02.08.026	ЦТП №55 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10056	281,99											
002.02.08.027	ЦТП №64 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10175	281,99											
002.02.08.028	ЦТП №94 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10207	281,99											
002.02.08.029	ЦТП №97 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10195	281,99											
002.02.08.030	ЦТП №98 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10196	281,99											
002.02.08.031	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №90 (инв.№10074)			2 269,62									
002.02.08.032	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП №19 (инв.№46140)			479,42									
002.02.08.033	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП №21 (инв.№46142)			479,42									
002.02.08.034	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП №22 (инв.№46143)			479,42									
002.02.08.035	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП №23 (инв.№46144)			479,42									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.036	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 12 (инв.№46138)				499,06								
002.02.08.037	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 49 (инв.№46149)				499,06								
002.02.08.038	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 73 (инв.№46152)				460,54								
002.02.08.039	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 74 (инв.№46153)				460,54								
002.02.08.040	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 80 (инв.№46154)				499,06								
002.02.08.041	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 81 (инв.№46155)				460,54								
002.02.08.042	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 82 (инв.№46156)				460,54								
002.02.08.043	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 86 (инв.№47567)				499,06								
002.02.08.044	ЦТП №61 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП (инв. №10057)	1 224,14											
002.02.08.045	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94 (инв.№10207)			938,64									
002.02.08.046	Нежилое здание ЦТП-93 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП		855,00										
002.02.08.047	Нежилое здание ЦТП-74 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП (инв. №10072)	1 237,18											
002.02.08.048	Модернизация повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП на ЦТП №72 (инв.№10039)		998,95										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.049	Модернизация повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП на ЦТП №71 (инв.№10054)		998,95										
002.02.08.050	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 55 (инв.№51403)				1 451,33								
002.02.08.051	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС , нежилое здание ЦТП-73 инв. № 10055	2 343,13											
002.02.08.052	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10084	1 725,42											
002.02.08.053	Нежилое здание ЦТП-80 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10331	1 803,51											
002.02.08.054	Нежилое здание ЦТП-1 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10011	1 725,42											
002.02.08.055	Нежилое здание ЦТП-5 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10013	1 759,28											
002.02.08.056	Нежилое здание ЦТП-7 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП	1 237,2											
002.02.08.057	ЦТП №74 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0											
002.02.08.058	ЦТП №86 Комплекс работ по ремонту здания		9 600,0										
002.02.08.059	ЦТП №4 Комплекс работ по ремонту здания		3 265,00										
002.02.08.060	Нежилое здание ЦТП-8 Разработка проектной документации по ремонту здания												
002.02.08.061	ЦТП №8 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0											
002.02.08.062	Нежилое здание. (ЦТП №86) Разработка рабочей документации по ремонту зданий	800,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.063	Нежилое здание. (ЦТП-90) Разработка проектной документации по ремонту здания	698,0											
002.02.08.064	Нежилое здание ЦТП-90 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0											
002.02.08.065	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП на ЦТП-64 (инв.№10175)		986,13										
002.02.08.066	ЦТП №56 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10056)	1 265,76											
002.02.08.067	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10052)	1 875,52											
002.02.08.068	ЦТП №70 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10050)	1 771,58											
002.02.08.069	ЦТП №71 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10054)	1 771,36											
002.02.08.070	ЦТП №72 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10039)	1 771,58											
002.02.08.071	ЦТП №94 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10207)	1 771,58											
002.02.08.072	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10194)	3 552,67											
002.02.08.073	ЦТП №99 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10200)	1 843,21											
002.02.08.074	ЦТП №96 Модернизация ЦТП. Монтаж регулятора перепада давления системы ГВС (инв. № 10194)	1 228,51											
002.02.08.075	ЦТП №67 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00			804,00								
002.02.08.076	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00			804,00								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.077	ЦТП №69 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00			804,00								
002.02.08.078	ЦТП №90 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	200,00											
002.02.08.079	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00			885,00								
002.02.08.080	ЦТП №97 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00											
002.02.08.081	ЦТП №88 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС на ЦТП-88	533,31											
002.02.08.082	Нежилое здание ЦТП-54 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП			777,00									
002.02.08.083	Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП на ЦТП №51 (инв.№10067)		715,40										
002.02.08.084	Нежилое здание ЦТП-40 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП	1 068,0											
002.02.08.085	Нежилое здание ЦТП-38 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП	772,0											
002.02.08.086	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-72		3 487,2										
002.02.08.087	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71	3 510,6											
002.02.08.088	Модернизация ЦТП№86 Приобретение ДЭС	4 293,0											
002.02.08.089	ЦТП № 19 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	719,0											
002.02.08.090	ЦТП № 23 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	838,0											
002.02.08.091	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №51 (инв.№10067)		4 361,40										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.092	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №54 (инв.№10043)				4 719,42								
002.02.08.093	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №58 (инв.№10065)				4 722,02								
002.02.08.094	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №59 (инв.№10069)		4 392,75										
002.02.08.095	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68	3 494,8											
002.02.08.096	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65	3 497,9											
002.02.08.097	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63	7 827,4											
002.02.08.098	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-54		2 840,7										
002.02.08.099	ПС №7 Разработка проектной документации по ремонту здания		236,00										
002.02.08.100	ЦТП №16 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		650,00										
002.02.08.101	ЦТП №29 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		592,00										
002.02.08.102	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС (инв. №10084)	5 415,59											
002.02.08.103	Нежилое здание ЦТП-60 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС (инв. №10057)	6 103,12											
002.02.08.104	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-52		9 399,9										
002.02.08.105	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-51		7 830,5										
002.02.08.106	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94			1 500,0									
002.02.08.107	Нежилое здание ЦТП-25 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			782,00									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.108	Нежилое здание ЦТП-7 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			840,00									
002.02.08.109	Нежилое здание ЦТП-88 Модернизация ЦТП. Замена теплообменного оборудования пластинчатого типа системы ТС. Инв. №10037	3 346,2											
002.02.08.110	ЦТП №88 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы отопления на ЦТП-88	942,9											
002.02.08.111	Нежилое здание ЦТП-89 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ТС				3 781,0								
002.02.08.112	ЦТП №89 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы отопления на ЦТП-89	942,9											
002.02.08.113	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №2 (инв.№10348)		263,41										
002.02.08.114	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №2 (инв.№10348)		70,71										
002.02.08.115	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №8 (инв.№10114)		861,75										
002.02.08.116	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №8 (инв.№10114)		246,81										
002.02.08.117	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №12 (инв.№10094)		523,01										
002.02.08.118	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №12 (инв.№10094)		154,01										
002.02.08.119	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №21 (инв.№10118)		446,25										
002.02.08.120	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №21 (инв.№10118)		135,32										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.121	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №41 (инв.№10093)		715,21										
002.02.08.122	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №41 (инв.№10093)		161,89										
002.02.08.123	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №57 (инв.№10040)		719,98										
002.02.08.124	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №57 (инв.№10040)		168,33										
002.02.08.125	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №81 (инв.№10617)			763,78									
002.02.08.126	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №81 (инв.№10617)			137,76									
002.02.08.127	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №82 (инв.№10615)			739,22									
002.02.08.128	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №82 (инв.№10615)			139,47									
002.02.08.129	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №83 (инв.№10618)		650,52										
002.02.08.130	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №83 (инв.№10618)		174,19										
002.02.08.131	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №89 (инв.№10038)			1 450,25									
002.02.08.132	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №74 (инв.№10072)		582,22										
002.02.08.133	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №74 (инв.№10072)		114,82										
002.02.08.134	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №73 (инв.№10055)		654,22										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.135	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №73 (инв.№10055)		78,04										
002.02.08.136	ЦТП № 1, 4, 5, 6, 10, 15, 25, 28, 51, 52, 53, 54, 55, 59, 60, 97, 99 Капитальный ремонт систем охранно-пожарной сигнализации	2 684,0											
002.02.08.137	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. Приобретение ДЭС (инв.№ 10075)	4 852,81											
002.02.08.138	ЦТП №69 Модернизация электроснабжения	1 181,0											
002.02.08.139	ЦТП №94 Модернизация электроснабжения	1 181,0											
002.02.08.140	ЦТП №93 Модернизация электроснабжения	1 181,0											
002.02.08.141	Модернизация ЦТП № 69 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 69 (Инв. № 10049)	2 125,46											
002.02.08.142	Модернизация ЦТП № 93 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882)	1 776,66											
002.02.08.143	ЦТП №70 Модернизация электроснабжения	447,0											
002.02.08.144	ЦТП №95 Модернизация электроснабжения	447,0											
002.02.08.145	КРП №1 Модернизация электроснабжения	319,0											
002.02.08.146	Нежилое здание. (ЦТП № 72) Капитальный ремонт наружного освещения фасада	188,0											
002.02.08.147	ЦТП № 83 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	174,0											
002.02.08.148	Нежилое здание ЦТП-97. Нежилое здание ПС-2. Модернизация электроснабжения		1 262,00	1 565,00									
002.02.08.149	Нежилое здание ЦТП-70. Нежилое здание ЦТП-95. Нежилое здание КРП-1. Модернизация электроснабжения		3 996,00										
002.02.08.150	Модернизация ЦТП № 94 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. №10207)	3 179,55											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.151	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 22	486,5											
002.02.08.152	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 51	486,5											
002.02.08.153	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 18,5 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 74	489,6											
002.02.08.154	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 90 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 90	1 034,55											
002.02.08.155	ЦТП-70 Модернизация ЦТП. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-70 (инв.№10050)	361,23											
002.02.08.156	ЦТП-70 Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-70 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10050)		2 291,71										
002.02.08.157	Модернизация ЦТП. Монтаж регулирующего клапана на ПС-4 инв. №10009			794,73									
002.02.08.158	ЦТП-95 Модернизация ЦТП. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-95 (инв.№10181)	389,01											
002.02.08.159	ЦТП-95 Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-95 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10181)				2 564,42								
002.02.08.160	КРП № 1 Модернизация КРП №1. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ в КРП №1 (инв.№10199)	319,55											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.161	Модернизация ПС. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ПС-2 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10086) Разработка проектной документации по замене вводно-распределительного устройства 0,4кВ ПС-2			1 453,43									
002.02.08.162	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 67 (инв.№47411) (ТС)			1 713,36									
002.02.08.163	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 67 (инв.№47411) (ГВС)			1 028,02									
002.02.08.164	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 10 (инв.№47413) (ТС)				1 645,92								
002.02.08.165	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 10 (инв.№47413) (ГВС)				987,55								
002.02.08.166	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 69 (инв.№47448) (ТС)				1 645,92								
002.02.08.167	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 69 (инв.№47448) (ГВС)				987,55								
002.02.08.168	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 37 (инв.№43514) (ТС)				1 783,57								
002.02.08.169	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 37 (инв.№43514) (ГВС)				1 070,14								
002.02.08.170	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 42 (инв.№42847) (ТС)				1 783,57								
002.02.08.171	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 42 (инв.№42895) (ГВС)				1 565,86								
002.02.08.172	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 55 (инв.№43522) (ТС)				1 783,57								
002.02.08.173	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 55 (инв.№43522) (ГВС)				1 070,14								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
002.02.08.174	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 68 (инв.№47443)				1 783,57								
002.02.08.175	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 56 (инв.№42987)				1 445,01								
002.02.08.176	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 66 (инв.№47617)			1 504,22									
002.02.08.177	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 77 (инв.№42899)				1 565,86								
002.02.08.178	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 70 (инв.№47405)		1 445,01										
002.02.08.179	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 102 (инв.№41280)				1 565,86								
002.02.08.180	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 6 (инв.№42983) (ГВС)	1 339,32											
002.02.08.181	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 7 (инв.№46279) (ГВС)				1 451,33								
002.02.08.182	Нежилое здание ЦТП№59. Нежилое здание ЦТП№33 Капитальный ремонт наружного освещения фасада.			245,00									
002.02.08.183	Нежилое здание ЦТП№18 ; Нежилое здание ОДС ; Нежилое здание котельная №1,2 Капитальный ремонт здания наружного освещения фасада.				2 219,0								
002.02.08.184	Капитальный ремонт теплообменного оборудования (замена резиновых уплотнений для теплообменного оборудования) Замена резиновых уплотнений теплообменника системы ГВС на ИТП (индивидуальный тепловой пункт) (Ленина,26)	143,0											

6.7. 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 6.7 - 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%
Котельная №26 СГМУП «ГТС»	89	76	95	70	-7,0%	8,1%

Источник тепловой энергии	Результат расчета		Утвержденный температурный график		Отклонение	
			95	70		
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 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. 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.

7.2. 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 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. 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.

Показатели 2024 года (базового периода) приняты в соответствии с фактическими показателями функционирования систем теплоснабжения, предоставленными ТСО. Расчет показателей перспективного периода выполнен на основании прогнозируемого перспективного спроса на тепловую энергию и мощность с учетом своевременного ввода в эксплуатацию всех запланированных объектов капитального строительства.

Прогнозные значения показателей выработки и отпуска тепловой энергии, а также потребления топлива на период до 2044 гг. приняты с учетом плановых значений, установленных теплоснабжающими организациями и представлены в таблицах ниже.

Расчетные значения показателей выработки и отпуска тепловой энергии, а также потребления топлива на период до 2044 гг. в случае своевременной реализации мероприятий схемы теплоснабжения в части строительства и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей (вариант разработчика), отличные от значений ТСО, представлены в Книге 2, Глава 10 «Перспективные топливные балансы» обосновывающих материалов настоящей схемы теплоснабжения.

Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

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	1752,99	1683,7	1683,7	1683,7	1683,7	1734,03	1759,56	1885,23	1909,92	2035,81	2050,35	2064,59	2064,59
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,700	14,7	14,7	14,7	14,7	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «ОГК-2»)	тыс. Гкал	1738,29	1669,0	1669,0	1669,0	1669,0	1719,31	1744,84	1870,50	1895,20	2021,09	2035,63	2049,87	2049,87
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	16062,4	14592,2	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1127,8	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	14934,6	13626,1	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	5258,7	4726,2	4749,5	4749,5	4749,5	4757,2	4761,0	4780,1	4783,8	4802,9	4805,1	4807,3	4807,3
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	4995,6	4472,9	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	263,3	253,3	253,2	253,2	253,2	260,8	264,7	283,7	287,5	306,6	308,8	310,9	310,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	327,000	323,136	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,468	151,760	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689
СГРЭС-2														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	920,31	896,343	896,343	896,343	1165,39	1200,45	1248,08	1150,48	1200,12	1124,42	1161,71	1191,16	1191,16
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,514	12,217	12,217	12,2	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «Юнипро»)	тыс. Гкал	907,80	884,126	884,126	884,126	1153,17	1188,23	1235,86	1138,27	1187,91	1112,21	1149,50	1178,95	1178,95
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	26864,2	24 322,88	24 322,88	24 322,88	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	408,837	408,837	408,837	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	23 914,05	23 914,05	23 914,05	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	7 416,84	7414,82	7414,82	7459,3	7465,1	7473,0	7456,8	7465,0	7452,5	7458,7	7463,6	7463,6
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	8026,0	7268,67	7268,67	7268,67	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	149,4	146,15	146,15	146,15	190,6	196,4	204,3	188,2	196,4	183,8	190,0	194,9	194,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	306,941	306,9	306,9	306,9	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,520	165,3	165,3	165,3	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2646,1	2553,1	2553,1	2553,1	2822,2	2907,5	2980,7	3008,8	3083,1	3133,3	3185,1	3228,8	3228,8
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	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1550,8	1374,9	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	41375,8	37540,2	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	13436,2	12143,1	12164,4	12164,4	12208,8	12222,3	12234,0	12236,9	12248,9	12255,5	12263,8	12270,9	12270,9
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	13021,7	11741,6	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	412,6	399,4	399,3	399,3	443,8	457,2	469,0	471,9	483,8	490,4	498,8	505,8	505,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	314,3	312,9	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	155,9	156,4	156,4	156,4	157,3	157,3	157,3	156,8	156,9	156,5	156,6	156,7	156,7

Таблица 8.2 – 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

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	9 716,5	6 979,0	6 979,0	6 979,0	15 562,1	17 635,0	11 159,8	11 159,8	12 178,4	12 178,4	12 214,4	12 214,4
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	0	12 982,7	13 278,4	12 683,4	12 773,6	13 347,6	13 347,6
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	14 492,5	14 288,7	11 864,5	11 864,5	11 864,5	25 005,7	24 942,1	24 942,1	24 942,1	18 475,1	18 475,1	18 475,1	18 475,1
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	19 579,5	20 182,5	21 475,8	21 475,8	21 475,8	28 288,5	29 991,5	30 434,7	30 584,6	28 353,9	28 353,9	28 353,9	28 353,9
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	28 778,8	28 775,7	30 021,3	30 021,3	30 021,3	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	424,0	424,0	424,0	1 332,1	1 629,2	2 200,9	3 014,6	3 014,6
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	2 135,9	2 367,0	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 801,1	1 755,8	1 651,8	1 651,8	1 651,8	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 841,7	1 818,8	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 042,0	1 172,3	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 665,6	1 482,7	1 773,3	1 773,3	1 773,3	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	21 120,2	21 328,6	22 181,1	22 181,1	22 181,1	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 373,3	1 357,0	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	570,9	588,3	735,8	735,8	735,8	1 682,8	1 682,8	1 682,8	1 682,8	1 682,8	1 682,8	1 625,6	1 625,6
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1 126,1	1 116,5	1 135,1	1 135,1	1 135,1	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	351,2	401,7	433,3	433,3	433,3	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	90,0	25,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	880,1	828,4	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ													
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	1 652,1	2 076,3	2 065,4	2 065,4	2 065,4	2 370,7	2 868,9	2 498,3	4 519,1	5 978,2	7 851,2	9 239,5	9 239,5
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	0	773,2	3 737,2	5 632,2	6 874,2	7 962,5	7 962,5
22	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	776,9	677,1	857,2	857,2	857,2	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	818,6	818,6
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 700,7	1 563,8	1 549,5	1 549,5	1 549,5	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	891,9	869,2	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ													
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	147,2	152,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N котел ьной	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
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
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	24 843,2	26 624,4	29 429,8	39 555,2	43 068,2	42 234,9	45 147,0	45 147,0	45 216,0	45 216,0	45 216,0	45 216,0
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	402,4	315,3	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4
Всего природный газ		газ	160 542,1	166 703,3	167 315,1	170 120,5	180 245,9	223 798,5	227 175,6	237 441,0	243 779,5	239 225,7	243 002,5	246 851,9	246 851,9
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	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
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	166 729,2	167 403,0	170 208,4	180 333,8	223 886,4	227 263,5	237 528,9	243 867,4	239 313,6	243 090,4	246 939,7	246 939,7

Таблица 8.3 – 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

N котел ьной	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	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2
	Всего природный газ	газ	6 174,0	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2
	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		6 174,0	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2

Таблица 8.4 – 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

N котел ьной	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 8.5 – 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

N котел ьной	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 8.6 – 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

N котел ьной	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 8.7 – 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 8.8 – 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 8.9 – 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 котел ьной	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 8.10 – 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 котел ьной	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 8.11 – 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 котел ьной	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	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5
	Всего природный газ	газ	0	0	717,3	717,3	717,3	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5
	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	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5

Таблица 8.12 – 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)

N котел ьной	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. ЗПЛ2	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

8.2. 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 8.13.

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

Таблица 8.13 - 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	диз. топливо	газ	диз. топливо
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	диз. топливо	газ	диз. топливо
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	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
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	-
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 "Заводпростройдеталей"	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	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
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	-
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	-

8.3. 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 8.14.

Таблица 8.14 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ ЕТО	№ источника ТЭ	Наименование котельной	Вид топлива	Размерность	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	8 120,53	8 030,56	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05
1, 2, 3	1	СГРЭС-2	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 096,63	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0

№ ЕТО	Н источника ТЭ	Наименование котельной	Вид топлива	Размерность	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
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%
			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	31	Котельная №5 (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	32	Котельная №6 (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	33	Котельная №7 (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	34	Котельная №8 (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

№ ЕТО	Н источника ТЭ	Наименование котельной	Вид топлива	Размерность	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1, 2, 3	35	Котельная №9 (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	36	Котельная №10 (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	37	Котельная №12 (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	38	Котельная №14 (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	39	Котельная №15 (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	40	Котельная №16 (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	41	Котельная №17 (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	42	Котельная №19 (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	43	Котельная №22 (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	44	Котельная К-45	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3
1, 2, 3	45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское ш., 22 стр. 5» (СОК)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3
4	46	Котельная ООО «Газпром энерго»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 116,0	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28
5	47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	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
6	48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			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

№ ЕТО	Н источ- ника ТЭ	Наименование котельной	Вид топлива	Размер- ность	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
12	54	Котельная АО "Заводпротрудеталей"	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
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 комплекса	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

8.4. 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.

8.5. 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 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Суммарно по рассмотренным организациям г. Сургута стоимость мероприятий на период до 2044 гг. составляет 20 544,02 млн. руб. (без НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

1. ЕТО №1:

- ООО «СГЭС» – 5 202,27 млн. руб. (без НДС);
- Филиал ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1» – 163,61 млн. руб. (вложения, отнесенные на тепловую энергию) (без НДС);
- ПАО «Юнипро» - 623,07 млн. руб. (вложения, отнесенные на тепловую энергию) млн. руб. (без НДС).
- Перспективный инвестор – 205,32 млн. руб. (без НДС).

2. ЕТО №2:

- СГМУП «Городские тепловые сети» – 5 312,90 млн. руб. (без НДС);

3. ЕТО №5:

- АО «Аэропорт Сургут» – 17,35 млн. руб. (без НДС).

4. ЕТО №12:

- АО «Завод промстройдеталей» – 92,69 млн. руб. (без НДС).

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

- Не определена – 8 853,74 млн. руб. (без НДС).

6. Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей

- Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей – 73,05 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 9.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС)

Наименование группы проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
Группа проектов «Источники тепловой энергии», всего, в т.ч.	916,57	1 142,55	1 952,12	937,55	683,17	406,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	351,74	773,41	1 301,89	175,84	406,85	406,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	67,63	17,37	117,61	278,19	276,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	40,64	131,48	456,39	450,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	456,56	220,28	76,23	33,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	1 623,47	1 595,48	2 445,01	2 329,93	635,25	761,02	1 200,95	821,87	836,29	1 113,27	572,39	570,27
подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	992,64	825,66	1 274,40	1 509,86	620,62	676,01	1 200,95	467,76	406,31	188,89	2,12	0,00
подгруппа проектов 2 «Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных», в т.ч.:	0,46	71,48	15,36	123,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	382,89	366,90	294,50	280,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	216,16	216,16	216,16
подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	61,25	204,29	675,50	234,00	14,63	85,01	0,00	354,11	429,98	708,22	354,11	354,11
подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций»	15,97	31,27	132,63	132,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.:	0,00	17,91	24,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
подгруппа проектов 8 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей», в т.ч.:	170,27	77,96	28,34	48,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Таблица 9.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Сургута

№ ЕТО	Наименование ТСО	Объем инвестиций в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС	Доля от общего объема затрат, %
1	ООО «СГЭС»	1 199,38	5,8%
	ПАО «ОГК-2»	163,61	0,8%
	ПАО «Юнипро»	623,07	3,0%
2	СГМУП «ГТС»	1 815,82	8,8%
12	АО "Завод промстройдеталей"	92,69	0,5%
Не определена	не определена	2 144,24	10,4%
1	ООО «СГЭС»	4 002,89	19,5%
	Перспективный инвестор	205,32	1,0%
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов (ГТС)	557,03	2,7%
	Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей для подключения перспективных абонентов	85,01	0,4%
2	СГМУП «ГТС»	3 497,08	17,0%
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов (ГТС)	5 940,34	28,9%
	Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей для подключения перспективных абонентов	127,12	0,6%
5	АО "Аэропорт Сургут"	17,35	0,1%
11	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	22,34	0,1%
12	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	50,71	0,2%
Итого:		20 544,02	100%

9.1. 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 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (тыс. руб. без НДС)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	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.	916 569,8	1 142 546,0	1 952 122,2	937 553,8	683 174,5	406 850,2	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Всего по ЕТО № 1, в т.ч.:	560 593,2	327 597,0	936 046,2	161 827,7	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	ООО «СГЭС»	102 008,4	117 247,9	862 879,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	ПАО «ОГК-2»	29 695,6	16 172,9	73 166,3	44 579,9	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	ПАО «Юнипро»	428 889,2	194 176,3	0	0	0	0	0	0	0		
002.01.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.:	293 071,2	279 407,8	367 126,0	599 889,5	276 324,3	0	0	0	0		
002.01.00.000	СГМУП «ГТС»	293 071,2	279 407,8	367 126,0	599 889,5	276 324,3	0	0	0	0	0	0
012.01.00.000	Всего по ЕТО № 12, в т.ч.:	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0		
012.01.00.000	АО "Завод промстройдеталей"	0	0	92 694,5	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.:	62 905,4	535 541,2	556 255,4	175 836,6	406 850,2	406 850,2	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	не определена	62 905,4	535 541,2	556 255,4	175 836,6	406 850,2	406 850,2	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	560 593,19	327 597,0	936 046,2	161 827,72	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.	63 447,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.000	ООО «СГЭС»	63 447,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.001	Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.002	Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч (пиковой водогрейной котельной) на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1	34 684,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.000	Подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	55 920,23	17 371,04	6 445,53	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.000	ООО «СГЭС»	38 561,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.001	Реконструкция, ввод в эксплуатацию автоматизационной установки ХВО и блочного вакуумного деаэратора БДВ-25 в котельной К-45	13 561,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.002	Реконструкция электрооборудования и сети электроснабжения котельной К-45 (Монтаж ВРУ с АВР на 3 ввода мощностью 1000 кВт (1600А) и строительство БКТП 2*2500 с перекладкой КЛ 0,4 кВ)	25 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.000	ПАО «ОГК-2»	1 080,0	7 200,0	6 445,53	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.003	Реконструкция ГРП-1	1 080,0	7 200,0	6 445,53	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.004	Реконструкция ГРП-2	0	0	0	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.000	ПАО «Юнипро»	16 278,86	10 171,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.005	Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта	1 044,58	753,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.006	Капитальный ремонт бл. №2	3 369,25	9 417,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.007	Капитальный ремонт бл. №3	5 565,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.008	Средний ремонт бл. №5	5 412,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.009	Капитальный ремонт отсекающей дамбы с креплением верхового откоса	500,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.01.02.010	Капитальный ремонт аккумуляторных батарей собственных нужд энергоблоков 1	386,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	28 510,46	131 484,44	166 171,71	159 964,08	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.000	ООО «СГЭС»	0	117 247,86	117 247,86	117 247,86	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***	0	117 247,86	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.000	ПАО «ОГК-2»	21 795,75	8 875,53	48 923,85	42 716,22	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.002	Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №12 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	14 540,33	4 160,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.003	Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №2 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	0	161,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.004	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.3 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	0	815,4	16 948,81	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.005	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.4 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	1 017,9	23 259,41	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.006	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.5 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	0	1 158,3	25 108,68	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.007	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения	1 576,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.008	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, в части замены программного обеспечения	4 479,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.009	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, в части замены программного обеспечения	0	3 240,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.010	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №15, в части замены программного обеспечения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.011	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №16 в части замены программного обеспечения и оборудования ПТК	1 199,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.012	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены сетевого и контроллерного оборудования	0	294,53	3 396,16	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.013	Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №13 с заменой насосного агрегата	0	0	7 419,42	329,37	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.014	Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №16 с заменой насосного агрегата	0	0	7 419,42	329,37	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.015	Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф	0	0	5 455,74	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.01.03.000	ПАО «Юнипро»	6 714,71	5 361,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.016	Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ ВЕ, ВР	36,18	1 575,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.017	Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара к подогревателю высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№5	4 621,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.018	Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.019	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЩУ-1,2	1 560,2	1 514,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.020	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ	474,43	334,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.021	Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1	22,34	1 935,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.000	Подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	412 715,5	178 741,51	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.000	ПАО «ОГК-2»	6 819,83	97,35	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.001	Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования	0	97,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.002	Передача информации РАС ЭБ №13, №16 в РДУ	1 384,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.003	Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)	5 435,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.004	Дооснащение инженерными конструкциями филиала (3-й этап)	0	0	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.000	ПАО «Юнипро»	405 895,67	178 644,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.005	Модернизация АСУ ТП Теплосети	333 499,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.006	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2	855,91	11 400,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.007	Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ	0	320,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.008	Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока	356,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.009	Модернизация трубопровода тепловой сети	108,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.010	Модернизации корпоративной системы электронной почты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.011	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.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.012	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.	41 856,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.01.04.013	Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ТРЭС-2 входит: - монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЩУ; - 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.	0	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.014	Установка монтируемых конструкций главного корпуса, предназначенных для сохранения теплового контура в здании главного корпуса энергоблоков ПСУ	2 491,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.015	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№2	0	27 718,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.016	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№3	26 339,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.017	Монтаж общестанционного коллектора дозирования кислорода в тракт питательной воды энергоблоков ст. №1-6 при проведении ПВКО	223,77	13,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.018	Создание систем пожарной сигнализации зданий водопроводных очистных сооружений, станции компрессорной общестанционной, ХВО-1, дооснащение системы пожарной сигнализации ИБК	0	55,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.019	Модернизация токопровода постоянного тока системы возбуждения энергоблока №2	162,99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.020	Модернизация систем сбора, хранения и автоматической передачи данных с микропроцессорных устройств РЗА эн.блоков и линий ВЛ-500 в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ	0	225,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.021	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№3	0	12 910,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.022	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.023	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.00.000	Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	293 071,2	279 407,8	367 126,0	599 889,5	276 324,3	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.	225 385,5	237 869,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	225 385,5	237 869,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.001	Строительство котельной №28 СГМУП "ГТС" в п. Юность мощностью 18,5 МВт в г. Сургут, ХМАО-Югра	225 385,5	237 869,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.000	Подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	11 712,0	0	18 468,6	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	11 712,0	0	18 468,6	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0
002.01.02.001	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности. Выполнение работ по разработке проекта	0	0	18 468,61	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.002	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 60 Гкал/ч	0	0	0	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0
002.01.02.003	Котельная №14 Капитальный ремонт электроснабжения здания	2 639,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.004	Котельные №26, №27 Капитальный ремонт автоматики	501,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.02.005	Котельная №3 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.006	Котельная №13 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.007	ДБПП Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	251,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.008	Котельная №3 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.009	Котельная № 9 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.010	Котельная № 13 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.011	ДБПП Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.012	Котельная № 22 Замена вакуумного выключателя	334,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.013	УУГ на газопроводе п. МО-94 Монтаж внешнего электроснабжения и благоустройство	932,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.014	Нежилое здание котельной № 1 Разработка проекта на капитальный ремонт дымовой трубы с устройством тепловой изоляции	428,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.015	Нежилое здание котельной № 2 Разработка проекта на капитальный ремонт здания котельной	763,0	0	0	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.	12 125,0	0	290 220,02	290 220,02	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	12 125,0	0	290 220,02	290 220,02	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.000	Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. Проектирование	12 125,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.000	Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. СМР и ПНР	0	0	290 220,02	290 220,02	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.000	Подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	43 848,7	41 538,6	58 437,4	33 345,2	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.000	СГМУП «ГТС»	43 848,72	41 538,55	58 437,41	33 345,22	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.001	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)	91,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.002	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.003	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.004	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.005	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)	92,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.006	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ИС №4	86,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.007	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.008	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.009	Замена блоков питания (все объекты)	133,75	139,63	145,22	151,02	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.010	Замена манометров и термометров (все объекты)	1 288,66	1 345,36	1 399,17	1 455,14	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.011	Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.	0	0	894,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.012	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии	0	0	0	2 859,0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.013	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа	0	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.014	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.000	Административно-бытовой корпус. (Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба) Выполнение работ по разработке проектной документации по ремонту помещений здания	3 306,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.000	Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания	2 314,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.015	Нежилое здание котельной № 3 Замена шлагбаума	0	2 068,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.016	Нежилое здание ЦТП № 2 (котельной № 4) Замена шлагбаума	119,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.017	Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос	0	0	0	4 326,0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.018	Модернизация котельной № 6. Реализация проекта "Техническое перевооружение котельной №6"	1 788,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.019	Модернизация котельной № 13 Замена перекачивающего насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)	0	0	268,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.020	Модернизация котельной № 35 Разработка проекта: "Техническое перевооружение котельной № 35"	0	1 341,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.021	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования вкл. капитальный ремонт сетевых теплообменных аппаратов № 1,3,5 в 2026 году)	3 677,0	1 976,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.022	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы	0	0	3 507,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.023	Нежилое здание котельной № 2 Капитальный ремонт дымовой трубы	0	595,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.024	Модернизация котельной № 5 Замена насосов подпитки т/сети 1К 20-30 №№ 1,2 (инв. № 41321)	0	0	452,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.021	Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2 инв. № 10034	1 909,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.022	Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт	237,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.023	Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.	154,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.024	Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-90 на севом насосе №,3 мощностью 75 кВт на котельной №6 инв. 39007, 39008	371,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.025	Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах № 1,2 мощностью 4 кВт на котельной №6 инв.№ #2512,42513	103,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.026	Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-55 на насосе подмеса №2 мощностью 55 кВт на котельной № 13 инв. №41306	336,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.027	Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт на котельной № 13 инв. № #1403	97,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.028	Котельная № 21. Модернизация нкафов управления сетевыми насосами котельной № 21 инв. № 43464	2 064,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.029	Нежилое здание котельной № 13. Капитальный ремонт дымовой трубы	2 191,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.030	Нежилое здание котельной № 14. Капитальный ремонт дымовой трубы	542,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.031	Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт	0	73,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.032	Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительны насос мощностью 7,5 кВт	0	33,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.033	Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт	0	146,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.034	Модернизация котельной № 3 Капитальный ремонт дымовой трубы	0	4 014,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.035	Модернизация котельной № 13 Замена подпиточных насосов 1К 20-30 №№ 1,2	0	472,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.036	Нежилое здание котельной № 1 Замена насосов сырой воды К-45/55 №№ 1,2	0	0	918,0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.037	Нежилое здание котельной № 6 Замена насосов сырой воды К 20-30 №№ 1,2	0	0	491,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.038	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	0	0	127,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.039	Нежилое здание котельной № 14 Замена подпиточных насосов К 45/30 №№ 1,2	0	0	416,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.040	Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт	0	0	41,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.041	Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт	0	0	79,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.042	Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11	3 047,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.043	Котельная №24 Модернизация (замена) насосов циркуляции котлового контура №1, №2 котельной №24	699,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.044	Нежилое здание котельной № 3 Капитальный ремонт сетевых насосов 1Д630-90 №1,2	0	0	0	480,0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.045	Нежилое здание котельной № 5 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Alfa Laval M15 BFG №3	0	0	0	696,0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.046	Нежилое здание котельной № 22 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Ридан №41 ТС №1,2	0	0	0	640,0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.047	Нежилое здание котельной № 29 Капитальный ремонт сетевых подогревателей Alfa Laval M10 BFG №1,2	0	0	0	247,0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.048	Модернизация котельной № 29 (инв. № 10241) Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2	0	0	0	620,02	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.049	Модернизация котельной № 30 Капитальный ремонт дымовых труб №№ 1,2	0	0	0	290,0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.050	Модернизация котельной № 13,14. Монтаж уличного освещения территории котельных № 13,14 (инв. № 10027, 10001)	3 323,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.051	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5 котельной № 3 инв. № 41357, 41359, 41490, 41491 (10299)	3 277,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.052	Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	3 831,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.053	Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ. Разработка проектной документации. Инв № 10182	207,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.054	Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.055	Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	272,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.056	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.	69,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.057	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.	0	224,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.058	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.	0	0	280,33	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.059	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.	0	0	0	262,66	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.060	Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной № 33 инв. № 10243	580,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.061	Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	117,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.062	Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180	416,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.063	Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	654,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.064	Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	500,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.065	Нежилое здание котельной №3 Модернизация резервного электроснабжения (монтаж резервного электроснабжения, пусконаладочные работы, приобретение ДЭС)	0	539,0	20 533,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.066	Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения	0	971,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.067	Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения	0	0	368,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.068	Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.	0	0	560,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.069	Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.	0	0	1 707,0	5 284,0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.070	Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт	0	0	0	4 053,0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.071	Котельная №2 Модернизация (замена) сетевых насосов №2, №3 котельной №2	2 824,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.072	Котельная №2 Модернизация (замена) подпиточных насосов №1, №2 котельной №2	1 442,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.073	ГРП № 238, 239, Здание ГРП, Нежилое здание. "Здание газораспределительного пункта". "Газоснабжение сектора индивидуальной застройки поселка Снежного" Разработка проектной документации на устройство односкатных кровель	1 400,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.074	Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Замена сетевого насоса № 1 (инв. № 41490)	0	2 483,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.075	Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Монтаж частотного привода на сетевой насос № 1 мощностью 250 кВт	0	1 140,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.076	Модернизация котельной №3 (инв. № 10299). Замена сетевых насосов №№2,3 (инв. №№41490, 41491)	0	0	0	3 586,92	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.077	Модернизация котельной № 5 (инв. № 10872). Замена насоса подпитки тепловой сети 1К 20-30 № 2 (инв. № 41322)	0	297,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.078	Модернизация котельной № 26 (инв. №10232). Замена сетевых насосов №№ 1,2 (инв. № 513442, 513443)	0	552,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.079	Модернизация котельной №35. Монтаж резервного электроснабжения с приобретением ДЭС и выполнением пусконаладочных работ инв.№10254) Разработка проектной документации по монтажу резервного электроснабжения с приобретением ДЭС	0	0	0	4 492,71	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.080	Комплекс мероприятий по повышению безопасности и антитеррористической защищенности теплоэнергетических объектов ТЭК СГМУП «ГТС»	0	20 006,87	26 251,69	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.081	Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена запорно-регулирующей арматуры Ду250	0	1 340,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.082	Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена сетевого насоса № 5 СЭ 800-100-11 (инв. № 43601)	0	0	0	3 901,75	0	0	0	0	0	0	0
012.01.00.000	Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.00.000	АО "Заводпристройдеталей"	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.01.000	Подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.02.000	Подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.02.000	Реконструкция котельной Котельная АО "Завод-promстройдеталей" с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч)	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	Проекты ЕТО не определена, всего, в т.ч.:	62 905,4	535 541,22	556 255,41	175 836,59	406 850,15	406 850,15	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.	62 905,4	518 276,22	478 562,91	98 144,09	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0
XXX.01.01.000	Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 8П/12 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.000	Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 46,5 МВт (40 Гкал/ч)	0	0	0	27 508,0	123 786,0	123 786,0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.000	Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч)	0	0	141 272,19	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.000	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)	34 459,98	137 839,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.000	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)	28 445,41	113 781,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
XXX.01.01.000	Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	0	266 654,63	266 654,63	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.000	Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч)	0	0	0	0	283 064,15	283 064,15	0	0	0	0	0
XXX.01.01.000	Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в г.ч.	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0
XXX. .02.001	Реконструкция котельной Котельная мкр.51 с увеличением установленной тепловой мощности 35 МВт (30 Гкал/ч)	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0

9.2. 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 9.4 – 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	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.	1 623 473,5	1 595 476,5	2 445 011,4	2 329 932,2	635 247,8	761 017,4	1 200 953,1	821 867,8	836 292,9	1 113 266,2	572 391,8	570 269,2
001.02.00.000	Всего по ЕТО №1, в т.ч.	420 762,2	375 216,3	789 612,8	292 413,2	15 360,0	181 054,4	0	356 804,1	354 112,0	924 381,2	570 269,2	570 269,2
	ООО «СГЭС»	194 727,7	201 597,0	700 789,0	132 629,0	0	0	0	354 112,0	354 112,0	924 381,2	570 269,2	570 269,2
	Перспективный инвестор	0	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	226 034,5	102 136,7	73 463,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0
	Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей для подключения перспективных абонентов	0	0	0	0	0	85 010,2	0	0	0	0	0	0
002.02.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.	1 191 845,5	1 202 984,2	1 643 848,7	1 986 806,5	619 886,9	579 962,9	1 200 953,1	465 063,6	482 180,9	188 885,0	2 122,5	0
	СГМУП «ГТС»	672 288,8	709 015,8	1 275 578,6	721 990,5	67 625,5	0	0	0	50 579,2	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	499 139,4	443 528,9	367 116,5	1 234 995,6	552 261,4	579 962,9	1 200 953,1	465 063,6	406 312,2	188 885,0	2 122,5	0
	Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей для подключения перспективных абонентов	20 417,2	50 439,5	1 153,6	29 820,4	0	0	0	0	25 289,6	0	0	0
005.02.00.000	Всего по ЕТО № 5, в т.ч.	0	5 800,0	11 550,0	0	1,0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	0	5 800,0	11 550,0	0	1,0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.00.000	Всего по ЕТО № 11, в т.ч.	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.00.000	Всего по ЕТО № 12, в т.ч.	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	420 762,2	375 216,3	789 612,8	292 413,2	15 360,0	181 054,4	0	356 804,1	354 112,0	924 381,2	570 269,2	570 269,2
001.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	348 556,5	272 463,7	641 623,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	122 522,0	170 327,0	568 160,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.01.003	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ-3 мкр. 41"	31 348,0	27 847,0										
001.02.01.004	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В.	91 174,0	142 480,0	568 160,0									
	Организация не определена	226 034,5	102 136,7	73 463,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0
001.02.01.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	226 034,5	102 136,7	73 463,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0
001.02.01.005.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIII	389,38											
001.02.01.005.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIX	4 314,21	410,19										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.01.005.003	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XV	1 182,2											
001.02.01.005.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XVIII	165,82		293,42									
001.02.01.005.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXI	35 035,03											
001.02.01.005.006	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXIV	1 409,79											
001.02.01.005.007	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК5		648,99										
001.02.01.005.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Коммунальный квартал 45		25 665,56										
001.02.01.005.009	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	73 246,65	37 464,99	12 189,5									
001.02.01.005.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 36	485,39					7 818,25						
001.02.01.005.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 38						7 561,0						
001.02.01.005.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 39	69 242,17	851,78		10 294,64	14 336,29	6 936,49						
001.02.01.005.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 41	5 455,95											
001.02.01.005.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 44	29 141,05	37 095,19	60 203,51	8 749,16								
001.02.01.005.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. СУ-4	5 414,38											
001.02.01.005.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Кедровый						27 459,35						
001.02.01.005.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Промплощадка СГРЭС	552,51											
001.02.01.005.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ПСО-34			777,36	22 259,06	1 023,67	46 269,2		2 692,12				
001.02.02.000	подгруппа проектов 2 «Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных», в т.ч.:	456,9	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	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											
	Перспективный инвестор	0	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.02.001	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта		71 482,57										
001.02.02.002	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта			15 360,03									
001.02.02.003	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта				118 481,37								
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.:	55 779,8	0	0	0	0	0	0	0	0	216 157,2	216 157,2	216 157,2
	ООО «СГЭС»	55 779,8	0	0	0	0	0	0	0	0	216 157,2	216 157,2	216 157,2
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в т. ч. проектные работы										216 157,2	216 157,2	216 157,2
001.02.03.002	Реконструкция тепломагистрали СГРЭС-1 - ПКТС с устройством узла задвижек	30 008,0											
001.02.03.003	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											
001.02.03.004	Модернизация узлов учета тепловой энергии коллекторных К1, К2	12 275,0											
001.02.03.005	Внутритрубная диагностика тепломагистрали ПКТС-ВЖР Т1 Ду800 L=500 м методом магнитного контроля	3 277,5											
001.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	0	0	0	0	0	85 010,2	0	354 112,0	354 112,0	708 224,0	354 112,0	354 112,0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	0	0	0	354 112,0	354 112,0	708 224,0	354 112,0	354 112,0
001.02.04.001	Модернизация (замена) обратного трубопровода с увеличением диаметра тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участках от СГРЭС-1 до П-3 Ду1200 протяженностью 5901 м и от П-3 до ПКТС Ду1000 протяженностью 1472 м										354 112,0	354 112,0	354 112,0
001.02.04.002	Модернизация (замена) подающего трубопровода с увеличением диаметра тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участках от СГРЭС-1 до П-3 Ду1200 протяженностью 5901 м и от П-3 до ПКТС Ду1000 протяженностью 1472 м								354 112,0	354 112,0	354 112,0		
	Организация не определена	0	0	0	0	0	85 010,2	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	85 010,2	0	0	0	0	0	0
001.02.04.004.001	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в XXII						85 010,2						

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.06.000	подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций»	15 969,0	31 270,0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	15 969,0	31 270,0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.06.001	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС	15 969,0	31 270,0										
001.02.06.002	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта			132 628,97	132 628,97								
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	1 191 845,5	1 202 984,2	1 643 848,7	1 986 806,5	619 886,9	579 962,9	1 200 953,1	465 063,6	482 180,9	188 885,0	2 122,5	0
002.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	633 218,8	541 721,1	632 775,8	1 417 841,9	605 257,6	579 962,9	1 200 953,1	465 063,6	406 312,2	188 885,0	2 122,5	0
	СГМУП «ГТС»	134 079,3	98 192,2	265 659,3	182 846,3	52 996,2	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.001	Сети теплоснабжения от кот. №13 до ТК проект. по ул. Саянская	28 855,6		129 850,1	129 850,1								
002.02.01.002	Строительство «Магистральные тепловые сети. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-46 до ТК проект, по ул. И. Киртбая» Подготовка (корректировка) проектной документации	7 031,67											
002.02.01.003	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")	98 192,09	98 192,15										
002.02.01.004	Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1 (участок от 5ТК46 до 3ТК24)			73 354,67									
002.02.01.005	Строительство перемычки по ул. Флегонта Показаньева от ТК-1 (проект) до ТК-2 (проект) 2Ду 500 протяженностью 933 м в зоне действия СГРЭС-1			52 996,2	52 996,2	52 996,2							
002.02.01.006	Строительство магистральных сетей. Тепломагистраль №8 от точки врезки в Ду500 до ПС-4			9 458,4									
	Организация не определена	499 139,4	443 528,9	367 116,5	1 234 995,6	552 261,4	579 962,9	1 200 953,1	465 063,6	406 312,2	188 885,0	2 122,5	0
002.02.01.007	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2 (организация не определена), в том числе	499 139,4	443 528,9	367 116,5	1 234 995,6	552 261,4	579 962,9	1 200 953,1	465 063,6	406 312,2	188 885,0	2 122,5	0
002.02.01.007.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в 6 кв				26 776,56								
002.02.01.007.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в IX	16 763,37											
002.02.01.007.003	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в X	3 227,59	6 409,59										
002.02.01.007.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XI	130,54		1 718,17									
002.02.01.007.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII					13 329,75	153 898,84	41 085,22	29 189,09	47 274,92	2 929,9		
002.02.01.007.006	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXV		1 069,3										
002.02.01.007.007	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ВЖ1		68 199,88	6 993,54									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.007.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1	3 055,79	14 059,83										
002.02.01.007.009	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗПЛ2					13 659,02							
002.02.01.007.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1	2 519,99											
002.02.01.007.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1А			66 561,67									
002.02.01.007.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК2А	2 500,39											
002.02.01.007.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК4							7 780,28		22 353,27	7 817,01		
002.02.01.007.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК8	7 015,36											
002.02.01.007.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	24 849,38		19 362,42	5 653,35	4 372,58	930,01						
002.02.01.007.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 11	4 865,44											
002.02.01.007.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 16А		1 428,76										
002.02.01.007.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 17	24 216,19			2 043,27								
002.02.01.007.019	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 19							31 162,93	17 434,82	20 715,88	1 273,35		
002.02.01.007.020	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 2	23 147,58						11 758,15					
002.02.01.007.021	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 20А	4 331,03											
002.02.01.007.022	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	62 852,53	22 829,26	3 557,11	29 495,92	25 085,2							
002.02.01.007.023	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 23	370,38											
002.02.01.007.024	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 24		17 059,35	4 344,97						3 394,31			
002.02.01.007.025	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 25		2 469,33										
002.02.01.007.026	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А			39 044,58	69 974,36	66 977,14	1 371,55	3 162,35	18 121,6	5 491,31	11 540,01		
002.02.01.007.027	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	24 910,64	18 512,7	8 019,52	49 120,38			8 324,67	8 290,15	26 371,33			
002.02.01.007.028	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	6 425,96											
002.02.01.007.029	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	5 444,59	40 584,97										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.007.030	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30А	3 685,14	4 928,49	14 026,19									
002.02.01.007.031	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31		4 620,52		2 242,83	3 538,67	4 011,55						
002.02.01.007.032	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31А	79 525,71	54 262,09										
002.02.01.007.033	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31Б	3 272,14											
002.02.01.007.034	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31В							3 250,77					
002.02.01.007.035	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	16 749,78		18 733,64	47 694,25	1 906,16						2 122,53	
002.02.01.007.036	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А		1 462,59	47 351,11	15 475,52	3 572,46	103 817,72		14 046,82				
002.02.01.007.037	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37	42 145,24											
002.02.01.007.038	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 4	5 408,15			1 524,67	12 782,49	1 049,46						
002.02.01.007.039	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 43							211 294,66					
002.02.01.007.040	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 48				43 547,08	26 318,33	1 234,19						
002.02.01.007.041	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 50		99 778,42	28 393,02	23 448,13	5 967,57	12 392,38						
002.02.01.007.042	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 51	11 456,24			44 102,17	34 604,82	11 776,64						
002.02.01.007.043	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 5А	3 114,97											
002.02.01.007.044	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 9,10	2 452,6											
002.02.01.007.045	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. Ж/д	84,02											
002.02.01.007.046	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС	995,59											
002.02.01.007.047	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Олимпия	30 838,83											
002.02.01.007.048	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Пойма	570,14			55 320,12	26 559,43	14 466,47	1 786,03	4 771,94	23 988,28			
002.02.01.007.049	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Юность	100,5	32 783,31	1 555,49		49 769,12	105 100,27	309 061,38	177 107,52	126 874,59	59 124,3		
002.02.01.007.050	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Лунный			4 383,53									
002.02.01.007.051	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Парк Кедровый лог	12 650,32											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.007.052	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма	33 044,3		46 006,24	104 182,77	49 375,91	84 623,54	14 388,39					
002.02.01.007.053	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3				396 872,5	131 961,76	48 596,9						
002.02.01.007.054	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-3, П-8		48 770,07	56 358,36	25 967,69	55 076,58	30 552,82	115 135,02					
002.02.01.007.055	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в пос. Снежный				61 735,39	22 863,12	6 140,6	4 556,3					
002.02.01.007.056	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в прот. Бардыкова	17 887,15											
002.02.01.007.057	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Речпорт	17 448,82	1 262,94										
002.02.01.007.058	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СЗП2							438 207,0	196 101,68	129 848,26	106 200,46		
002.02.01.007.059	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СМП			706,88									
002.02.01.007.060	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Хоззона	1 083,07	3 037,54										
002.02.01.007.061	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2				3 843,45								
002.02.01.007.062	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ5				119 732,75								
002.02.01.007.063	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЮПЛ1				20 387,4	4 541,26							
002.02.01.007.064	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Ядро центра				85 855,1								
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	0	5 273,3	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	0	0	5 273,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.02.001	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				5 273,3								
002.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	327 106,9	361 097,3	282 954,1	280 964,8	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	327 106,9	361 097,3	282 954,1	280 964,8	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		16 973,5										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.002	Модернизация тепловых сетей. Сеть теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи инв.№30731. Участок от точки опуска до точки подъема	6 012,57			7 255,12								
002.02.03.003	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный (инв. № 30037). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2	1 835,09			1 266,92								
002.02.03.004	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2 (инв.№30037)	943,76			1 266,92								
002.02.03.005	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 (инв.№ 31519)				2 538,25								
002.02.03.006	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 (инв.№31519)				2 538,25								
002.02.03.007	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения 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 (инв. №529)	2 768,6											
002.02.03.008	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 (инв. №529)	3 322,32											
002.02.03.009	Модернизация 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 (инв. №151)	5 717,02											
002.02.03.010	Модернизация 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 (инв. №151111)	6 860,42											
002.02.03.011	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ- 4 до УТ-3, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12 (инв. №31533)	5 980,82											
002.02.03.012	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	7 176,98											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.013	Модернизация внутриплощадочных сетей 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 (инв.№ 31427)		19 545,9		14 192,1								
002.02.03.014	Модернизация внутриплощадочных сетей 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 (инв.№314271)		19 545,9		14 192,1								
002.02.03.015	Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения в ТК-99-6 (УТ-6)	680,0											
002.02.03.016	Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения в ТК-99-6 (УТ-6)	680,0											
002.02.03.017	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ТК60-4, ТК-60-5. (инв.№30139). Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 (инв.№30150).	12 411,67	10 011,7										
002.02.03.018	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 (инв.№301391, 301501)	14 930,0	10 011,7										
002.02.03.019	Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)	3 232,0											
002.02.03.020	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)	3 232,0											
002.02.03.021	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)	1 282,0											
002.02.03.022	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)	1 282,0											
002.02.03.023	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8. Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3 (инв. №30293)	1 859,97	1 983,2										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.024	Модернизация сетей 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 (инв. №302931)	2 231,96	1 983,2										
002.02.03.025	Модернизация 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 (инв. №30657)	4 035,72											
002.02.03.026	Модернизация 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 (инв. №659)	4 842,86											
002.02.03.027	Модернизация сетей 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 (инв.№71274). Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17				3 096,35								
002.02.03.028	Модернизация сетей 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 (инв.№712741)				3 096,35								
002.02.03.029	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27 (инв. № 30959). Участок сетей теплоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36	1 110,58	625,30										
002.02.03.030	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36 (инв.№30959)	1 332,7	625,30										
002.02.03.031	Модернизация 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 (инв. №30643)	4 152,1											
002.02.03.032	Модернизация сетей тепловодоснабжения с попутным дренажом к общежитию 41 (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.	4 982,52											
002.02.03.033	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей теплоснабжения от ТК-33 (ТК30-8) до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2 (инв. №30798)	9 984,28											
002.02.03.034	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-33 (ТК30-8) до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2 (инв. №30797)	4 792,45											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.035	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №3 от ЗТК18-ЗТК17 (перемычка) по ул. Кукуевицкого инв.№30805 Участок от ЗТК17 до ЗТК18	11 944,05			12 628,69								
002.02.03.036	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №7 от 7ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы инв.№30882 Участок от 7ТК2 до ПС-7				3 837,89								
002.02.03.037	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная 2 пуск.компл. Участок от НО-13 до НО-8 (1ТК41)		13 714,0										
002.02.03.038	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										
002.02.03.039	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 (котельная №2) НГДУ. Участок от Н2 до 1ТК8, от 1ТК8 до Н4	17 527,0											
002.02.03.040	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от павильона П1 до 2ТК-1, (через пр.Мира) Участок от П1 до 2ТК1			32 009,0									
002.02.03.043	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №8 от 8ТК5 до ПС-4 Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4 (инв. №30279)	9 621,93											
002.02.03.044	Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул.Майская, Гагарина от котельной №3 – 5ТК1Б – 6ТК30 – 6ТК14 – 5ТК13 Участок от 6ТК14 до 5ТК13		55 162,0										
002.02.03.045	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 54	8 099,0											
002.02.03.046	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 56			8 099,0									
002.02.03.047	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ПС-4 до ТК "Сургутавтосервис" Участок надземного трубопровода тепловой сети от ул. Производственная 2 до ул. Производственная 6	9 981,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.048	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей теплоснабжения от ЦТП-90 п. Чёрный Мыс. Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-90 п. Черный Мыс Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2, В1 от ЦТП-90 до ТК-10	1 645,0											
002.02.03.049	Тех.подполья жилых домов по ул.Маяковского, 26, ул. Маяковского, 30, ул. Маяковского, 32, ул.Маяковского, 34 , пр.Мира, 31, ул.Югорская 5/1, пр.Ленина 61/1, ул.Мелик- Карамова 64, ул.Мелик Карамова 76В Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	3 143,0											
002.02.03.050	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9, Участок от 4ТК2 до 4ТК4 инв. № 30124	4 162,45											
002.02.03.051	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											
002.02.03.052	Модернизация наружных сетей теплоснабжения. Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13 (инв.№ 30116)		766,0										
002.02.03.053	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)	2 418,0											
002.02.03.054	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)	2 418,0											
002.02.03.055	Модернизация 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 инв. №31023	5 322,47											
002.02.03.056	Модернизация 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 инв. №310231	6 386,96											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.057	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36. Участок сетей теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 инв. № 32261	3 250,68											
002.02.03.058	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36. Участок сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 инв. № 32237	3 900,82											
002.02.03.059	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)	6 193,0											
002.02.03.060	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											
002.02.03.061	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											
002.02.03.062	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											
002.02.03.063	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27. (инв. № 3083). Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5		6 360,53										
002.02.03.064	Модернизация сетей 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 (инв.№308311)		6 360,53										
002.02.03.065	Модернизация сетей теплоснабжения ж.д.Набережный 64 в мкр.3 (инв.№ 30190). Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64		10 340,36										
002.02.03.066	Модернизация сетей горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64 (инв.№301901)		10 340,36										
002.02.03.068	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр.3 (инв. № 31586). Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3		545,84										
002.02.03.069	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр. 3. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3 (инв.№31586)		545,84										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.070	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										
002.02.03.071	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										
002.02.03.072	Модернизация наружных сетей горячего водоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит) (инв.№31621)			433,12									
002.02.03.073	Модернизация наружных сетей теплоснабжения (инв. № 31622). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)			433,12									
002.02.03.074	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31623). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит)			1 518,01									
002.02.03.075	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит) (инв.№31623)			1 518,01									
002.02.03.076	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31613). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 (УТ-8) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит)			2 227,72									
002.02.03.077	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-7 (УТ-8) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит) (инв.№31613)			2 227,72									
002.02.03.078	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31650). Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит)			490,08									
002.02.03.079	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит) (инв.№31650)			490,08									
002.02.03.080	Модернизация сетей теплоснабжения (инв. № 31610). Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)			428,17									
002.02.03.081	Модернизация сетей горячего водоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит) (инв.№31611)			428,17									
002.02.03.082	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул.Рабочая, 31 18 мкр. (инв.№ 31371). Участок сетей теплоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит)			1 478,18									
002.02.03.083	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит) (инв.№31371)			1 478,18									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.084	Модернизация сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31618). Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит)			494,56									
002.02.03.085	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит) (инв.№31618)			494,56									
002.02.03.086	Модернизация сетей тепловодоснабжения (инв. № 31644). Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит)			1 818,43									
002.02.03.087	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит) (инв.№31644)			1 818,43									
002.02.03.088	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8 (инв. № 30553). Участок сетей теплоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8			16 323,71									
002.02.03.089	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8 (инв.№30553)			16 323,71									
002.02.03.090	Модернизация сетей 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 (инв. № 31827). Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б.		2 314,49										
002.02.03.091	Модернизация сетей 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 (инв.№31905)		2 314,49										
002.02.03.092	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-9 в мкр. 13 (инв. № 3060). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)		5 785,80										
002.02.03.093	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-9 в мкр. 13. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит) (инв.№306011)		5 785,80										
002.02.03.094	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому (инв.№ 31922). Участок сетей теплоснабжения от ТК-61-3 (ТК62-3) до нежилого строения КНС-55				1 038,64								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.095	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 (ТК62-3) до нежилого строения КНС-55 (инв.№31819)				1 038,64								
002.02.03.096	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51		5 268,00										
002.02.03.097	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										
002.02.03.098	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										
002.02.03.099	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										
002.02.03.100	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										
002.02.03.101	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										
002.02.03.102	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В" инв.№30648. Участок от т.А до 8ТК6				25 657,04								
002.02.03.105	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									
002.02.03.106	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 от 1ТК37 до ЦТП-22 в мкр. 7. Участок от 1ТК37 до ЦТП-22			3 455,0									
002.02.03.107	Модернизация сетей теплоснабжения 17 мкр. (инв. № 31253). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 9 до ввода в ж.д. пр-д Дружбы, 9			4 254,68									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.108	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А (инв.№ 30302). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4			1 215,24									
002.02.03.109	Модернизация сетей 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 (инв.№303021)			1 215,24									
002.02.03.110	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33 (инв.№ 1289). Участок сетей теплоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5			1 309,21									
002.02.03.111	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5 (инв.№1289)			1 309,21									
002.02.03.112	Модернизация сетей теплоснабжения 17 мкр. (инв. № 31230); Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30			2 736,40									
002.02.03.113	Модернизация сетей 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 (инв.№312301)			2 736,40									
002.02.03.114	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ- 2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2 инв. № 31530	1 277,41											
002.02.03.115	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ- 2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2 инв. № 31530	1 472,89											
002.02.03.116	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первопроходцев, 1 в мкр 25 (инв. № 30309). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1			1 842,79									
002.02.03.117	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первопроходцев, 1 в мкр 25. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1 (инв.№303091)			1 842,79									
002.02.03.118	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									
002.02.03.119	Модернизация сооружения: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7 "А" мкр. Участок сетей теплоснабжения от ТК-12 (ТК35-4) до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2 мкр. Инв №30924	1 455,89											
002.02.03.120	Модернизация сооружения: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7 "А" мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-12 (ТК35-4) до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2 мкр. Инв №30924	1 747,07											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.121	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									
002.02.03.122	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									
002.02.03.123	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр.11 А (инв. № 31339). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13			6 828,0	2 826,72								
002.02.03.124	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13 (инв.№31339)				2 826,72								
002.02.03.125	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 (инв.№ 31445, инв.№ 31446, инв.№ 31447). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10				5 707,54								
002.02.03.126	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10 (инв.№31445, 31446, 31447)				5 707,54								
002.02.03.127	Модернизация сетей теплоснабжения общежитие №43 (инв. № 30580). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит)			3 822,28									
002.02.03.128	Модернизация сетей теплоснабжения (инв. № 31406). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7А до ж.д. пр-т Мира, 55/2 (транзит)			2 134,95									
002.02.03.129	Модернизация наружных сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 с попутным дренажом от КД23 до КД28 в мкр.34 (инв.№ 30900). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7			6 613,41									
002.02.03.130	Модернизация наружных сетей теплоснабжения от КРП-2(№63) до УТ-6 с попутным дренажом от КД7а до КД13, от КД13а до КД23 в мкр.34 (инв. № 30902). Участок сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-1, УТ-2, УТ-3			15 579,97									
002.02.03.131	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр.6 (инв.№ 31092). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10			13 408,1									
002.02.03.132	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10 (инв.№31092)			13 408,1									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.133	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения 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)			3 014,0									
002.02.03.134	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									
002.02.03.135	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									
002.02.03.136	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									
002.02.03.137	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									
002.02.03.138	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-57 в мкр.28 (инв. № 30972). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9				3 457,75								
002.02.03.139	Модернизация сетей 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 (инв.№309721)				3 457,75								
002.02.03.140	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" (инв.№ 30287); Участок сетей теплоснабжения от ТК16-5(УТ-5) до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 4				3 396,02								
002.02.03.141	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК16-5(УТ-5) до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 4 (инв.№302871)				3 396,02								
002.02.03.142	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" (инв. № 30267). Участок сетей теплоснабжения от т.Б до УТ-5				4 640,84								
002.02.03.143	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А". Участок сетей горячего водоснабжения от т.Б до УТ-5 (инв.№302671)				4 640,84								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.144	Модернизация сооружения: сети теплоснабжения (инв.№ 30740). Участок сетей теплоснабжения от т."А" до т."Б" по ул. Сосновой				44 095,85								
002.02.03.145	Модернизация сетей 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 (инв. № 30388, инв. № 30325, инв.№ 30373)		14 200,30	485,23	1 586,14								
002.02.03.146	Модернизация сетей 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 (инв.№303881, 303251, 303731)		14 200,30	485,23	1 586,14								
002.02.03.147	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 (инв.№ 30303). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26				3 526,46								
002.02.03.148	Модернизация сетей 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 (инв.№303031)				3 526,46								
002.02.03.149	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. (инв.№ 4). Участок сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3				8 701,92								
002.02.03.150	Модернизация сетей 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 (инв.№4111)				8 701,92								
002.02.03.151	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ж.д.ул.Островского, 4 до ж.д. ул.Островского, 6 в 14 мкр. (инв.№ 31489). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6				1 382,59								
002.02.03.152	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ж/д ул. Островского, 4 до ж/д ул. Островского, 6 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 (инв.№31489)				1 382,59								
002.02.03.153	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								
002.02.03.154	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-90-7 до ТК-90-7*, до первых отключающих устройств на вводе в нежилое здание "Склад № 15" (инв. № 31805). Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7*-1, ввода в нежилое здание "Склад № 15"				1 968,77								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.155	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								
002.02.03.156	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) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)				3 128,0								
002.02.03.157	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								
002.02.03.158	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								
002.02.03.159	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								
002.02.03.160	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								
002.02.03.161	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								
002.02.03.162	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								
002.02.03.163	Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д.Республики 83: Ø 89 Капитальный ремонт тепловых сетей				1 213,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.164	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2. Участок от 2ТК22 до ЦТП-3				22 468,0								
002.02.03.165	Тепломагистраль №2 от 1ТК13-2ТК21-2ТК22 по ул. Лермонтова. (*Резерв. При выделении дополнительного бюджетного финансирования) Участок от 2ТК21 до 2ТК22 (канальный участок)	22 618,00											
002.02.03.166	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Ивана Захарова до улицы Инженерная Участок от 9ТК2-6 до 9ТК2-7 (трубопровод Т1)	21 574,00											
002.02.03.167	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15 (инв. 30396)	6 349,02											
002.02.03.168	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15 (инв. 30396)	7 618,82											
	Замена запорной арматуры Надземный трубопровод от 8ТК5 до ПС-4, камеры 8ТК5, УТ8, 9ТК15, 3ТК15, нежилое здание ЦТП №85, 45, ТК-1	13 790,0											
	Сети теплоснабжения от ЦТП-71 в мкр. 8 Участок сетей теплоснабжения в тепловой камере ТК71-6 (ТК2-2)	417,0											
	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-71 в мкр. 8 Участок сетей горячего водоснабжения в тепловой камере ТК71-6 (ТК2-2)	417,0											
002.02.03.172	Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Ремонт тепловых камер	19 387,0											
002.02.03.173	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а (инв.№ 30290). Участок сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж.д. ул. Лермонтова, 6/2		636,37										
002.02.03.174	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-10 до ж.д. ул. Лермонтова, 6/2 (инв.№302901)		636,37										
002.02.03.175	Модернизация сети теплоснабжения от ЦТП-47 в п. Звездный. Сети теплоснабжения от ТК47-1 до ТК47-2, границы земельного участка центра профессиональной подготовки управления МВД России по ХМАО-Югре (инв. №93, 32296). Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ТК-2, границы земельного участка центра проф.подготовки УМВД России по ХМАО-Югре		4 874,56										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.176	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-47 в п. Звездный. Сети горячего водоснабжения от ТК47-1 до ТК47-2, границы земельного участка центра профессиональной подготовки управления МВД России по ХМАО – Югре. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1 до ТК-2, границы земельного участка центра проф.подготовки УМВД России по ХМАО-Югре (инв. №931111, 32268)		4 874,56										
002.02.03.177	Модернизация сооружения: тепловая трасса и попутный дренаж (инв.№ 30544). Участок сетей теплоснабжения, попутный и отводящий дренаж от ЦТП-20 до ТК-1, ТК-2		4 533,25										
002.02.03.178	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-2 до ЦТП-20. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-20 до ТК-1, ТК-2 (инв.№30545)		4 533,25										
002.02.03.179	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-87 в мкр. 28. Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ж.д. ул. Озёрная, 29 (инв. №30096).		3 391,89										
002.02.03.180	Модернизация сетей горячего водоснабжения от тк-57-1 до тк-87-2, ж.д. № 29 по ул. Озерная. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-57-1 до ж.д. ул. Озёрная, 29 (инв. №32342).		3 391,89										
002.02.03.181	Модернизация тепловых сетей. Сети теплоснабжения от 8ТК-6 до ж.д. Быстринская, 10 (блок А и Б) в мкр. 34 инв.№71311. Участок от 8ТК6 до 8ТК10			9 595,40									
002.02.03.182	Модернизация тепловых сетей. Магистральные сети теплоснабжения от УТ-7сущ. до КРП-2 (№63) с попутным дренажом от КД-1 до КД-6а в мкр.34 инв.№30901. Участок от 8ТК10 до КРП-2			8 664,76									
002.02.03.183	Поставка прибора для поиска, локализации и количественной оценки утечек в трубопроводах		1 049,22										
002.02.03.184	Поставка радиостанций в количестве 10 штук		427,49										
002.02.03.185	Программно-аппаратный комплекс (ПАК) "Телескоп+"			7 525,83									
002.02.03.186	Программно-аппаратный комплекс (ПАК) "Энергосбыт"				8 613,93								
002.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	61 251,6	204 292,9	675 502,9	233 998,4	14 629,3	0	0	0	75 868,8	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	40 834,4	153 853,3	674 349,3	204 178,0	14 629,3	0	0	0	50 579,2	0	0	0
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								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
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					14 629,32							
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			57 568,63	57 568,63								
002.02.04.008	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41"		36 095,3										
002.02.04.009	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК19-1ТК39 по ул. Магистральная, 1 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-19 до 1ТК-39. Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-39 до 1ТК-40"		9 331,0										
002.02.04.010	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 по пр. Мира от П1(ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 ул. Г.Кукуевецкого до 4ТК1 (котельная №2) НГДУ. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-13 до 1ТК-19"		6 135,27										
002.02.04.011	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-41 до 1ТК-42"		1 412,75										
002.02.04.012	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41"			33 967,9									
002.02.04.013	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК19-1ТК39 по ул. Магистральная, 1 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-19 до 1ТК-39. Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-39 до 1ТК-40"			265 530,9									
002.02.04.014	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 по пр. Мира от П1(ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 ул. Г.Кукуевецкого до 4ТК1 (котельная №2) НГДУ. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-13 до 1ТК-19"			265 069,32									
002.02.04.015	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-41 до 1ТК-42"			49 905,4									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.04.016	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от 1ТК31 до т.Б (НО-8) по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ инв.№30359. Участок от 1ТК31 до т. Б (НО-8)				10 241,3								
002.02.04.017	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ инв.№30359. Участок от т. А до 1ТК31				27 037,0								
	Организация не определена	20 417,2	50 439,5	1 153,6	29 820,4	0	0	0	0	25 289,6	0	0	0
002.02.04.018	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2, в том числе	20 417,2	50 439,5	1 153,6	29 820,4	0	0	0	0	25 289,6	0	0	0
002.02.04.018.001	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗП1		50 439,52										
002.02.04.018.002	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	4 107,85											
002.02.04.018.004	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 19									25 289,59			
002.02.04.018.005	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22			1 153,59									
002.02.04.018.007	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	10 126,16											
002.02.04.018.008	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	1 059,28											
002.02.04.018.009	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 35				29 820,36								
002.02.04.018.010	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в Олимпия	5 123,91											
002.02.07.000	подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.:	0	17 908,2	24 280,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	17 908,2	24 280,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.001	Нежилое здание ПС№7 Комплекс работ по ремонту здания			4 000,0									
002.02.07.002	Модернизация ЦТП. Модернизация (замена) насосов подмеса на ПС-4 инв. №10009			8 468,70									
002.02.07.003	Модернизация электроснабжения объекта ПС-4 Технологическое присоединение инв. №10009		17 588,05										
002.02.07.004	Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180		320,17										
002.02.07.005	Модернизация электроснабжения объекта ПС-4 Технологическое присоединение инв. №10009			2 034,00									
002.02.07.006	Нежилое здание ПС№4. Модернизация внешнего электроснабжения.			9 778,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.08.000	подгруппа проектов 8 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей», в т.ч.:	170 268,3	77 964,8	28 335,2	48 728,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	170 268,3	77 964,8	28 335,2	48 728,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.08.001	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС Нежилое здание ЦТП № 47 (инв.№10168)	829,4											
002.02.08.002	Модернизация ЦТП. Модернизация узлов регулирования АБК ЦТП 15, 29, 94, 96, 85, 98, 35, 31, 97, 64	2 727,81											
002.02.08.003	Нежилое здание ЦТП-37 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		488,00										
002.02.08.004	Нежилое здание ЦТП-63 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		442,00										
002.02.08.005	Модернизация (замена) сетевых насосов системы ТС с установкой нкафов управления с 2 ЧП нежилое здание ЦТП-90 инв.№ 10074	8 126,3											
002.02.08.006	ЦТП № 33 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС (инв. №42694)	1 100,66											
002.02.08.007	ЦТП № 75 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС (инв. №42897)	1 100,66											
002.02.08.008	ЦТП № 98 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №43203)	4 491,89											
002.02.08.009	ЦТП № 45 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №40472)	4 491,89											
002.02.08.010	ЦТП № 71 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №47175)	4 491,89											
002.02.08.011	ЦТП № 33 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления (инв. №42690)	564,67											
002.02.08.012	ЦТП № 75 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления (инв. №42849)	564,67											
002.02.08.013	ЦТП №5 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №51357	3 008,59											
002.02.08.014	ЦТП №45 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №47416	3 008,59											
002.02.08.015	ЦТП №98 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №47011	3 008,59											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.08.016	ЦТП-9 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 492,00										
002.02.08.017	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 32 (инв.№42649) (ТС)		1 645,92										
002.02.08.018	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 32 (инв.№42649) (ГВС)		987,55										
002.02.08.019	ЦТП-56 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 492,00										
002.02.08.020	ЦТП-70 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 492,00										
002.02.08.021	Нежилое здание ЦТП №11 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			2 592,00									
002.02.08.022	Нежилое здание ЦТП №47 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			2 592,00									
002.02.08.023	Нежилое здание ЦТП №66 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			2 592,00									
002.02.08.024	ЦТП №98 Модернизация шкафов управления корректирующими насосами инв. №10198	2 065,29											
002.02.08.025	ЦТП №45 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10061	281,99											
002.02.08.026	ЦТП №55 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10056	281,99											
002.02.08.027	ЦТП №64 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10175	281,99											
002.02.08.028	ЦТП №94 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10207	281,99											
002.02.08.029	ЦТП №97 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10195	281,99											
002.02.08.030	ЦТП №98 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10196	281,99											
002.02.08.031	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №90 (инв.№10074)			2 269,62									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.08.032	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 19 (инв.№46140)			479,42									
002.02.08.033	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 21 (инв.№46142)			479,42									
002.02.08.034	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 22 (инв.№46143)			479,42									
002.02.08.035	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 23 (инв.№46144)			479,42									
002.02.08.036	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 12 (инв.№46138)				499,06								
002.02.08.037	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 49 (инв.№46149)				499,06								
002.02.08.038	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 73 (инв.№46152)				460,54								
002.02.08.039	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 74 (инв.№46153)				460,54								
002.02.08.040	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 80 (инв.№46154)				499,06								
002.02.08.041	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 81 (инв.№46155)				460,54								
002.02.08.042	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 82 (инв.№46156)				460,54								
002.02.08.043	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 86 (инв.№47567)				499,06								
002.02.08.044	ЦТП №61 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП (инв. №10057)	1 224,14											
002.02.08.045	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94 (инв.№10207)			938,64									
002.02.08.046	Нежилое здание ЦТП-93 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП		855,00										
002.02.08.047	Нежилое здание ЦТП-74 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП (инв. №10072)	1 237,18											
002.02.08.048	Модернизация повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП на ЦТП №72 (инв.№10039)		998,95										
002.02.08.049	Модернизация повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП на ЦТП №71 (инв.№10054)		998,95										
002.02.08.050	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 55 (инв.№51403)			1 451,33									
002.02.08.051	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС , нежилое здание ЦТП-73 инв. № 10055	2 343,13											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.08.052	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10084	1 725,42											
002.02.08.053	Нежилое здание ЦТП-80 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10331	1 803,51											
002.02.08.054	Нежилое здание ЦТП-1 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10011	1 725,42											
002.02.08.055	Нежилое здание ЦТП-5 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10013	1 759,28											
002.02.08.056	Нежилое здание ЦТП-7 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП	1 237,2											
002.02.08.057	ЦТП №74 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0											
002.02.08.058	ЦТП №86 Комплекс работ по ремонту здания		9 600,0										
002.02.08.059	ЦТП №4 Комплекс работ по ремонту здания		3 265,00										
002.02.08.060	Нежилое здание ЦТП-8 Разработка проектной документации по ремонту здания												
002.02.08.061	ЦТП №8 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0											
002.02.08.062	Нежилое здание. (ЦТП №86) Разработка рабочей документации по ремонту зданий	800,0											
002.02.08.063	Нежилое здание. (ЦТП-90) Разработка проектной документации по ремонту здания	698,0											
002.02.08.064	Нежилое здание ЦТП-90 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0											
002.02.08.065	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП на ЦТП-64 (инв.№10175)		986,13										
002.02.08.066	ЦТП №56 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10056)	1 265,76											
002.02.08.067	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10052)	1 875,52											
002.02.08.068	ЦТП №70 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10050)	1 771,58											
002.02.08.069	ЦТП №71 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10054)	1 771,36											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.08.070	ЦТП №72 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10039)	1 771,58											
002.02.08.071	ЦТП №94 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10207)	1 771,58											
002.02.08.072	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10194)	3 552,67											
002.02.08.073	ЦТП №99 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10200)	1 843,21											
002.02.08.074	ЦТП №96 Модернизация ЦТП. Монтаж регулятора перепада давления системы ГВС (инв. № 10194)	1 228,51											
002.02.08.075	ЦТП №67 Модернизация (замена) регулиującego клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00			804,00								
002.02.08.076	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулиującego клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00			804,00								
002.02.08.077	ЦТП №69 Модернизация (замена) регулиującego клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00			804,00								
002.02.08.078	ЦТП №90 Модернизация (замена) регулиującego клапана системы ТС трубопровода Т1	200,00											
002.02.08.079	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулиującego клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00			885,00								
002.02.08.080	ЦТП №97 Модернизация (замена) регулиującego клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00											
002.02.08.081	ЦТП №88 Модернизация (замена) регулиującego клапана системы ТС на ЦТП-88	533,31											
002.02.08.082	Нежилое здание ЦТП-54 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП			777,00									
002.02.08.083	Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП на ЦТП №51 (инв.№10067)		715,40										
002.02.08.084	Нежилое здание ЦТП-40 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП	1 068,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.08.085	Нежилое здание ЦТП-38 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП	772,0											
002.02.08.086	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-72		3 487,2										
002.02.08.087	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71	3 510,6											
002.02.08.088	Модернизация ЦТП №86 Приобретение ДЭС	4 293,0											
002.02.08.089	ЦТП № 19 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	719,0											
002.02.08.090	ЦТП № 23 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	838,0											
002.02.08.091	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №51 (инв. №10067)		4 361,40										
002.02.08.092	Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №54 (инв. №10043)				4 719,42								
002.02.08.093	Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №58 (инв. №10065)				4 722,02								
002.02.08.094	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №59 (инв. №10069)		4 392,75										
002.02.08.095	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68	3 494,8											
002.02.08.096	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65	3 497,9											
002.02.08.097	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63	7 827,4											
002.02.08.098	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-54		2 840,7										
002.02.08.099	ПС №7 Разработка проектной документации по ремонту здания		236,00										
002.02.08.100	ЦТП №16 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		650,00										
002.02.08.101	ЦТП №29 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		592,00										
002.02.08.102	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС (инв. №10084)	5 415,59											
002.02.08.103	Нежилое здание ЦТП-60 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС (инв. №10057)	6 103,12											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.08.104	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-52		9 399,9										
002.02.08.105	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-51		7 830,5										
002.02.08.106	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94			1 500,0									
002.02.08.107	Нежилое здание ЦТП-25 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			782,00									
002.02.08.108	Нежилое здание ЦТП-7 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			840,00									
002.02.08.109	Нежилое здание ЦТП-88 Модернизация ЦТП. Замена теплообменного оборудования пластинчатого типа системы ТС. Инв. №10037	3 346,2											
002.02.08.110	ЦТП №88 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы отопления на ЦТП-88	942,9											
002.02.08.111	Нежилое здание ЦТП-89 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ТС				3 781,0								
002.02.08.112	ЦТП №89 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы отопления на ЦТП-89	942,9											
002.02.08.113	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №2 (инв.№10348)		263,41										
002.02.08.114	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №2 (инв.№10348)		70,71										
002.02.08.115	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №8 (инв.№10114)		861,75										
002.02.08.116	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №8 (инв.№10114)		246,81										
002.02.08.117	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №12 (инв.№10094)		523,01										
002.02.08.118	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №12 (инв.№10094)		154,01										
002.02.08.119	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №21 (инв.№10118)		446,25										
002.02.08.120	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №21 (инв.№10118)		135,32										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.08.121	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №41 (инв.№10093)		715,21										
002.02.08.122	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №41 (инв.№10093)		161,89										
002.02.08.123	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №57 (инв.№10040)		719,98										
002.02.08.124	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №57 (инв.№10040)		168,33										
002.02.08.125	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №81 (инв.№10617)			763,78									
002.02.08.126	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №81 (инв.№10617)			137,76									
002.02.08.127	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №82 (инв.№10615)			739,22									
002.02.08.128	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №82 (инв.№10615)			139,47									
002.02.08.129	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №83 (инв.№10618)		650,52										
002.02.08.130	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №83 (инв.№10618)		174,19										
002.02.08.131	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №89 (инв.№10038)			1 450,25									
002.02.08.132	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №74 (инв.№10072)		582,22										
002.02.08.133	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №74 (инв.№10072)		114,82										
002.02.08.134	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №73 (инв.№10055)		654,22										
002.02.08.135	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №73 (инв.№10055)		78,04										
002.02.08.136	ЦТП № 1, 4, 5, 6, 10, 15, 25, 28, 51, 52, 53, 54, 55, 59, 60, 97, 99 Капитальный ремонт систем охранно-пожарной сигнализации	2 684,0											
002.02.08.137	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. Приобретение ДЭС (инв.№ 10075)	4 852,81											
002.02.08.138	ЦТП №69 Модернизация электроснабжения	1 181,0											
002.02.08.139	ЦТП №94 Модернизация электроснабжения	1 181,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.08.140	ЦТП №93 Модернизация электроснабжения	1 181,0											
002.02.08.141	Модернизация ЦТП № 69 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 69 (Инв. № 10049)	2 125,46											
002.02.08.142	Модернизация ЦТП № 93 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882)	1 776,66											
002.02.08.143	ЦТП №70 Модернизация электроснабжения	447,0											
002.02.08.144	ЦТП №95 Модернизация электроснабжения	447,0											
002.02.08.145	КРП №1 Модернизация электроснабжения	319,0											
002.02.08.146	Нежилое здание. (ЦТП № 72) Капитальный ремонт наружного освещения фасада	188,0											
002.02.08.147	ЦТП № 83 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	174,0											
002.02.08.148	Нежилое здание ЦТП-97. Нежилое здание ПС-2. Модернизация электроснабжения		1 262,00	1 565,00									
002.02.08.149	Нежилое здание ЦТП-70. Нежилое здание ЦТП-95. Нежилое здание КРП-1. Модернизация электроснабжения		3 996,00										
002.02.08.150	Модернизация ЦТП № 94 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. №10207)	3 179,55											
002.02.08.151	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 22	486,5											
002.02.08.152	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 51	486,5											
002.02.08.153	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 18,5 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 74	489,6											
002.02.08.154	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 90 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 90	1 034,55											
002.02.08.155	ЦТП-70 Модернизация ЦТП. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-70 (инв.№10050)	361,23											
002.02.08.156	ЦТП-70 Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-70 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10050)		2 291,71										
002.02.08.157	Модернизация ЦТП. Монтаж регулирующего клапана на ПС-4 инв. №10009			794,73									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.08.158	ЦТП-95 Модернизация ЦТП. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-95 (инв.№10181)	389,01											
002.02.08.159	ЦТП-95 Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-95 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10181)				2 564,42								
002.02.08.160	КРП №1 Модернизация КРП №1. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ в КРП №1 (инв.№10199)	319,55											
002.02.08.161	Модернизация ПС. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ПС-2 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10086) Разработка проектной документации по замене вводно-распределительного устройства 0,4кВ ПС-2			1 453,43									
002.02.08.162	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 67 (инв.№47411) (ТС)			1 713,36									
002.02.08.163	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 67 (инв.№47411) (ГВС)			1 028,02									
002.02.08.164	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 10 (инв.№47413) (ТС)				1 645,92								
002.02.08.165	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 10 (инв.№47413) (ГВС)				987,55								
002.02.08.166	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 69 (инв.№47448) (ТС)				1 645,92								
002.02.08.167	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 69 (инв.№47448) (ГВС)				987,55								
002.02.08.168	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 37 (инв.№43514) (ТС)				1 783,57								
002.02.08.169	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 37 (инв.№43514) (ГВС)				1 070,14								
002.02.08.170	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 42 (инв.№42847) (ТС)				1 783,57								
002.02.08.171	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 42 (инв.№42895) (ГВС)				1 565,86								
002.02.08.172	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 55 (инв.№43522) (ТС)				1 783,57								
002.02.08.173	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 55 (инв.№43522) (ГВС)				1 070,14								
002.02.08.174	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 68 (инв.№47443)				1 783,57								
002.02.08.175	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 56 (инв.№42987)				1 445,01								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.08.176	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 66 (инв.№47617)			1 504,22									
002.02.08.177	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 77 (инв.№42899)				1 565,86								
002.02.08.178	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 70 (инв.№47405)		1 445,01										
002.02.08.179	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 102 (инв.№41280)				1 565,86								
002.02.08.180	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 6 (инв.№42983) (ГВС)	1 339,32											
002.02.08.181	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 7 (инв.№46279) (ГВС)				1 451,33								
002.02.08.182	Нежилое здание ЦТП№59. Нежилое здание ЦТП№33 Капитальный ремонт наружного освещения фасада.			245,00									
002.02.08.183	Нежилое здание ЦТП№18 ; Нежилое здание ОДС ; Нежилое здание котельная №1,2 Капитальный ремонт здания наружного освещения фасада.				2 219,0								
002.02.08.184	Капитальный ремонт теплообменного оборудования (замена резиновых уплотнений для теплообменного оборудования) Замена резиновых уплотнений теплообменника системы ГВС на ИТП (индивидуальный тепловой пункт) (Ленина,26)	143,0											
005.02.00.000	Проекты ЕТО № 5 всего, в т.ч.	0	5 800,0	11 550,0	0	1,0	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 исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	0	5 800,0	11 550,0	0	1,0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	0	5 800,0	11 550,0	0	1,0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.000	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-15 (транзитом через ТК-15а) до ИТП здания аэровокзала (зал прилёта) с применением ППУ изоляции		5 800,0										
005.02.03.000	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 до ТК-12 с применением ППУ изоляции			11 550,0		1,0							
011.02.00.000	Проекты ЕТО № 11 всего, в т.ч.	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Организация не определена	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №11 (организация не определена), в том числе	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.001.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	10 865,85	11 476,01										
012.02.00.000	Проекты ЕТО № 12 всего, в т.ч.	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Организация не определена	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №12 (организация не определена), в том числе	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.001.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ1				15 141,36								
012.02.01.002.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2				35 571,16								

9.3. 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).

9.4. 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.

9.5. 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 9.5 – 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	
	ООО «СГЭС»	ПАО «ОГК-2»	ПАО «Юнипро»	Перспективный инвестор	Всего по ЕТО №1	СГМУП «ГТС»	Всего по ЕТО №2	АО "Аэропорт Сургут"	Всего по ЕТО №5	ООО "ТехСтрой"	Всего по ЕТО №11	АО "Завод промстройдеталей"	Всего по ЕТО №12	Не определена	Всего по ЕТО не определена
Капитальные вложения															
Расходы на реализацию мероприятий всего	5 202 270,26	163 614,66	623 065,50	205 323,97	6 194 274,39	5 312 897,32	5 312 897,32	17 351,00	17 351,00	0	0	92 694,53	92 694,53	8 926 799,22	8 926 799,22
Капитальные вложения на тепловых источниках	1 199 383,95	163 614,66	623 065,50	0	1 986 064,11	1 815 818,91	1 815 818,91	0	0	0	0	92 694,53	92 694,53	2 144 238,92	2 144 238,92
Капитальные вложения на тепловых сетях	4 002 886,31	0	0	205 323,97	4 208 210,28	3 497 078,42	3 497 078,42	17 351,00	17 351,00	0	0	0	0	6 782 560,30	6 782 560,30
Амортизация	2 406 025,92	163 614,66	455 208,62	0	3 024 849,20	2 456 186,11	2 456 186,11	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие собственные средства	2 530 986,40	0	167 856,88	0	2 698 843,28	1 606 374,72	1 606 374,72	17 351,00	17 351,00	0	0	92 694,53	92 694,53	0	0
Плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 570 429,88	6 570 429,88
Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источник не определен	265 257,94	0	0	0	265 257,94	1 250 336,49	1 250 336,49	0	0	0	0	0	0	2 356 369,34	2 356 369,34
Средства инвесторов	0	0	0	205 323,97	205 323,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Раздел 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

10.1. 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 10.1 - 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 «ГВК»	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

№ 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
						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	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	1		
		ООО «СГЭС»	источник, сети в зоне котельной К-45			
7	13) Котельная №21 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2	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)
8	14) Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
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. Тажный СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
15	22) Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	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
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			

№ 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
26	37) Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
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

№ 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
						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)
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)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

Таблица 10.2 – 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»

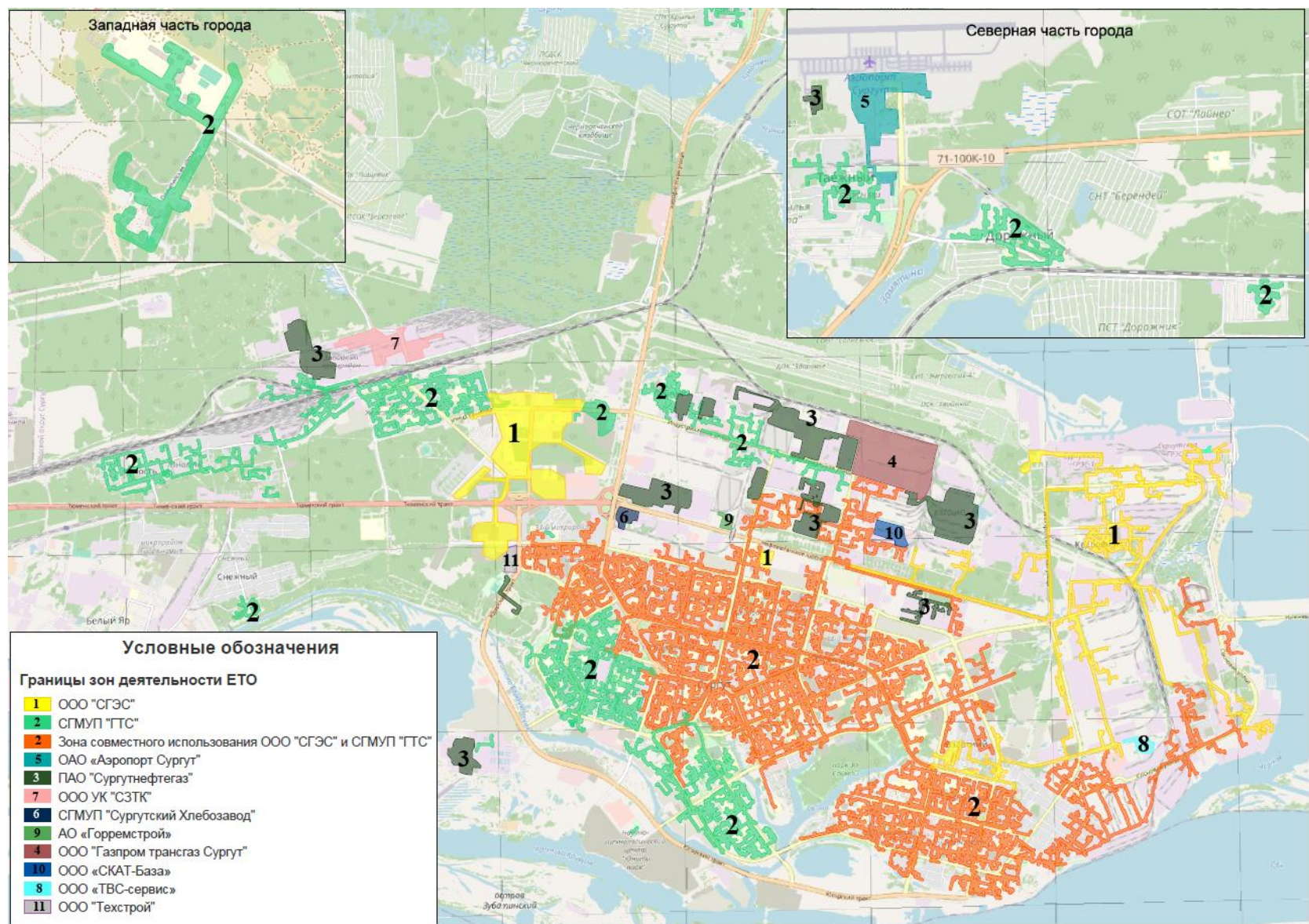


Рисунок 10.1 – Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

10.3.1. 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

10.3.2. 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.

10.3.3. 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.

10.3.4. 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 10.3 - 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 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) 1051	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) 289,503 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) 420	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»	10,335	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»	9,39	СГМУП «ГТС» СГМУП «ГВК»	490647743 670742	источник сети	хоз. ведение	- 10,30	нет		СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) 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
											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) 50,92	ООО «СГЭС»	8120046	источник, сети в зоне котельной К-45	собственность	1333,21	нет			

№ 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
7	13) Котельная №21 СГМУП «ГТС»	4,57	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 наибольшей тепловой емкостью)
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			
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	24) 1,93	СГМУП «ГТС»	490647743	источники, сети	хоз. ведение	408,40	нет			

№ 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
	25) Котельная №33 п. Снежный	25) 4,89									
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	собственность	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	собственность	5,90	нет			
21	31) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	10,34	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	331,40	нет			
	41) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,20					149,00				
22	32) Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,42	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	92,30	нет			
23	33) Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,19	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	186,70	нет			

№ 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
24	35) Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	7,30	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	470,90	нет			
25	36) Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	26,66	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	548,30	нет			
26	37) Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	36,83	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	587,70	нет			
27	38) Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	5,09	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	50,10	нет			
28	39) Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	7,44	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	282,90	нет			
29	40) Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,27	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	45,80	нет			
30	42) Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	28,67	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	443,00	нет			
31	43) Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,29	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	443,00	нет			
32	45) Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1,92	ООО «СГЭС»	8120046	источник, сети	собственность	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	аренда	718	нет	4	ООО «Газпром энерго»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником

№ 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
											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	собственность	144,50	нет	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»	10,08	АО «Сургутский Хлебозавод»	551333	источник, сети	собственность	21,27	нет	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»	15,00	ООО УК «СЗТК» СГМУП «ГТС»	408062	Источник ООО «ОРИОН», сети СГМУП «ГТС»	собственность	207,29	нет	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)

№ 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
37	50) Котельная ООО «ТВС-сервис»	3,384	ООО «ТВС-сервис»	8302	источник, сети	собственность	125,30	нет	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)
38	51) Котельная АО «Горремстрой»	1,811	АО «Горремстрой»	5937	источник, сети	собственность	43,70	нет	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»	2,7	ООО «СКАТ-База»	6794	источник, сети	собственность	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	собственность	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

№ 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
											наибольшей тепловой емкостью)
41	54) Котельная АО «Завод промстройдеталей»	5,16	АО «Завод промстройдеталей»	2526595	источник, сети	собственность	-	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 10.4 - 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
42	55	55) Новая пиковая водогрейная котельная 120 Гкал/ч	ООО «СГЭС»
43	56	56) Котельная мкр. 51	Организация не определена
44	57	57) Новая котельная 48 мкр. 4 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
44	58	62) Новая котельная мкр. СЗП1 69,0 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
45	59	64) Новая котельная кв Пойма-2 65 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
46	60	65) Новая котельная НТЦ №1 42 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
47	61	66) Новая котельная НТЦ №2 34 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
48	62	69) Новая котельная пос. Снежный 2,0 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
49	63	70) Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2 2 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
50	64	71) Новая котельная 43 мкр	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
51	65	72) Котельная №4	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)

10.4. 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.

10.5. 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 10.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы тепло-снабжения	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 тепло-снабжения	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»
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		г. Сургут, ул. Крылова, 40	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	Главное Управление МЧС России по Ханты-	Главное Управление МЧС России по Ханты-

№ системы тепло-снабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения 26) Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
					Мансийскому Автономному Округу - Югре	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»
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»

№ системы тепло-снабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
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 трансгаз Сургут»	ООО «Газпром энерго»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	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»
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 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Схемой теплоснабжения предусмотрено увеличение тепловой нагрузки системы централизованного теплоснабжения за счет ввода в эксплуатацию новых объектов капитального строительства, расположенных в разных микрорайонах города. С целью сбалансированного распределения существующей и перспективной тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии, с учетом анализа резервов их тепловой мощности, настоящей схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по переключению существующих и перспективных потребителей между источниками.

Особенностью решений по распределению тепловой нагрузки между зонами действия источников тепловой энергии, принятых в настоящей схеме теплоснабжения, является их строгая последовательность, обусловленная динамическим изменением в разрезе источников тепловой энергии, расположенных на смежных территориях, структуры резерва тепловой мощности и их зон действия таких источников теплоснабжения.

Моделирование распределения тепловой нагрузки между источниками и их зонами действия в настоящей схеме теплоснабжения выполнялось с использованием программно-расчетного комплекса Zulu Thermo с формированием зон действия источников для каждого года перспективного планирования.

Основные переключения затронули следующие зоны централизованного теплоснабжения:

- СГРЭС-1 (в связке с ПКТС и перспективной ПВК);
- СГРЭС-2
- Котельные №№ 1, 2, 4, 14 СГМУП «ГТС»
- Котельная К-45 ООО «СГЭС»
- Котельная ООО «ТехСтрой»

Полное описание мероприятий по переключениям потребителей представлено в Мастер-плане, а также главах 7 и 8 обосновывающих материалов настоящей схемы теплоснабжения.

Баланс тепловой мощности источников в разрезе переключаемых тепловых нагрузок представлен в таблице ниже.

Распределение зон действия источников тепловой энергии на расчетный срок схемы теплоснабжения представлено на рисунке ниже.

Таблица 11.1 – План мероприятий по переключениям тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2044
СГРЭС-1									
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	2,25	8,984	8,984	8,984	8,984	8,984
<i>Пиковая котельная (ПКТС)</i>	-	-	-	-6,734	0	0	0	0	0
<i>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</i>	-	-	-	-10,836	-10,836	-10,836	-10,836	-10,836	-10,836
<i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i>	-	-	-	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
Котельная ПКТС									
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	-74,262	-68,169	-68,169	-68,169	-68,169	-68,169
<i>СГРЭС-2</i>	-	-	-	-6,093	0	0	0	0	0
<i>Котельная №1 И №2 СГМУП "ГТС"</i>	-	-	-	-9,804	-9,804	-9,804	-9,804	-9,804	-9,804
<i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i>	-	-	-	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
<i>новая ПВК</i>	-	-	-	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331
Новая пиковая водогрейная котельная									
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331
<i>ПКТС</i>	-	-	-	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331
Котельная №2 СГМУП «ГТС»									
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	12,82	-	-	-	-	-
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	-	6,73	-	-	-	-	-
<i>ПКТС</i>	-	-	-	6,09	-	-	-	-	-
Новая котельная №4									
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	-	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836
<i>ПКТС</i>	-	-	-	9,804	9,804	9,804	9,804	9,804	9,804
Котельная К-45 ООО «СГЭС»									
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	18,876	18,876	18,876	18,876	18,876	18,876
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	-	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
<i>Пиковая котельная (ПКТС)</i>	-	-	-	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966

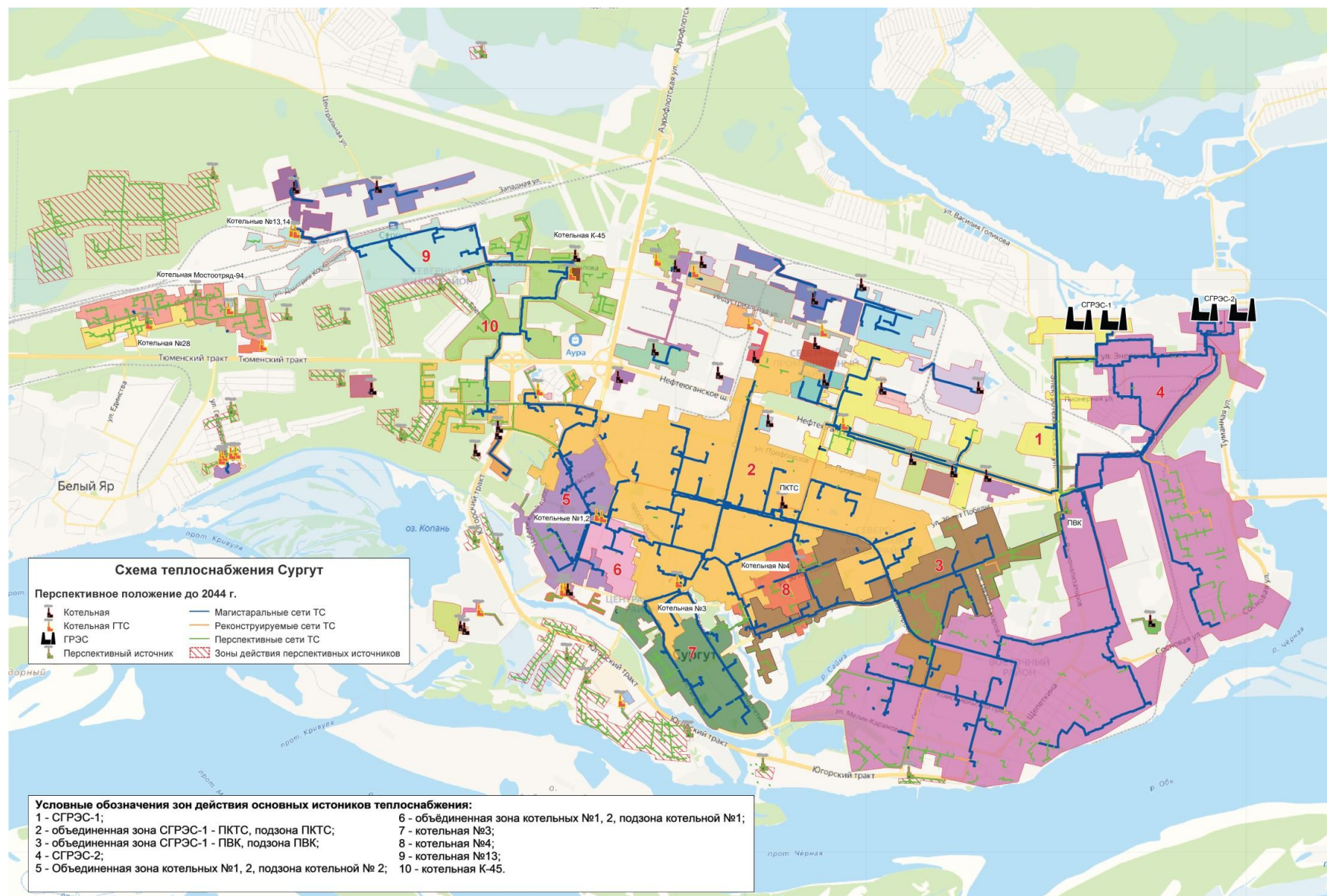


Рисунок 11.1 – Зоны действия источников централизованного теплоснабжения г. Сургута (перспективное планирование)

Раздел 12. 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 13. 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

13.1. 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.

13.2. 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 2026-2031 гг. (далее по тексту – СиПР ЕЭС на 2026 - 2031 годы);

– Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы. Энергосистема Тюменской области Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов. Книга 2. Ханты-Мансийский автономный округ – Югра.

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

13.2.1. СГРЭС-2:

В соответствии с СиПР ЕЭС 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 (2028 г.);

- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №3 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2028 г.);

- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №5 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2028 г.);

Изменения тепловой мощности станции в результате её модернизации не предполагается.

13.3. 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.

13.4. 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.

13.5. 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 14. 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 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-1																			
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j}^{тэц}$	МВт	3333	3333	3333	3333	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j}^{тэц}$	Гкал/ч	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j}^{та,тэц}$	Гкал/ч	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
2.2.	пиковая	$Q_{j}^{п,тэц}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j}^{р,тэц}$	Гкал/ч	333,5	344,8	381,8	389,9	392,32	404,85	413,09	436,97	447,28	458,50	463,18	465,88	465,88	465,88	465,88	465,88
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	63,07%	61,82%	57,72%	56,82%	62,67%	61,48%	60,70%	58,42%	57,44%	56,37%	55,93%	55,67%	55,67%	55,67%	55,67%	55,67%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (вариант разработчика), в том числе:	$Q_{j}^{год,тэц}$	тыс. Гкал	1771,6	1751,7	1646,5	1738,3	1709,42	1683,73	1683,73	1683,73	1722,20	1765,06	1782,94	1793,24	1793,24	1793,24	1793,24	1793,24
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j}^{год,та,тэц}$	тыс. Гкал	1771,60	1751,70	1646,50	1738,30	1709,42	1683,73	1683,73	1683,73	1722,20	1765,06	1782,94	1793,24	1793,24	1793,24	1793,24	1793,24
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	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j}^{э,тэц}$	г/кВт-ч	322,44	322,11	325	327	326,6	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j}^{эт,тэц}$	г/кВт-ч	199,63	188,59	185	194,6	188,981	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	40,93%	40,87%	40,61%	40,41%	41,19%	40,98%	40,88%	40,84%	40,79%	40,82%	40,99%	41,00%	41,19%	41,20%	41,20%	41,20%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1962	1940	1823	1925	1962	1690	1638	1611	1588	1602	1699	1701	1813	1814	1818	1818
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1962	1940	1823	1925	1962	1690	1638	1611	1588	1602	1699	1701	1813	1814	1818	1818
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j}^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	9,52	9,33	8,45	8,61	8,69	8,77	8,85	8,93	9,01	9,09	9,17	9,25	9,33	9,41	9,81	10,18
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	46109	45907	44900	43892

Таблица 14.2 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-2																			
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт	5667,1	5687,1	5687,1	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{тэц}}$	Гкал/ч	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{та, тэц}}$	Гкал/ч	840	840	840	560	420	420	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	0
4.	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{р, тэц}}$	Гкал/ч	273,9	290	286,474	305,11	323,46	340,71	358,79	376,32	398,01	448,2	448,2	448,2	448,2	448,2	448,2	448,2
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{обн, j}}$	%	67,39%	65,48%	65,90%	45,52%	22,99%	18,88%	35,93%	32,80%	28,93%	19,96%	19,96%	19,96%	19,96%	19,96%	19,96%	19,96%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (вариант разработчика), в том числе:	$Q_{j, \text{год, тэц}}$	тыс. Гкал	948,2	873,5	865,96	907,8	873,44	896,34	890,47	901,98	948,81	997,91	1045,50	1104,39	1240,64	1240,64	1240,64	1240,64
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год, та, тэц}}$	тыс. Гкал	948,2	873,5	865,96	907,8	873,44	896,34	890,47	901,98	948,81	997,91	1045,50	1104,39	1240,64	1240,64	1240,64	1240,64
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	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{э, тэц}}$	г/кВт-ч	306,591	306,18	307,12	306,941	306,25	306,9	306,92	306,92	306,92	306,92	306,92	306,92	306,92	306,92	306,92	306,92
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт, тэц}}$	г/кВт-ч	161,431	160,566	160,972	161,570	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41,11%	41,01%	40,76%	40,86%	40,99%	41,01%	41,13%	41,22%	41,26%	41,31%	41,21%	41,26%	41,18%	41,22%	41,25%	41,25%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1129	1040	1031	1081	1109	1139	1279	1389	1431	1487	1370	1429	1337	1382	1417	1417
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1129	1040	1031	1621	1663	1709	1919	2084	2146	2231	2055	2144	2006	2073	2125	2125
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	8,88	8,71	9,50	9,70	9,79	9,87	9,96	10,04	10,13	10,21	10,30	10,38	10,47	10,55	10,98	11,40
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j, \text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	6708	6581	6452	6324	6195	6066	5936	5804	5671	5539	5406	5272	5250	5228	5118	5006

Таблица 14.3 – 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.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
ИТОГО по зоне теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки электрической энергии																			
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	9000	9020	9020	9055	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1743	1743	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1463	1463	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611
2.2.	пиковая	$Q_j^{птэц}$	Гкал/ч	0	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	607,4	634,8	668,3	695,0	715,8	745,6	771,9	813,3	845,3	906,7	911,4	914,1	914,1	914,1	914,1	914,1
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ,j}$	%	65,2%	63,6%	61,9%	54,9%	53,8%	57,3%	55,4%	53,4%	52,5%	51,4%	50,8%	49,9%	49,6%	48,7%	47,9%	47,9%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год,тэц}$	тыс. Гкал	2719,8	2625,2	2512,5	2646,1	2582,9	2580,1	2574,2	2585,7	2671,0	2763,0	2828,4	2897,6	3033,9	3033,9	3033,9	3033,9
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год,та,тэц}$	тыс. Гкал	2719,8	2625,2	2512,5	2646,1	2702,8	2733,5	2796,6	2860,3	2870,8	2932,9	2936,4	2988,1	3029,3	3067,2	3101,3	3101,3
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	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{эл,тэц}$	г/кВт-ч	313,15	312,54	313,32	314,34	312,89	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт,тэц}$	г/кВт-ч	189,27	181,28	178,46	185,59	181,52	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41,03%	40,95%	40,71%	40,69%	41,07%	41,00%	41,03%	41,07%	41,08%	41,12%	41,12%	41,16%	41,19%	41,21%	41,23%	41,23%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1560	1506	1441	1518	1551	1446	1479	1513	1518	1551	1553	1580	1602	1622	1640	1640
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1560	1506	1441	1809	1847	1697	1736	1775	1782	1821	1823	1855	1880	1904	1925	1925
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	9,1	8,9	9,1	9,3	9,4	9,5	9,6	9,6	9,7	9,8	9,9	10	10,1	10,1	10,6	11
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	4223,8	4149,3	4067,9	9219,6	13674,2	13897,7	19102,1	22413,5	21886,4	21360,2	20833	20305,2	20217,7	20129,7	19691,1	19250,9

Таблица 14.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в муниципальном образовании

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1119,0	1126,2	1135,7	1127,8	1174,5	1219,8	1288,5	1359,5	1432,8	1427,5	1640,3	1642,3	1642,3	1642,3	1642,3	1642,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	643,2	634,1	587,6	627,7	659,7	683,9	712,6	754,7	845,8	890,3	980,3	998,8	1009,4	1019,4	1029,6	1029,6
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	43%	44%	48%	44%	44%	44%	45%	44%	41%	38%	40%	39%	39%	38%	37%	37%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	813,1	704,8	1138,5	1173,2	1237,6	1314,7	1394,8	1509,8	1691,4	1787,9	1957,6	2141,0	2111,6	2135,8	2161,3	2161,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1190,6	1060,1	1118,8	1145,7	1210,7	1287,4	1367,4	1481,9	1661,7	1756,8	1922,7	2102,9	2073,2	2097,2	2122,3	2122,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	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	152,59	152,59
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	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%	93,6%	93,6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	727	626	1002	1040	1054	1078	1082	1111	1181	1253	1193	1304	1286	1301	1316	1316
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	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	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	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	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	94%	100%	100%	100%	98%	100%	100%	100%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%

Раздел 15. 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 15.1 - 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	2 727,38	2 805,92	2 894,92	2 907,54	2 980,71	3 008,77	3 083,10	3 133,30	3 185,13	3 226,68	3 226,68	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 656,62	2 727,38	2 805,92	2 894,92	2 907,54	2 980,71	3 008,77	3 083,10	3 133,30	3 185,13	3 226,68	3 226,68	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	163,21	133,40	137,24	141,59	142,21	145,79	147,16	150,80	153,25	155,79	157,82	157,82	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92
	%	6,14%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 493,41	2 593,98	2 668,68	2 753,33	2 765,33	2 834,92	2 861,61	2 932,31	2 980,04	3 029,34	3 068,86	3 068,86	3 070,89	3 070,89	3 070,89	3 070,89	3 070,89	3 070,89	3 070,89	3 070,89
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	1 970 512	2 269 493	2 544 570	2 781 137	2 964 930	3 218 282	3 440 635	3 738 886	4 027 602	4 347 772	4 680 297	4 980 011	5 226 992	5 482 597	5 750 705	6 031 929	6 326 911	6 636 324	6 960 873	7 301 300
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	90 633	103 529	113 220	122 535	129 100	138 833	147 008	158 021	168 462	179 640	190 901	200 255	210 207	220 507	231 312	242 646	254 536	267 008	280 091	293 816
Объем	млн. кВтч	13 181,43	13 713,11	14 108,01	14 555,47	14 618,92	14 986,81	15 127,92	15 501,66	15 754,03	16 014,63	16 223,54	16 223,54	16 234,29	16 234,29	16 234,29	16 234,29	16 234,29	16 234,29	16 234,29	16 234,29
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	31 557	33 797	36 264	37 878	40 385	42 396	45 181	47 753	50 485	53 189	55 317	57 567	59 870	62 265	64 756	67 346	70 040	72 841	75 755
Объем	тыс. м3	495,92	515,92	530,78	547,62	550,00	563,84	569,15	583,21	592,71	602,51	610,37	610,37	610,78	610,78	610,78	610,78	610,78	610,78	610,78	610,78
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	2 134 408	2 397 553	2 622 338	2 797 952	3 039 064	3 251 231	3 535 684	3 811 386	4 117 647	4 436 207	4 724 439	4 959 218	5 202 220	5 457 129	5 724 528	6 005 030	6 299 276	6 607 941	6 931 730
Объем	тыс. Гкал	2 656,62	2 727,38	2 805,92	2 894,92	2 907,54	2 980,71	3 008,77	3 083,10	3 133,30	3 185,13	3 226,68	3 226,68	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82
Тариф	руб./Гкал	696,66	782,58	854,46	905,84	962,31	1 019,58	1 080,58	1 146,79	1 216,41	1 292,77	1 374,85	1 464,18	1 535,92	1 611,19	1 690,13	1 772,95	1 859,82	1 950,96	2 046,55	2 146,83
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					

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
Рост тарифа год к году	х	-	1,16	1,08	1,06	1,08	1,06	1,06	1,05	1,05	1,05	1,05	1,06	1,05	1,05	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 15.2 – 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	2 134,41	2 397,55	2 622,34	2 797,95	3 039,06	3 251,23	3 535,68	3 811,39	4 117,65	4 436,21	4 724,44	5 037,04	5 368,49	5 720,53	6 096,80	6 499,00	6 933,56	7 396,22	7 888,16
объем	Гкал	2 656,62	2 727,38	2 805,92	2 894,92	2 907,54	2 980,71	3 008,77	3 083,10	3 133,30	3 185,13	3 226,68	3 226,68	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82
средний тариф	руб./Гкал	696,66	782,58	854,46	905,84	962,31	1 019,58	1 080,58	1 146,79	1 216,41	1 292,77	1 374,85	1 464,18	1 560,03	1 662,68	1 771,71	1 888,25	2 012,81	2 147,40	2 290,69	2 443,05
темп роста тарифа	х	-	1,12	1,09	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	1,07

Таблица 15.3 – 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. (с учетом сведений региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа)

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	2 553,13	2 553,13	2 894,92	2 907,54	2 980,71	3 008,77	3 083,10	3 133,30	3 185,13	3 226,68	3 226,68	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 656,62	2 553,13	2 553,13	2 894,92	2 907,54	2 980,71	3 008,77	3 083,10	3 133,30	3 185,13	3 226,68	3 226,68	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	163,21	133,40	137,24	141,59	142,21	145,79	147,16	150,80	153,25	155,79	157,82	157,82	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92
	%	6,14%	5,22%	5,38%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%	4,89%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 493,41	2 419,73	2 415,89	2 753,33	2 765,33	2 834,92	2 861,61	2 932,31	2 980,04	3 029,34	3 068,86	3 068,86	3 070,89	3 070,89	3 070,89	3 070,89	3 070,89	3 070,89	3 070,89	3 070,89
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	1 970 512	2 157 697	2 358 312	2 781 137	2 964 913	3 218 282	3 440 616	3 738 886	4 027 602	4 347 772	4 680 297	4 980 011	5 226 992	5 482 597	5 750 705	6 031 929	6 326 911	6 636 324	6 960 873	7 301 300
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	90 633	96 574	102 496	122 535	129 100	138 833	147 008	158 021	168 462	179 640	190 901	200 255	210 207	220 507	231 312	242 646	254 536	267 008	280 091	293 816
Объем	млн. кВтч	13 181,43	12 791,95	12 771,64	14 555,47	14 618,92	14 986,81	15 127,92	15 501,66	15 754,03	16 014,63	16 223,54	16 223,54	16 234,29	16 234,29	16 234,29	16 234,29	16 234,29	16 234,29	16 234,29	16 234,29
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	29 437	30 595	36 264	37 878	40 385	42 396	45 181	47 753	50 485	53 189	55 317	57 567	59 870	62 265	64 756	67 346	70 040	72 841	75 755
Объем	тыс. м3	495,92	481,27	480,50	547,62	550,00	563,84	569,15	583,21	592,71	602,51	610,37	610,37	610,78	610,78	610,78	610,78	610,78	610,78	610,78	610,78
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	2 031 686	2 225 221	2 622 338	2 797 935	3 039 064	3 251 213	3 535 684	3 811 386	4 117 647	4 436 207	4 724 439	4 959 218	5 202 220	5 457 129	5 724 528	6 005 030	6 299 276	6 607 941	6 931 730
Объем	тыс. Гкал	2 656,62	2 553,13	2 553,13	2 894,92	2 907,54	2 980,71	3 008,77	3 083,10	3 133,30	3 185,13	3 226,68	3 226,68	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82
Тариф	руб./Гкал	696,66	795,76	871,56	905,84	962,30	1 019,58	1 080,58	1 146,79	1 216,41	1 292,77	1 374,85	1 464,18	1 535,92	1 611,19	1 690,13	1 772,95	1 859,82	1 950,96	2 046,55	2 146,83
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 8288										

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
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 15.4 – 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. (с учетом сведений региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа)

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	2 031,69	2 225,22	2 622,34	2 797,94	3 039,06	3 251,21	3 535,68	3 811,39	4 117,65	4 436,21	4 724,44	5 037,04	5 368,47	5 720,53	6 096,79	6 499,00	6 933,55	7 396,19	7 888,14
объем	Гкал	2 656,62	2 553,13	2 553,13	2 894,92	2 907,54	2 980,71	3 008,77	3 083,10	3 133,30	3 185,13	3 226,68	3 226,68	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82	3 228,82
средний тариф	руб./Гкал	696,66	795,76	871,56	905,84	962,30	1 019,58	1 080,58	1 146,79	1 216,41	1 292,77	1 374,85	1 464,18	1 560,03	1 662,67	1 771,71	1 888,24	2 012,81	2 147,40	2 290,68	2 443,04
темп роста тарифа	х	-	1,14	1,10	1,04	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	1,07

Таблица 15.5 – 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. (все варианты)

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	194,20	214,50	240,45	262,42	257,21	275,42	275,42	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85
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	194,20	214,50	240,45	262,42	257,21	275,42	275,42	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85
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%	5,75%	5,21%	4,65%	4,26%	4,34%	4,06%	4,06%	4,05%	4,05%	4,05%	4,05%	4,05%	4,05%	4,05%	4,05%	4,05%	4,05%	4,05%	4,05%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	140,09	183,03	203,32	229,28	251,25	246,04	264,25	264,25	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	132 832	187 418	224 435	268 147	311 867	325 635	371 599	395 944	422 577	450 324	479 924	511 504	545 197	581 147	619 506	660 438	704 118	750 732	800 480	853 575
Топливо	тыс. руб.	103 616	145 644	175 170	209 902	244 948	256 928	294 229	314 825	337 387	361 004	386 274	413 314	442 246	473 203	506 327	541 770	579 694	620 272	663 691	710 150
Расход условного топлива	тыс. т.у.т	24,51	31,37	34,62	38,77	42,28	41,45	44,36	44,36	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43
Природный газ	тыс. руб.	103 616	145 644	175 170	209 902	244 948	256 928	294 229	314 825	337 387	361 004	386 274	413 314	442 246	473 203	506 327	541 770	579 694	620 272	663 691	710 150
Объем	млн. м3	21,35	27,14	29,94	33,53	36,57	35,85	38,37	38,37	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43
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	41 773	49 265	58 245	66 919	68 707	77 369	81 119	85 190	89 320	93 650	98 191	102 952	107 944	113 179	118 668	124 424	130 460	136 789	143 426
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	27 304	39 170	46 254	54 714	62 895	64 609	72 791	76 358	80 231	84 162	88 286	92 612	97 150	101 910	106 904	112 142	117 637	123 401	129 448	135 791
Объем	млн. кВтч	3 620,26	4 730,06	5 254,47	5 925,24	6 493,05	6 358,36	6 829,05	6 829,05	6 840,20	6 840,20	6 840,20	6 840,20	6 840,20	6 840,20	6 840,20	6 840,20	6 840,20	6 840,20	6 840,20	6 840,20
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	2 604	3 011	3 531	4 024	4 098	4 578	4 761	4 959	5 158	5 364	5 579	5 802	6 034	6 275	6 526	6 787	7 059	7 341	7 635
Объем	тыс. м3	36,23	47,34	52,58	59,30	64,98	63,63	68,34	68,34	68,45	68,45	68,45	68,45	68,45	68,45	68,45	68,45	68,45	68,45	68,45	68,45
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 5

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 обязательное страхование	тыс. руб.	10	10	11	11	12	12	13	13	14	14	15	15	16	17	17	18	19	20	20	21
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	56 207	57 576	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820	58 820
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	3 472	4 175	4 652	5 156	5 689	5 885	6 450	6 761	7 101	7 454	7 847	8 253	8 905	9 366	9 857	10 395	10 953	11 547	12 184	12 859
Налог на прибыль	тыс. руб.	169	151	168	187	206	213	233	245	257	270	284	299	322	339	357	376	397	418	441	465
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	9 608	10 508	11 063	11 474	11 991	12 228	12 770	13 066	13 384	13 711	14 118	14 496	15 829	16 244	16 679	17 203	17 683	18 186	18 727	19 280
Нормативная прибыль	тыс. руб.	11 349	10 362	9 456	8 650	824	852	934	979	1 028	1 079	1 136	1 195	1 289	1 356	1 427	1 505	1 586	1 672	1 764	1 862
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	605	674	747	824	852	934	979	1 028	1 079	1 136	1 195	1 289	1 356	1 427	1 505	1 586	1 672	1 764	1 862
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	376 670	416 954	459 516	497 575	514 563	563 341	590 184	619 472	650 006	683 896	718 929	775 939	815 678	858 013	904 530	952 618	1 003 845	1 058 733	1 116 882
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	140,09	183,03	203,32	229,28	251,25	246,04	264,25	264,25	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68	264,68
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	2 008,27	2 057,99	2 050,73	2 004,21	1 980,42	2 091,42	2 131,86	2 233,44	2 340,46	2 455,82	2 583,86	2 716,22	2 931,61	3 081,75	3 241,70	3 417,45	3 599,13	3 792,68	4 000,05	4 219,75
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	-	1,02	1,00	0,98	0,99	1,06	1,02	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,08	1,05	1,05	1,05	1,05	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	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 15.6 – 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	1 797,73	1 759,20	1 756,48	1 734,04	1 759,57	1 885,23	1 909,93	2 035,82	2 050,36	2 063,16	2 063,16	2 064,60	2 064,60	2 064,60	2 064,60	2 064,60	2 064,60	2 064,60	2 064,60
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 669,00	1 783,00	1 744,47	1 741,75	1 719,31	1 744,84	1 870,50	1 895,20	2 021,09	2 035,63	2 048,43	2 048,43	2 049,87	2 049,87	2 049,87	2 049,87	2 049,87	2 049,87	2 049,87	2 049,87
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	977 060	1 146 520	1 222 708	1 306 248	1 379 693	1 498 181	1 718 441	1 862 985	2 125 739	2 290 890	2 466 638	2 639 293	2 826 013	3 023 813	3 235 458	3 461 917	3 704 228	3 963 498	4 240 917	4 537 753
Топливо	тыс. руб.	976 617	1 145 998	1 222 144	1 305 649	1 379 046	1 497 497	1 717 718	1 862 223	2 124 938	2 290 045	2 465 748	2 638 350	2 825 024	3 022 776	3 234 370	3 460 776	3 703 030	3 962 242	4 239 599	4 536 371
Расход условного топлива	тыс. т.у.т	254,92	270,46	264,62	264,20	260,80	264,67	283,73	287,48	306,58	308,78	310,72	310,72	310,94	310,94	310,94	310,94	310,94	310,94	310,94	310,94
Природный газ	тыс. руб.	976 617	1 145 998	1 222 144	1 305 649	1 379 046	1 497 497	1 717 718	1 862 223	2 124 938	2 290 045	2 465 748	2 638 350	2 825 024	3 022 776	3 234 370	3 460 776	3 703 030	3 962 242	4 239 599	4 536 371
Объем	млн. м3	221,23	234,72	229,64	229,29	226,33	229,69	246,24	249,49	266,06	267,97	269,66	269,66	269,85	269,85	269,85	269,85	269,85	269,85	269,85	269,85
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.	443	522	564	598	648	684	723	762	801	845	890	943	989	1 037	1 088	1 142	1 198	1 256	1 318	1 382
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	443	522	564	598	648	684	723	762	801	845	890	943	989	1 037	1 088	1 142	1 198	1 256	1 318	1 382
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	1 025,65	1 107,72	1 175,78	1 272,83	1 344,90	1 419,97	1 497,22	1 573,88	1 659,65	1 749,36	1 852,58	1 943,36	2 038,58	2 138,47	2 243,26	2 353,18	2 468,48	2 589,44	2 716,32
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.	117 703	122 819	126 454	131 512	135 405	139 413	143 540	147 789	153 700	158 250	162 934	167 757	172 722	179 631	184 948	190 423	196 059	203 902	212 058	218 335
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	12 927	13 489	13 888	14 444	14 871	15 311	15 764	16 231	16 880	17 380	17 894	18 424	18 970	19 728	20 312	20 913	21 533	22 394	23 290	23 979
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	23 874	24 911	25 649	26 675	27 464	28 277	29 114	29 976	31 175	32 098	33 048	34 026	35 033	36 435	37 513	38 623	39 767	41 357	43 012	44 285
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.	12 074	12 598	12 971	13 490	13 889	14 300	14 724	15 160	15 766	16 233	16 713	17 208	17 717	18 426	18 971	19 533	20 111	20 915	21 752	22 396
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	13 238	13 813	14 222	14 791	15 229	15 679	16 144	16 621	17 286	17 798	18 325	18 867	19 426	20 203	20 801	21 416	22 050	22 932	23 850	24 555
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.	294	306	316	328	338	348	358	369	384	395	407	419	431	448	462	475	489	509	529	545
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	5 510	5 749	5 919	6 156	6 338	6 526	6 719	6 918	7 195	7 408	7 627	7 853	8 085	8 409	8 657	8 914	9 178	9 545	9 926	10 220
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	44 812	47 382	52 640	53 551	53 922	54 310	54 718	55 144	55 783	56 255	56 747	57 261	57 797	58 582	59 170	59 783	60 420	61 340	62 303	63 036
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	2 929	4 093	4 102	4 012	3 925	3 840	3 757	3 678	3 601	3 526	3 455	3 387	3 322	3 261	3 203	3 148	3 098	3 051	3 010
налог на имущество	тыс. руб.	1 131	1 563	2 672	2 624	2 476	2 327	2 178	2 030	1 881	1 733	1 584	1 435	1 287	1 138	989	841	692	543	395	246
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.	1 091	1 150	1 196	1 244	1 294	1 345	1 399	1 455	1 513	1 574	1 637	1 702	1 770	1 841	1 915	1 991	2 071	2 154	2 240	2 330
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	189	200	208	216	224	233	243	252	263	273	284	295	307	319	332	346	359	374	389	405
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	11	11	12	12	13	13	14	14	15	16	16	17	18	18	19	20	21	21	22	23
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 782	15 424	15 881	16 516	17 005	17 508	18 027	18 560	19 303	19 874	20 462	21 068	21 692	22 559	23 227	23 915	24 623	25 607	26 632	27 420
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	26 859	28 306	31 976	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выпадающие доходы/экономиа средств	тыс. руб.	13 151	0	0	0	0	0														

Таблица 15.7 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1» на период до 2044 г. (с учетом сведений региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа)

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	1 683,73	1 683,73	1 756,48	1 734,04	1 759,57	1 885,23	1 909,93	2 035,82	2 050,36	2 063,16	2 063,16	2 064,60	2 064,60	2 064,60	2 064,60	2 064,60	2 064,60	2 064,60	2 064,60
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 669,00	1 669,00	1 669,00	1 741,75	1 719,31	1 744,84	1 870,50	1 895,20	2 021,09	2 035,63	2 048,43	2 048,43	2 049,87	2 049,87	2 049,87	2 049,87	2 049,87	2 049,87	2 049,87	2 049,87
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	977 060	1 080 673	1 177 933	1 306 245	1 379 691	1 498 178	1 718 438	1 862 983	2 125 737	2 290 887	2 466 636	2 639 291	2 826 011	3 023 811	3 235 456	3 461 915	3 704 225	3 963 495	4 240 914	4 537 750
Топливо	тыс. руб.	976 617	1 080 138	1 177 351	1 305 649	1 379 046	1 497 497	1 717 718	1 862 223	2 124 938	2 290 045	2 465 748	2 638 350	2 825 024	3 022 776	3 234 370	3 460 776	3 703 030	3 962 242	4 239 599	4 536 371
Расход условного топлива	тыс. т.у.т	254,92	254,92	254,92	264,20	260,80	264,67	283,73	287,48	306,58	308,78	310,72	310,72	310,94	310,94	310,94	310,94	310,94	310,94	310,94	310,94
Природный газ	тыс. руб.	976 617	1 080 138	1 177 351	1 305 649	1 379 046	1 497 497	1 717 718	1 862 223	2 124 938	2 290 045	2 465 748	2 638 350	2 825 024	3 022 776	3 234 370	3 460 776	3 703 030	3 962 242	4 239 599	4 536 371
Объем	млн. м3	221,23	221,23	221,23	229,29	226,33	229,69	246,24	249,49	266,06	267,97	269,66	269,66	269,85	269,85	269,85	269,85	269,85	269,85	269,85	269,85
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.	443	535	583	596	645	682	720	760	799	842	888	941	987	1 035	1 086	1 139	1 195	1 253	1 315	1 379
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	443	535	583	596	645	682	720	760	799	842	888	941	987	1 035	1 086	1 139	1 195	1 253	1 315	1 379
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	1 051,86	1 144,89	1 170,52	1 267,66	1 339,90	1 415,06	1 492,48	1 569,27	1 655,15	1 744,96	1 848,25	1 938,81	2 033,82	2 133,47	2 238,01	2 347,68	2 462,71	2 583,38	2 709,97
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.	117 703	122 819	126 454	131 512	135 405	139 413	143 540	147 789	153 700	158 250	162 934	167 757	172 722	179 631	184 948	190 423	196 059	203 902	212 058	218 335
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	12 927	13 489	13 888	14 444	14 871	15 311	15 764	16 231	16 880	17 380	17 894	18 424	18 970	19 728	20 312	20 913	21 533	22 394	23 290	23 979
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	23 874	24 911	25 649	26 675	27 464	28 277	29 114	29 976	31 175	32 098	33 048	34 026	35 033	36 435	37 513	38 623	39 767	41 357	43 012	44 285
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.	12 074	12 598	12 971	13 490	13 889	14 300	14 724	15 160	15 766	16 233	16 713	17 208	17 717	18 426	18 971	19 533	20 111	20 915	21 752	22 396
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	13 238	13 813	14 222	14 791	15 229	15 679	16 144	16 621	17 286	17 798	18 325	18 867	19 426	20 203	20 801	21 416	22 050	22 932	23 850	24 555
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.	294	306	316	328	338	348	358	369	384	395	407	419	431	448	462	475	489	509	529	545
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	5 510	5 749	5 919	6 156	6 338	6 526	6 719	6 918	7 195	7 408	7 627	7 853	8 085	8 409	8 657	8 914	9 178	9 545	9 926	10 220
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	44 812	47 382	52 640	53 551	53 922	54 310	54 718	55 144	55 783	56 255	56 747	57 261	57 797	58 582	59 170	59 783	60 420	61 340	62 303	63 035
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	2 929	4 093	4 102	4 012	3 925	3 840	3 757	3 678	3 601	3 526	3 455	3 387	3 322	3 261	3 203	3 148	3 098	3 051	3 009
налог на имущество	тыс. руб.	1 131	1 563	2 672	2 624	2 476	2 327	2 178	2 030	1 881	1 733	1 584	1 435	1 287	1 138	989	841	692	543	395	246
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.	1 091	1 150	1 196	1 244	1 294	1 345	1 399	1 455	1 513	1 574	1 637	1 702	1 770	1 841	1 915	1 991	2 071	2 154	2 240	2 330
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	189	200	208	216	224	233	243	252	263	273	284	295	307	319	332	346	359	374	389	404
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	11	11	12	12	13	13	14	14	15	16	16	17	18	18	19	20	21	21	22	23
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 782	15 424	15 881	16 516	17 005	17 508	18 027	18 560	19 303	19 874	20 462	21 068	21 692	22 559	23 227	23 915	24 623	25 607	26 632	27 420
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	26 859	28 306	31 976	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273	32 273
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	13 151	0	0	0																

Таблица 15.8 – 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	956,59	1 073,66	1 165,38	1 200,44	1 248,07	1 150,48	1 200,12	1 124,42	1 161,71	1 190,46	1 190,46	1 191,16	1 191,16	1 191,16	1 191,16	1 191,16	1 191,16	1 191,16	1 191,16
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	944,38	1 061,45	1 153,17	1 188,23	1 235,86	1 138,27	1 187,91	1 112,21	1 149,50	1 178,25	1 178,25	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	551 292	646 598	792 161	920 858	1 015 273	1 129 890	1 113 508	1 243 412	1 245 670	1 377 552	1 510 856	1 616 616	1 730 797	1 851 952	1 981 589	2 120 300	2 268 721	2 427 532	2 597 459	2 779 281
Топливо	тыс. руб.	551 292	646 598	792 161	920 858	1 015 273	1 129 890	1 113 508	1 243 412	1 245 670	1 377 552	1 510 856	1 616 616	1 730 797	1 851 952	1 981 589	2 120 300	2 268 721	2 427 532	2 597 459	2 779 281
Расход условного топлива	тыс. т.у.т	147,23	156,11	175,46	190,62	196,41	204,29	188,16	196,36	183,85	190,01	194,77	194,77	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88
Природный газ	тыс. руб.	551 292	646 598	792 161	920 858	1 015 273	1 129 890	1 113 508	1 243 412	1 245 670	1 377 552	1 510 856	1 616 616	1 730 797	1 851 952	1 981 589	2 120 300	2 268 721	2 427 532	2 597 459	2 779 281
Объем	млн. м3	127,73	135,45	152,24	165,40	170,43	177,26	163,26	170,38	159,53	164,87	169,00	169,00	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10
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	56 908	83 522	86 480	86 502	86 543	86 603	86 887	86 993	87 120	87 269	87 440	87 726	87 804	87 906	88 034	88 188	88 865	89 515	90 194
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	6 263	12 525	12 777	12 279	11 783	11 290	10 799	10 311	9 826	9 343	8 863	8 239	7 618	7 001	6 387	5 776	5 386	5 216	5 051
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	153	159	165	172	178	186	193	201	209	217	226	235	244	254	264	275	286	297	310
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	10	11	11	11	12	12	13	13	14	14	15	16	16	17	18	18	19	20	21	21
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 739	7 742	9 268	9 567	9 723	9 885	10 053	10 296	10 477	10 665	10 859	11 060	11 342	11 552	11 769	11 993	12 226	12 572	12 845	13 127
Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	4 691	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	709 792	809 177	986 798	1 121 766	1 219 464	1 337 479	1 324 615	1 459 624	1 465 693	1 601 517	1 738 899	1 848 877	1 968 976	2 094 537	2 228 732	2 372 161	2 525 463	2 691 549	2 867 212	3 054 951
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	884,13	944,38	1 061,45	1 153,17	1 188,23	1 235,86	1 138,27	1 187,91	1 112,21	1 149,50	1 178,25	1 178,25	1 178,95	1 178,95						

Таблица 15.9 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «Юнипро» «Сургутская ГРЭС-2» на период до 2044 г. (с учетом сведений региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа)

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	896,34	896,34	1 165,38	1 200,44	1 248,07	1 150,48	1 200,12	1 124,42	1 161,71	1 190,46	1 190,46	1 191,16	1 191,16	1 191,16	1 191,16	1 191,16	1 191,16	1 191,16	1 191,16
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	884,13	884,13	1 153,17	1 188,23	1 235,86	1 138,27	1 187,91	1 112,21	1 149,50	1 178,25	1 178,25	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	551 292	609 729	664 605	920 858	1 015 273	1 129 890	1 113 508	1 243 412	1 245 670	1 377 552	1 510 856	1 616 616	1 730 797	1 851 952	1 981 589	2 120 300	2 268 721	2 427 532	2 597 459	2 779 281
Топливо	тыс. руб.	551 292	609 729	664 605	920 858	1 015 273	1 129 890	1 113 508	1 243 412	1 245 670	1 377 552	1 510 856	1 616 616	1 730 797	1 851 952	1 981 589	2 120 300	2 268 721	2 427 532	2 597 459	2 779 281
Расход условного топлива	тыс. т.у.т	147,23	147,20	147,20	190,62	196,41	204,29	188,16	196,36	183,85	190,01	194,77	194,77	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88
Природный газ	тыс. руб.	551 292	609 729	664 605	920 858	1 015 273	1 129 890	1 113 508	1 243 412	1 245 670	1 377 552	1 510 856	1 616 616	1 730 797	1 851 952	1 981 589	2 120 300	2 268 721	2 427 532	2 597 459	2 779 281
Объем	млн. м3	127,73	127,73	127,73	165,40	170,43	177,26	163,26	170,38	159,53	164,87	169,00	169,00	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10
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	56 908	83 522	86 480	86 502	86 543	86 603	86 887	86 993	87 120	87 269	87 440	87 726	87 804	87 906	88 034	88 188	88 865	89 515	90 194
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	6 263	12 525	12 777	12 279	11 783	11 290	10 799	10 311	9 826	9 343	8 863	8 239	7 618	7 001	6 387	5 776	5 386	5 216	5 050
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	153	159	165	172	178	186	193	201	209	217	226	235	244	254	264	275	286	297	309
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	10	11	11	11	12	12	13	13	14	14	15	16	16	17	18	18	19	20	21	21
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выпадающие доходы/экономия 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	7 742	9 268	9 567	9 723	9 885	10 053	10 296	10 477	10 665	10 859	11 060	11 342	11 552	11 769	11 993	12 226	12 572	12 845	13 127
Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	4 691	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	709 792	772 308	859 242	1 121 766	1 219 464	1 337 479	1 324 615	1 459 624	1 465 693	1 601 517	1 738 899	1 848 877	1 968 976	2 094 537	2 228 732	2 372 161	2 525 463	2 691 549	2 867 212	3 054 950
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	884,13	884,13	884,13	1 153,17	1 188,23	1 235,86	1 138,27	1 187,91	1 112,21	1 149,50	1 178,25	1 178,25	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95	1 178,95
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	802,81	873,52	971,85	972,77	1 026,28	1 082,22	1 163,71	1 228,74	1 317,82	1 393,24	1 475,83	1 569,17	1 670,12	1 776,62	1 890,45	2 012,10	2 142,14	2 283,01	2 432,01	2 591,26
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	802,81	901,56	983,60	1 031,80	1 082,36	1 135,40	1 191,03	1 249,39	1 310,61	1 374,83	1 442,20	1 512,87	1 587,00	1 664,76	1 746,33	1 831,90</				

Таблица 15.10 – 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	800,21	853,07	910,18	962,63	989,27	1 033,52	1 049,09	1 004,97	1 017,31	1 029,05	1 029,05	1 029,55	1 029,55	1 029,55	1 029,55	1 029,55	1 029,55	1 029,55	1 029,55
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	2 303,63	2 378,33	2 419,78	2 431,78	2 501,37	2 528,06	2 598,76	2 646,50	2 695,80	2 735,31	2 735,31	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 744,05	3 084,73	3 212,29	3 310,85	3 375,30	3 471,54	3 540,97	3 627,20	3 630,81	3 692,44	3 743,71	3 743,71	3 745,99	3 745,99	3 745,99	3 745,99	3 745,99	3 745,99	3 745,99	3 745,99
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	290,23	468,43	494,81	531,83	469,01	476,20	521,76	541,82	511,86	523,56	532,73	532,73	532,96	532,96	532,96	532,96	532,96	532,96	532,96	532,96
Полезный отпуск	%	10,58%	15,19%	15,40%	16,06%	13,90%	13,72%	14,73%	14,94%	14,10%	14,18%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%
Расчёт тарифа	тыс. Гкал	2 453,82	2 616,31	2 717,48	2 779,02	2 906,30	2 995,34	3 019,21	3 085,38	3 118,96	3 168,88	3 210,98	3 210,98	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	2 538 293	3 250 416	3 648 936	3 981 193	4 371 669	4 760 565	5 129 905	5 586 275	5 937 178	6 399 501	6 872 095	7 288 691	7 688 319	8 101 666	8 537 863	8 998 215	9 484 100	9 996 979	10 538 400	11 110 002
Топливо	тыс. руб.	492 431	615 899	715 647	816 075	925 851	1 018 077	1 140 707	1 267 911	1 319 384	1 443 970	1 576 149	1 686 263	1 808 718	1 935 090	2 070 297	2 214 956	2 369 728	2 535 321	2 712 491	2 902 049
Расход условного топлива	тыс. т.у.т	136,08	223,69	232,01	240,83	249,46	253,67	261,02	267,36	262,74	269,92	270,36	270,36	270,36	270,36	270,36	270,36	270,36	270,36	270,36	270,36
Природный газ	тыс. руб.	490 866	609 291	708 623	808 707	918 122	1 009 969	1 132 202	1 258 989	1 310 025	1 434 152	1 565 850	1 675 460	1 797 385	1 923 202	2 057 826	2 201 874	2 356 005	2 520 926	2 697 391	2 886 208
Объем	млн. м3	95,67	107,37	114,56	122,19	129,65	133,29	139,64	145,12	141,13	144,39	147,34	147,34	147,72	147,72	147,72	147,72	147,72	147,72	147,72	147,72
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	6 608	7 024	7 368	7 729	8 108	8 505	8 922	9 359	9 818	10 299	10 804	11 333	11 888	12 471	13 082	13 723	14 395	15 101	15 841
Объем	млн. кВтч	210,28	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74	808,74
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	2 634 517	2 933 290	3 165 118	3 445 818	3 742 489	3 989 198	4 318 364	4 617 794	4 955 531	5 295 946	5 602 427	5 879 601	6 166 575	6 467 566	6 783 258	7 114 371	7 461 658	7 825 909	8 207 953
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	177 864	208 226	229 904	246 630	270 564	292 518	309 296	331 562	351 594	374 726	398 309	417 826	438 581	460 071	482 615	506 263	531 070	557 092	584 390	613 025
Объем	млн. кВтч	23 902,56	25 485,28	26 470,83	27 070,26	28 310,07	29 177,44	29 409,95	30 054,47	30 381,60	30 867,92	31 277,94	31 277,94	31 297,97	31 297,97	31 297,97	31 297,97	31 297,97	31 297,97	31 297,97	31 297,97
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	66 128	71 501	76 045	82 709	88 653	92 934	98 769	103 838	109 720	115 625	120 250	125 140	130 145	135 351	140 765	146 396	152 252	158 342	164 675
Объем	тыс. м3	1 095,48	1 168,02	1 213,19	1 240,66	1 297,48	1 337,23	1 347,89	1 377,43	1 392,42	1 414,71	1 433,50	1 433,50	1 434,42	1 434,42	1 434,42	1 434,42	1 434,42	1 434,42	1 434,42	1 434,42
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	2 360 163	2 631 885	2 842 443	3 092 545	3 361 318	3 586 968	3 888 033	4 162 361	4 471 084	4 782 012	5 064 351	5 315 880	5 576 359	5 849 600	6 136 231	6 436 906	6 752 314	7 083 178	7 430 253
Объем	тыс. Гкал	2 052,95	2 303,63	2 378,33	2 419,78	2 431,78	2 501,37	2 528,06	2 598,76	2 646,50	2 695,80	2 735,31	2 735,31	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05
Тариф	руб./Гкал	880,92	1 024,54	1 106,61	1 174,67	1 271,72	1 343,79	1 418,86	1 496,11	1 572,78	1 658,54	1 748,25	1 851,47	1 942,19	2 037,36	2 137,19	2 241,91	2 351,77	2 467,00	2 587,89	2 714,69
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
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.	16 088	16 795	17 292	17 804	18 516	19 064	20 720	21 333	21 964	22 843	23 519	24 215	24 932	25						

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
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	5 512 127	6 013 876	6 467 311	7 013 110	7 530 579	8 096 854	8 637 453	9 069 619	9 633 073	10 186 048	10 683 091	11 164 692	11 662 474	12 214 690	12 796 206	13 377 759	13 989 747	14 633 837	15 311 798
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	2 453,82	2 616,31	2 717,48	2 779,02	2 906,30	2 995,34	3 019,21	3 085,38	3 118,96	3 168,88	3 210,98	3 210,98	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	2 039,50	2 106,84	2 213,03	2 327,19	2 413,07	2 514,10	2 681,78	2 799,48	2 907,90	3 039,89	3 172,26	3 327,05	3 474,81	3 629,74	3 801,61	3 982,59	4 163,59	4 354,06	4 554,53	4 765,53
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	-	1,03	1,05	1,05	1,04	1,04	1,07	1,04	1,04	1,05	1,04	1,05	1,04	1,04	1,05	1,05	1,05	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	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 15.11 – Прогноз тарифов на тепловую энергию СГМУП «Городские тепловые сети» на период до 2044 г. (с учетом сведений региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа)

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	700,34	700,34	700,34	962,63	989,27	1 033,52	1 049,09	1 004,97	1 017,31	1 029,05	1 029,05	1 029,55	1 029,55	1 029,55	1 029,55	1 029,55	1 029,55	1 029,55	1 029,55
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	19,08	17,96	17,96	17,96	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	2 166,51	2 166,51	2 166,51	2 431,78	2 501,37	2 528,06	2 598,76	2 646,50	2 695,80	2 735,31	2 735,31	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05	2 737,05
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 744,05	2 848,89	2 848,89	2 848,89	3 375,30	3 471,54	3 540,97	3 627,20	3 630,81	3 692,44	3 743,71	3 743,71	3 745,99	3 745,99	3 745,99	3 745,99	3 745,99	3 745,99	3 745,99	3 745,99
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	290,23	429,72	429,72	429,72	469,01	476,20	521,76	541,82	511,86	523,56	532,73	532,73	532,96	532,96	532,96	532,96	532,96	532,96	532,96	532,96
	%	10,58%	15,08%	15,08%	15,08%	13,90%	13,72%	14,73%	14,94%	14,10%	14,18%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 453,82	2 419,17	2 419,17	2 419,17	2 906,30	2 995,34	3 019,21	3 085,38	3 118,96	3 168,88	3 210,98	3 210,98	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03
Расчёт тарифа																					
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	2 538 293	3 075 083	3 339 941	3 449 298	4 360 896	4 749 890	5 119 308	5 575 802	5 926 799	6 389 219	6 861 896	7 278 624	7 677 754	8 090 583	8 526 237	8 986 019	9 471 306	9 983 559	10 524 323	11 095 234
Топливо	тыс. руб.	492 431	542 532	591 202	632 456	924 951	1 017 132	1 139 716	1 266 872	1 318 294	1 442 827	1 574 950	1 685 005	1 807 398	1 933 706	2 068 845	2 213 432	2 368 130	2 533 644	2 710 732	2 900 204
Расход условного топлива	тыс. т.у.т	136,08	197,30	197,30	197,30	237,87	242,08	249,44	255,77	251,15	254,93	258,34	258,34	258,78	258,78	258,78	258,78	258,78	258,78	258,78	258,78
Природный газ	тыс. руб.	490 866	536 694	584 996	625 946	918 122	1 009 969	1 132 202	1 258 989	1 310 025	1 434 152	1 565 850	1 675 460	1 797 385	1 923 202	2 057 826	2 201 874	2 356 005	2 520 926	2 697 391	2 886 208
Объем	млн. м3	95,67	94,58	94,58	94,58	129,65	133,29	139,64	145,12	141,13	144,39	147,34	147,34	147,72	147,72	147,72	147,72	147,72	147,72	147,72	147,72
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	5 838	6 206	6 510	6 829	7 164	7 515	7 883	8 269	8 674	9 099	9 545	10 013	10 504	11 018	11 558	12 124	12 719	13 342	13 996
Объем	млн. кВтч	210,28	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54	714,54
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	2 532 551	2 748 739	2 816 842	3 435 945	3 732 758	3 979 592	4 308 931	4 608 505	4 946 392	5 286 947	5 593 619	5 870 356	6 156 877	6 457 393	6 772 587	7 103 176	7 449 915	7 813 590	8 195 031
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	177 864	192 537	204 667	214 695	270 564	292 518	309 296	331 562	351 594	374 726	398 309	417 826	438 581	460 071	482 615	506 263	531 070	557 092	584 390	613 025
Объем	млн. кВтч	23 902,56	23 565,03	23 565,06	23 565,06	28 310,07	29 177,44	29 409,95	30 054,47	30 381,60	30 867,92	31 277,94	31 277,94	31 297,97	31 297,97	31 297,97	31 297,97	31 297,97	31 297,97	31 297,97	31 297,97
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	61 145	63 652	66 198	82 709	88 653	92 934	98 769	103 838	109 720	115 625	120 250	125 140	130 145	135 351	140 765	146 396	152 252	158 342	164 675
Объем	тыс. м3	1 095,48	1 080,01	1 080,01	1 080,01	1 297,48	1 337,23	1 347,89	1 377,43	1 392,42	1 414,71	1 433,50	1 433,50	1 434,42	1 434,42						

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 уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	48 496	58 739	68 677	83 864	101 721	115 912	115 385	113 399	110 638	104 462	98 796	92 599	86 147	79 442	72 736	66 031	59 326	52 622	45 918	39 214
налог на имущество	тыс. руб.	48 380	58 617	68 550	83 732	101 583	115 769	115 237	113 244	110 478	104 295	98 622	92 418	85 959	79 246	72 533	65 820	59 106	52 393	45 680	38 966
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	94	98	101	106	110	114	119	123	128	134	139	144	150	156	162	169	176	183	190
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	27	28	29	31	32	33	34	36	37	39	40	42	44	45	47	49	51	53	55	57
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	269 872	297 625	337 839	386 095	429 036	438 586	445 818	451 908	451 908	451 908	451 908	451 908	451 908	451 908	451 908	451 908	451 908	451 908	451 908
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	63 637	72 580	77 539	80 591	95 316	102 362	110 071	117 432	123 316	130 988	138 517	145 284	151 833	158 602	166 112	174 020	181 928	190 250	199 009	208 228
Налог на прибыль	тыс. руб.	17 517	14 982	16 006	16 636	19 675	21 130	22 721	24 241	25 455	27 039	28 593	29 990	31 342	32 739	34 289	35 922	37 554	39 272	41 080	42 983
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	59 929	64 023	66 543	78 702	84 519	90 885	96 962	101 821	108 155	114 372	119 960	125 367	130 956	137 157	143 686	150 216	157 087	164 319	171 931
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	5 331 806	5 696 090	5 920 283	7 002 030	7 519 601	8 085 955	8 626 682	9 058 944	9 622 498	10 175 560	10 672 739	11 153 826	11 651 076	12 202 733	12 783 663	13 364 602	13 975 945	14 619 359	15 296 610
на денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	52 550	2 419,17	2 419,18	2 419,18	2 906,30	2 995,34	3 019,21	3 085,38	3 118,96	3 168,88	3 210,98	3 210,98	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03	3 213,03
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	332 834	2 203,98	2 354,56	2 447,23	2 409,26	2 510,43	2 678,17	2 795,99	2 904,48	3 036,56	3 168,99	3 323,83	3 471,43	3 626,19	3 797,89	3 978,69	4 159,50	4 349,77	4 550,02	4 760,80
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5 004 581	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
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	2 453,82	1,08	1,07	1,04	0,98	1,04	1,07	1,04	1,04	1,05	1,04	1,05	1,04	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	2 039,50	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
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	2 039,50	59 929	64 023	66 543	78 702	84 519	90 885	96 962	101 821	108 155	114 372	119 960	125 367	130 956	137 157	143 686	150 216	157 087	164 319	171 931
Рост тарифа год к году	х	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	5 331 806	5 696 090	5 920 283	7 002 030	7 519 601	8 085 955	8 626 682	9 058 944	9 622 498	10 175 560	10 672 739	11 153 826	11 651 076	12 202 733	12 783 663	13 364 602	13 975 945	14 619 359	15 296 610

Таблица 15.12 – Прогноз тарифов на тепловую энергию АО «Завод промышленных строительных деталей» на период до 2044 г. (все варианты)

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)		-																			

Таблица 15.13 – 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

Наименование	Ед. изм.	2025 (регул. орган)	Экспертная оценка				
			2026	2027	2028	2029	2030
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
<i>Рост тарифа год к году</i>	<i>х</i>	<i>-</i>	<i>1,05</i>	<i>1,02</i>	<i>1,05</i>	<i>1,05</i>	<i>1,05</i>
<i>Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР</i>	<i>х</i>	<i>-</i>	<i>1,12</i>	<i>1,09</i>	<i>1,05</i>	<i>1,05</i>	<i>1,05</i>

Раздел 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА СУРГУТ

16.1. 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 16.1 - 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.

16.2. 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 16.2 – 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
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,58	0,68
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,19	0,18
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,47	0,47
0330	Сера диоксид	0,03	0,03
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,31	0,3
0703	Бенз/а/пирен	0,00	0,00

16.3. 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.