№ 62 (1923)• 8 июля 2024 года • Официальные новости АГО

АНГАРСКИЕ ВЕДОМОСТИ

Общественно-политическая газета

Иркутская область
ДУМА
Ангарского городского округа
второго созыва 2020-2025 гг.
РЕШЕНИЕ

25.06.2024 № 407-69/02рД

О результатах работы в зимних условиях 2023 – 2024 годов в Ангарском городском округе

Заслушав информацию о результатах работы в зимних условиях 2023 – 2024 годов в Ангарском городском округе, руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Ангарского городского округа, Дума Ангарского городского округа

Р Е Ш И Л А:

1. Информацию о результатах работы в зимних условиях 2023 – 2024 годов в Ангарском городском округе принять к сведению.
2. Настоящее решение вступает в силу со дня его подписания.
3. Настоящее решение опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Председатель Думы
Ангарского городского округа А.А. Городской

Председателю Думы
Ангарского городского округа
А.А. Городскому

Иркутская область
Администрация
Ангарского городского округа
Комитет по
жилищно-коммунальному хозяйству,
строительству,
транспорту и связи
665830, Иркутская обл., г. Ангарск,
59 квартал, дом 4
Тел./Факс (395-5) 52-17-27
ИНН 3801132050
E-mail: uksgkh@mail.angarsk-adm.ru

_____ №_____
На №_____ от _____

ИНФОРМАЦИЯ
о результатах работы в зимних условиях 2023 – 2024 годов
в Ангарском городском округе

Подготовка жилищного фонда, социальных объектов и объектов коммунального хозяйства Ангарского городского округа к работе в осенне-зимний период 2023-2024 годов осуществлялась в соответствии с постановлением администрации Ангарского городского округа от 31.05.2023 года № 854-па «О подготовке объектов ждилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ангарского городского округа, к зимнему периоду 2023-2024 годов», которым утверждены план мероприятий по подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства и состав и порядок работы штаба по подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ангарского городского округа, к отопительному периоду 2023-2024 годов.

Единый срок готовности объектов жилищно-коммунального хозяйства был установлен 15 сентября 2023 года.

На территории Ангарского городского округа обеспечение объектов социально-культурной сферы и жилищного фонда теплоснабжением обеспечивают 4 источника теплоснабжения, в том числе:

- 2 электрокотельных и 1 угольная, которые находятся в муниципальной собственности;
- ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания».

Общая протяженность тепловых сетей составляет 530,328 км, протяженность ветхих сетей – 41,74 км, в рамках подготовки к зимнему периоду выполнена замена 2,99 км в полном объеме.

Обеспечение холодным водоснабжением объектов социального назначения и населения осуществляется МУП АГО «Ангарский Водоканал». Прием и очистка стоков осуществляется на очистных сооружениях АО «АНХК».

Протяженность магистральных и внутриквартальных водопроводных сетей составляет 453,74 км, суммарная протяженность канализационных сетей составляет 424,6 км.

В ходе подготовки к отопительному периоду МУП АГО «Ангарский Водоканал» выполнена замена 350 м ветхих водопроводных сетей, 220 м ветхих сетей водоотведения. Показатель выполнения плана подготовки по сетям водоснабжения и водоотведения – 100 %.

Участком «Ангарскгоргаз» АО «Иркутскоблгаз» выполнена подготовка сетей газоснабжения, в том числе проведено обследование 72,496 км подземных газопроводов приборным методом контроля.

Общая площадь жилищного фонда составляет 5750,801 тыс. кв.м, в том числе имеющего централизованное отопление 5404,535 тыс. кв.м.

В рамках подготовки к отопительному периоду в 1963 многоквартирных домах, управляющими компаниями и ТСЖ выполнено:

- ремонт кровли – 2 053 кв.м;
- ремонт фасадов (цоколей) – 5 794,5 кв.м;
- смена трубопроводов отопления, горячего и холодного водоснабжения – 4 014 м;
- смена запорно-регулирующей арматуры – 2 407 ед.;
- смена оборудования тепловых пунктов – 523 ед.;
- замена электрической проводки – 6 315 м.

В соответствии с Программой проведения проверки готовности к отопительному периоду 2023-20224 годов, утвержденной постановлением администрации Ангарского городского округа от 31.05.2023 года № 855-па «О программе проведения проверки готовности к отопительному периоду 2023-2024 годов», комиссией по проведению проверки готовности к отопительному периоду 2022-2023 годов (далее – Комиссия) проведена проверка теплоснабжающих и теплосетевых организаций, потребителей тепловой энергии.

По результатам проверки теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии Комиссией оформлены акты проверки готовности к отопительному периоду 2023-2024 годов, выданы паспорта готовности.

Енисейским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору в отношении Ангарского городского округа была проведена проверка готовности к отопительному периоду 2023-2024 годов. По результатам проверки Ангарский городской округ получил паспорт готовности к отопительному периоду 2023-2024 годов без замечаний.

Прошедший отопительный период на территории Ангарского городского округа в соответствии с постановлением администрации Ангарского городского округа от 12.09.2023 года № 1422-па «О начале отопительного периода 2023-2024 годов на территории Ангарского городского округа» был начат 15.09.2023 года.

В период прохождения отопительного сезона ситуация с поставками котельного топлива была стабильной.

Для оперативного решения вопросов по ликвидации нештатных ситуаций на объектах и сетях жилищно-коммунального обеспечения у всех ресурсоснабжающих организаций и управляющих компаний созданы и осуществляли свою деятельность аварийные бригады.

О всех возникающих аварийных ситуациях информация в круглосуточном режиме сообщалась в Единую дежурно-диспетчерскую службу МКУ «Служба ГО и ЧС» (далее по тексту – ЕДДС) и предпринимались меры по своевременному их устранению.

Отказов в системе теплоснабжения, недоотпуска тепла на территории Ангарского городского округа в течение отопительного периода не зафиксировано.

Для обеспечения качественного содержания автомобильных дорог общего пользования местного значения (в том числе тротуаров) в зимний период 2023-2024 годов администрацией Ангарского городского округа были заключены муниципальные контракты, в рамках которых осуществлялось выполнение работ по зимнему содержанию автомобильных дорог общего пользования местного значения, расположенных на внегородских территориях и в отдаленных микрорайонах на территории Ангарского городского округа, выполнение работ по обработке дорог отсевом с прометанием и очистка территорий с усовершенствованным покрытием (тротуаров, остановочных площадок, подходов к пешеходным переходам) от снега.

В целом предприятия жизнеобеспечения в течение отопительного сезона работали удовлетворительно. ЕДДС и Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа вели постоянный контроль за аварийными и плановыми работами на инженерных сетях.

Окончание отопительного периода 2023-2024 годов на территории Ангарского городского округа, в соответствии с постановлением администрации Ангарского городского округа от 13.05.2024 года № 679-па «Об окончании отопительного периода 2023-2024 годов на территории Ангарского городского округа» установлено 13.05.2024 года.

По окончании отопительного периода 2023-2024 годов начата работа по подготовке к отопительному периоду 2024-2025 годов: теплосетевые организации, с целью проверки механической прочности и плотности трубопроводов, проводят гидравлические испытания тепловых сетей, ресурсоснабжающими организациями сформированы планы подготовки объектов тепло-, водо-, электро-, газоснабжения, водоотведения на территории Ангарского городского округа, управляющими организациями и ТСЖ, объектами социальной сферы согласованы графики подготовки и предъявления тепловых узлов, утверждены планы мероприятий по подготовке конструктивных элементов и инженерных систем к зимнему периоду 2024-2025 годов.

Председатель Комитета В.В. Шунова

Ведькал Инга Александровна
(3955) 50 41 29

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

28.06.2024 № 912-па

Об утверждении схемы теплоснабжения Ангарского городского округа на период до 2031 года после актуализации

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Ангарского городского округа, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлением администрации Ангарского городского округа от 16.01.2024 № 25-па «Об актуализации схемы теплоснабжения Ангарского городского округа» администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Схему теплоснабжения Ангарского городского округа на период до 2031 года после актуализации (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», за исключением сведений, составляющих государственную тайну, и электронной модели схемы теплоснабжения.
3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сафронова А.С.

Исполняющий полномочия мэра
Ангарского городского округа А.С. Сафронов

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 28.06.2024 № 912-па

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Ангарского городского округа на период до 2031 года после актуализации

ЧАСТЬ 1. УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения Ангарского городского округа на перспективу до 2031 года актуализирована в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Федерального закона Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Описание существующего положения в сфере теплоснабжения основано на данных, переданных разработчику схемы теплоснабжения по запросам заказчика в адрес теплоснабжающих и теплосетевых организаций, действующих на территории поселения.

Схема теплоснабжения является документом, регулирующим развитие теплоэнергетической отрасли населенного пункта в соответствии с планами его перспективного развития, принятыми в документах территориального планирования, а также с учетом требований действующих федеральных, региональных и местных нормативно-правовых актов.

Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении следующих данных:

а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;

б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

в) внесение изменений в схему теплоснабжения в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;

д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;

е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;

з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;

и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ

1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

В границах Ангарского городского округа (далее – АГО) деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют пять организаций:

а) Общество с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания (далее – ООО «Байкальская энергетическая компания»);

б) Муниципальное унитарное предприятие АГО «Ангарский Водоканал» (далее – МУП АГО «Ангарский Водоканал»);

в) Общество с ограниченной ответственностью «Чистые ключи» (далее – ООО «Чистые ключи»);

г) Акционерное общество «Ангарский электролизный химический комбинат» (далее – АО «АЭХК»);

д) Акционерное общество «Ангарская нефтехимическая компания» (далее – АО «АНХК»);

ООО «Байкальская энергетическая компания» принадлежат источники, осуществляющие выработку тепловой энергии и тепловые сети.

ООО «Чистые ключи» осуществляет деятельность по производству, передаче и распределении тепловой энергии в рамках заключенного концессионного соглашения на реконструкцию объектов теплоснабжения, расположенных в с. Савватеевка.

В 2022 году администрацией Ангарского городского округа принято решение о ликвидации МУП АГО «Преобразование» (постановление администрации Ангарского городского округа от 03.08.2022 № 1039-па «О ликвидации Муниципального унитарного предприятия Ангарского городского округа «Преобразование»).

МУП АГО «Ангарский Водоканал» пользуется и распоряжается электрокотельной и тепловыми сетями, распложенными в д. Зуй на основании распоряжения № 832 от 21.06.2023 «О передаче имущества в хозяйственное ведение Муниципальному унитарному предприятию Ангарского городского округа «Ангарский Водоканал».

Объекты теплоснабжения села Одинск технологические размещены на базе Муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения «Средняя образовательная школа № 16» (далее – МБОУ «СОШ № 16»), распоряжением Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа от 13.06.2023 № 781 электрокотельная закреплена на праве оперативного управления за МБОУ «СОШ № 16». МБОУ «СОШ № 16» не имеет сторонних потребителей и осуществляет производство тепловой энергии для собственных нужд.

АО «АЭХК», АО «АНХК» осуществляют транспортировку тепловой энергии до потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей централизованного теплоснабжения от каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 1.

Таблица 1

Тепловые нагрузки потребителей систем централизованного теплоснабжения на территории АГО

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станция ТЭЦ-9*	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1227,75
	ГВС (горячее водоснабжение)	Гкал/ч	334,35
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	1562,10
	Нагрузка по пару	Гкал/ч	305,42
	Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/ч	37,9
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/ч	9,68
Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
ООО «Чистые ключи» (с. Савваетвка)	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,610
	ГВС	Гкал/ч	0,153
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	2,763
	Итого	Гкал/ч	0,245
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,154
	Итого	Гкал/ч	0,154
МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,245
	Итого	Гкал/ч	0,245

* данные о нагрузках на источниках представлены на 2023 год, в 2016 году осуществлено переключение тепловой нагрузки по горячей воде (отопление, вентиляция и ГВС) с источника станции Участок №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9. Станция Участок №1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2020 года. Станция ТЭЦ-10 прекратила отпуск пара потребителям с 2019 года

1.2. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.

Общая площадь жилого фонда АГО на начало 2015 года составила 5431,7 тыс.кв.м. Обеспеченность жильем по территории составляет 22,7 кв.м жилой площади на 1 человека, что соответствует среднему уровню по Иркутской области.

В городе Ангарск средняя жилищная обеспеченность составляет 22,6 кв.м на 1 чел., в поселке Мегет – 18,7 кв.м на 1 чел., в селе Савватеевка и селе Одинск – 13,8 кв.м на 1 чел.

В АГО ведется жилищное строительство: в 2014 году построено, введено и зарегистрировано в упрощенном порядке 44,05 тыс.кв.м жилья, из них – 39,44 тыс.кв.м на территории города Ангарска.

Жилой фонд АГО преимущественно представлен среднеэтажными жилыми домами до 5 этажей – 70%. Малоэтажные жилые дома, в том числе с приусадебными участками, составляют 15% общей площади жилого фонда. Жилые дома выше 6 этажей составляют 15% жилого фонда. Максимальная этажность жилых зданий в городе Ангарске – 16 этажей, ведется строительство 16-18-этажных блок-секций. Распределение жилищного фонда по этажности отражено в таблице 2.

Таблица 2

Распределение жилищного фонда по населенным пунктам по этажности

Населенный пункт	Жилищный фонд, всего	Малоэтажные жилые дома	Жилые дома 4-5 этажей	Жилые дома 6-9 этажей	Жилые дома более 9 этажей	Численность, тыс. чел. на конец 2014 года
г. Ангарск	5186,2	661,4	3687,3	635	202,5	227,5
п. Мегет	166,8	78,3	88,5			8,85
п. Зверево	0,3	0,3				0,02
д. Зуй	5,9	5,9				0,32
п. Ключевая	0,5	0,5				0,03
п. Стеклянка	0,9	0,9				0,05
п. Ударник	2,7	2,7				0,15
с. Савватеевка	19,7	19,7				1,43
п. Новоодинск	2,6	2,6				0,09
п. Звездочка	1,1	1,1				0,05
с. Одинск	19,3	19,3				0,94
д. Чебогоры	2,4	2,4				0,04
з. Ивановка	2,5	2,5				0,01
з. Якимовка	0,8	0,8				0,06
ИТОГО	5411,7	798,4	3775,8	635	202,5	239,6

Жилищный фонд отличается достаточно хорошим техническим состоянием. Общая площадь жилых помещений в ветхих и аварийных жилых домах – 125,4 тыс.кв.м или 2 % общего объема, что значительно ниже среднего уровня по Иркутской области (8 %).

Жилищный фонд города Ангарска имеет высокую степень благоустройства – 97-99 %. Удельный вес общей площади, оборудованной газом, на конец 2014 года составлял 88,59 %, напольными электроплитами – 4,8 %.

В городе Ангарске, поселке Мегет и селе Савватеевка более половины многоквартирных жилых домов нуждаются в капитальном ремонте и модернизации.

В соответствии с генеральным планом в первую очередь новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается как на свободных от застройки территориях, так и в условиях ликвидации ветхого и аварийного жилья. Ветхий и аварийный жилищный фонд на территории АГО в настоящее время составляет 4,605 тыс.кв.м общей площади, или 0,1% существующего жилищного фонда. В то же время многие жилые дома имеют износ, близкий к сверхнормативному. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. В основном, это малоэтажная застройка в городе Ангарске. В таблице 3 представлено распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам.

Таблица 3

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам, причинам сноса и этажности (тыс.куб.м)

Населенные пункты	Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
	тыс.куб.м	2	всего	под организацию СЗЗ		всего		
				1	2	тыс. куб.м		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
г. Ангарск	5196,2	4,605	4,605	-	-	-	4,605	5181,595
п. Мегет	166,8	-	-	-	-	-	-	166,8
п. Зверево	0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
д. Зуй	5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
п. Ключевая	0,5	-	-	-	-	-	-	0,5
п. Стеклянка	0,9	-	-	-	-	-	-	0,9
п. Ударник	2,7	-	-	-	-	-	-	2,7
с. Савватеевка	19,7	-	-	-	-	-	-	9,7
п. Новоодинск	2,6	-	-	-	-	-	-	2,6
п. Звездочка	1,1	-	-	-	-	-	-	1,1
с. Одинск	19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
д. Чебогоры	2,4	-	-	-	-	-	-	2,4
з. Ивановка	2,5	-	-	-	-	-	-	2,5
з. Якимовка	0,8	-	-	-	-	-	-	0,8
ИТОГО	5431,7	4,605	4,605	-	-	-	4,605	5407,1

Генеральным планом АГО на расчетный срок строительства предусматривается размещение нового жилищного фонда общей площадью 832,995 тыс.кв.м, главным образом, в среднеэтажных домах – 49,35 %, в малоэтажных жилых – 31,37 %, в многоэтажных домах – 11,09 % и

индивидуальные жилые дома – 7,27 %. Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности представлено в таблице 4.

Таблица 4

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда на расчетный срок строительства по этажности

Населенный пункт	Сохраняемый	Проект расчетный срок				Итого	Население	
		Многоэтажные жилые дома (от 9 эт. и более)	Среднеэтажные жилые дома (5-8 эт.)	Малоэтажные жилые дома (1-4 эт.)	Индивид. жилые дома	Всего		
	тыс.кв.м	тыс. кв.м	тыс. кв.м	тыс.кв.м	тыс. кв.м	тыс.кв.м	тыс. кв.м	тыс.чел.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
г. Ангарск	5695,471	92,4	411,09	259,67	20,18	698,51	6386,411	244,389
п. Мегет	188,725						188,725	8,95
п. Зверево	0,3						0,3	0,02
д. Зуй	16,351				17,449	17,449	33,8	0,37
п. Ключевая	0,5						0,5	0,03
п. Стеклянка	0,9						0,9	0,15
п. Ударник	4,98				3,686	3,686	8,668	0,2
с. Савватеевка	25,293				9,339	9,339	34,632	1,52
п. Новоодинск	2,6						2,6	0,09
п. Звездочка	1,1						1,1	0,05
с. Одинск	28,6			1,678	7,703	9,381	38,011	1,05
д. Чебогоры	2,91				0,86	0,86	3,775	0,06
з. Ивановка	2,5						2,5	0,08
з. Якимовка	1,7				1,366	1,366	3,071	0,07
ИТОГО	5971,805	92,4	411,09	261,348	60,583	832,995	6804,8	257,029

* проектами планировок г. Ангарск при расчете проектируемого жилья применялся показатель жилищной обеспеченности 26,47 кв.м на человека

На расчетный срок жилищный фонд в границах генерального плана АГО составит 6804,8 тыс.кв.м общей площади квартир при средней этажности 6,2 этажа по сравнению с 8,2 этажа в расчете на первую очередь строительства. Средняя жилищная обеспеченность населения принимается в соответствии с расчетом в размере 26,47 кв.м общей площади на одного жителя. Население в границах проекта в первую очередь составит 257,029 тыс. чел. Данная численность принимается с учетом миграционных тенденций, демографической ситуации, возрастной структуры, занятости населения.

В соответствии с генеральным планом на расчетный срок, новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается на свободных от застройки территории. Ветхий жилищный фонд, подлежащий сносу, на территории АГО к 2026 году составит 8152,3 тыс.кв.м или 1,5 % всего существующего фонда. Многие жилые дома имеют износ близкий к сверхнормативному и включены в Перечень объектов ветхого и аварийного жилищного фонда. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. Кроме того, часть жилого фонда и садоводств в АГО подлежит выносу с территорий, ограниченных в использовании для жилья. Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс.кв.м) представлено в таблице 5.

Таблица 5

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс.кв.м)

Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
			под организацию санитарно-защитных зон		всего		
тыс.кв.м	2	всего	1	2	тыс.кв.м		
1	2	3	4	5	6	7	8
5196,2	8,152	8,152	-	-	-	8,152	5188,048
176,8	-	-	-	-	-	-	176,8
0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
0,5	-	-	-	-	-	-	0,5
0,9	-	-	-	-	-	-	0,9
2,7	-	-	-	-	-	-	2,7
19,7	-	-	-	-	-	-	19,7
2,6	-	-	-	-	-	-	2,6
1,1	-	-	-	-	-	-	1,1
19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
2,4	-	-	-	-	-	-	2,4
2,5	-	-	-	-	-	-	2,5
0,8	-	-	-	-	-	-	0,8
5431,7	8,152	8,152	-	-	-	8,152	5423,548

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс.кв.м) представлено в таблице 6.

Таблица 6

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс.кв.м)

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
г. Ангарск							
Жилищный фонд, всего	5225,44	5264,68	5303,92	5342,59	5381,26	5419,92	6329,885
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	665,92	670,43	674,95	678,89	682,83	686,77	977,29
Жилые дома 4-8 этажей	4336,31	4350,32	4364,33	4378,34	4392,35	4406,36	4901,50
Жилые дома более 9 этажей	223,22	243,93	264,65	285,37	306,08	326,80	451,10
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,00
Численность, тыс. чел. на конец года	227,50	228,24	228,97	229,71	230,44	231,18	244,389
п. Мегет							
Жилищный фонд, всего	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3
Жилые дома 4-8 этажей	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	8,85	8,85	8,86	8,86	8,87	8,87	8,95
п. Зверево							
Жилищный фонд, всего	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
д. Зуй							
Жилищный фонд, всего	6,77	7,64	8,51	9,38	10,25	11,13	33,8
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	6,77	7,64	8,51	9,38	10,25	11,13	33,8
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,3	0,30	0,31	0,31	0,32	0,32	0,37
п. Ключевая							
Жилищный фонд, всего	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
п. Стеклянка							
Жилищный фонд, всего	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,15
п. Ударник							
Жилищный фонд, всего	2,89	3,08	3,27	3,46	3,65	3,84	8,666
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	2,89	3,08	3,27	3,46	3,65	3,84	8,666
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,2
с. Савватеевка							
Жилищный фонд, всего	20,17	20,63	21,1	21,56	22,03	22,5	34,632
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	20,17	20,63	21,1	21,56	22,03	22,5	34,632
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	1,42	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,52
п. Новоодинск							
Жилищный фонд, всего	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
п. Звездочка							
Жилищный фонд, всего	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
с. Одинск							
Жилищный фонд, всего	20,08	20,86	21,63	22,41	23,19	23,97	44,21
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	20,08	20,86	21,63	22,41	23,19	23,97	44,21
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Численность, тыс. чел. на конец года	0,94	0,95	0,95	0,96	0,96	0,97	1,05
д. Чебогоры							
Жилищный фонд, всего	2,44	2,48	2,53	2,57	2,61	2,66	3,78
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	2,44	2,48	2,53	2,57	2,61	2,66	3,78
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06
з. Ивановка							
Жилищный фонд, всего	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08
з. Якимовка							
Жилищный фонд, всего	0,88	0,95	1,03	1,1	1,18	1,25	3,071
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,88	0,95	1,03	1,1	1,18	1,25	3,071
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07
ИТОГО							
Жилищный фонд, всего	5453,36	5495,03	5536,69	5577,78	5618,87	5659,96	6632,74
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	805,34	812,28	819,22	825,58	825,58	838,30	1199,79
Жилые дома 4-8 этажей	4424,81	4438,82	4452,83	4466,84	4466,84	4494,86	4990,00
Жилые дома более 9 этажей	223,22	243,93	264,65	285,37	306,08	326,80	451,10
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,00
Численность, тыс. чел. на конец года	239,57	240,33	241,09	241,85	242,61	243,38	257,029

Основные показатели распределения жилищного фонда АГО представлены в таблице 7.

Таблица 7

Основные показатели распределение жилищного фонда АГО

Жилищный фонд	Ед. изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
Средняя обеспеченность населения	кв.м на человек	22,4	22,45	22,51	22,56	22,62	22,67	25,6
Общий объем жилищного фонда	тыс. кв.м	5431,7	5475,33	5518,97	5562,60	5606,23	5649,87	6632,74
Общий объем нового жилищного строительства	тыс. кв.м	41,654	83,74	125,82	167,91	209,99	252,07	729,221
В том числе из общего объема нового жилищного строительства по типу застройки:								
Малоэтажная индивидуальная жилая застройка	тыс. кв.м	0,931	6,62	12,31	18,00	23,69	29,38	54,283
Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс. кв.м	0,263	2,45	4,64	6,83	9,02	11,21	263,848
Среднеэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс. кв.м	8	22,56	37,11	51,67	66,22	80,78	411,09
Многоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс. кв.м	32,46	52,11	71,76	91,41	111,06	130,71	0,00
Общий объем убыли жилищного фонда	тыс. кв.м							-8,152

Согласно Генеральному плану в АГО запланировано строительство объектов социальной инфраструктуры, представленных в таблицах 8-12.

Таблица 8

Объекты в области физической культуры и массового спорта

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Метет	п. Зве рево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ФИЗИЧЕСКОЙ КУЛЬТУРЫ И МАССОВОГО СПОРТА															
Спортивные залы															
Норматив – 73.5 кв.м общей площади /1000 жит.															
Потребность, кв.м общей площади	17316,4	654,15	1,47	25,73	2,2	7,35	12,5	106,58	6,62	0,37	73,5	0,37	5,52	4,41	18223,74/8891,63
Существующие объекты	14422	-	-	-	-	-	-	-	-	-	576	-	-	-	14422
Дополнительная потребность	2894,4	654,15	-	25,73	-	7,35	12,5	106,58	6,62	-	-	1	-	-	2894,4
	Спортивный комплекс (спорт. зал 110 кв.м площадь пола)	Спортивный комплекс со спортивным залом 240мест, с бассейном 300 кв.м зеркала воды	-	-	-	-	Спортивные сооружения на площади1 га	Спортивный зал со стадионом	-	-		Спортивныесоружения на площади1 га	-	Хоккейный корт	-
	Спортивно-оздоровительный комплекс (500 кв.м площадь пола, бассейн 450 кв.м зеркала воды)	Спортивные сооружения на площади 1 га	-	-	-	-	-	Многофункциональная спортивная площадка	-	-	-	-	-	-	-
	Спортивные и физкультурно-досуговые плоскостные сооружения							Хоккейный корт							
	Физкультурно-оздоровительный комплекс со спортивным залом 700 кв. м площади пола														
	Культурно-спортивный комплекс с аквапарком со спортивным залом 500 кв.м площади пола, с бассейном 450 кв.м зеркала воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предложения по размещению	Культурно-оздоровительный комплекс	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 700 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 360 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 300 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 310 кв.мплощади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 290 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 275 кв.м площади пола														
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 220 кв.м площади пола														
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 200 кв.м площади пола														

Таблица 9

Объекты в области образования

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Метет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ОБРАЗОВАНИЯ															
Общеобразовательные школы															
Норматив – 111 мест/1000 жит.															
Потребность, мест	26151,27	987,9	2,22	38,85	3,33	11.1	18,87	160,95	10	5,55	111	5,55	8,33	6,7	27521,56/ 28530,22
Существующие объекты	23 733	800	-	-	-	-	-	160	-	-	192	-	-	-	24885
Дополнительная потребность	-	87,9	2,22	38,85	3,33	11.1	18,87	-	10	5,55	-	5,55	8,33	6,7	2636,56
Предложения по размещению	1*720; 1*1300; 1*800;1*200; 2*1000;1*900	1*45	-	-	-	-	-	1*140; расширение существующей до 300 мест	-	-	-	-	-	-	6125
Детские дошкольные учреждения															
Норматив – 65 мест/1000 жит															
Потребность, мест	15313,81	578,5	1,3	22,75	2	6,5	11	94,25	5,85	3,25	65	3,25	4,88	3,9	16116,23/ 16706.89
Существующие объекты	14845	380	-	-	-	-	-	75	-	-	150	-	-	-	15450
Дополнительная потребность	468,81	198,5	1,3	22,75	2	6,5	11	19,25	5,85	3,25	-	3,25	4,88	3,9	5035.02
Предложения по размещению	1*300, 3*220; 1*280; 1*250;1*160; 1*190; 4*110; социальный объект	1*80; социальный объект 1*50	-	1*90	-	-	1*140	1*90; расширение существующей до 110 мест	-	-	1*90	-	-	-	2750

Таблица 10

Объекты в области здравоохранения

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/ 257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ															
Поликлиники, амбулатории, иные объекты															
Норматив – 21,8 посещений в смену/1000 жит															
Потребность, мест	7136	194	0,4	7,6	0,65	2,18	3,7	31,68	2	1.9	21,8	1,9	1,6	1,3	7405,14/ 7603,23
Существующие объекты	6442	150	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	-	-	6642
Дополнительная потребность	-	44	0,4	7,6	0,65	2,18	3,7	31,68	2	1.9	-	1,9	1,6	1,3	-
Предложения по размещению	Центр «Здоровье»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Диагностический центр 1*250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аптеки															
Норматив – 1объект /13000 жит.															
Потребность объектов	17	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	31
Предложения по размещению	18	1	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	21

Таблица 11

Объекты культуры и досуга

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРЫ И ДОСУГА															
Объекты культуры и досуга															
Норматив – 84 места /1000 жит.															
Потребность, кв.м общей площади	20660,72	609,17	1,09	59,72	1,85	3,28	18,23	92,4	9,49	4,03	104,58	10,67	9,16	6,22	21590,60
Существующие объекты	7 236	150	-	-	-	-	-	300	-	-	150	-	-	-	7836
Дополнительная потребность	13424,72	459,17	1,09	59,72	1,85	3,28	18,23	-	9,49	4,03	-	10,67	9,16	6,22	13754,6
Предложения по размещению	Много функциональный торговый комплекс, включая кинотеатр на 670 мест и выставочный зал	Досугово- развлекательный центр (учреждение клубного типа с кинозалом на 450 мест)	-	-	-	-	-	Реконструкция клуба с расширением	-	-	Общепоселковый центр	-	-	-	-
	Культурно-досуговый центр (библиотека, детская школа искусств, клуб, кинотеатр)	-	-	-	-	-	-	Общепоселко вый центр	-	-	Общепоселковый центр	-	-	-	-
	Аквапарк	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещения для культурно-массовой работы с населением общей площадью 2075 кв.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОБЪЕКТЫ В СФЕРЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ															
Магазины															
Норматив – 100 кв.м торг площади /1000 жит.															
Потребность, кв.м торговой площади	68869,1	2030,56	3,64	199,08	6,16	10,92	60,76	308	31,64	13,44	348,6	35,56	30,52	20,72	71968,68
Существующие объекты	123 923,1	650	-	-	-	-	-	215	35	-	150	35	30	30	125068,1
Дополнительная потребность	-	1380,56	3,64	199,08	6,16	10,92	60,76	93	-	13,44	198,6	-	-	-	-
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов														
Предприятия общественного питания															
Норматив – 8 мест/1000 жит.															
Потребность, мест	1967,688	58,016	0,104	5,688	0,176	0,312	1,736	8,8	0,904	0,384	9,96	1,016	0,872	0,592	2056,248
Существующие объекты	9521	210	-	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-	-	9821
Дополнительная потребность	-	-	0,104	5,688	0,176	0,312	1,736	-	0,904	0,384	9,96	1,016	0,872	0,592	-

Таблица 12

Объекты культуры и досуга

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов														
Предприятия непосредственного бытового обслуживания															
Норматив – 2 рабочих места на 1000 чел.															
Потребность, объектов	491,922	14,504	0,026	1,422	0,044	0,078	0,434	2,2	0,226	0,096	2,49	0,254	0,218	0,148	514,062
Существующие объекты	883 объекта	2	-	-	-	-	-	2	-	-	2	-	-	-	893
Дополнительная потребность	1*18 раб.мест, прачечная 11,356 кг/смену, химч. 21 кг/смену, бани 14 чел.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.3. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности).

Новое строительство на территории города Ангарска будет обеспечиваться теплом от станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания». Подключение новых потребителей к системам теплоснабжения МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй), ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) нецелесообразно, в качестве источников теплоснабжения для нового строительства в селе Одинск, деревне Зуй и селе Савватевка предлагается использовать автономные источники тепловой энергии.

Приросты нагрузок отопления и горячего водоснабжения с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения на территории Ангарского ГО представлены в таблицах 13 и 14.

Таблица 13

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения потребителей на основании выданных технических условий, Гкал/час

№	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
1	МКУ «СМХ»	Детская школа искусств на 150 мест, Иркутская область Ангарский городской округ, п. Мегет, пер. Школьный, участок 20	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:010108:39	0,371	0,033	0,421	0,825
2	ООО «Домстрой»	12-ти этажный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, квл 93, с северо-западной стороны от пересечения ул. Карла Маркса и ул. 40 лет Октября	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040107:5259	0,162	0,178	0	0,34
3	ООО «Марлин»	Крытый фитнес клуб с выделенными спортивными зонами (бассейны) Иркутская область, г. Ангарск, мкр 31	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040702:11	0,31	0,82	0,26	1,39
4	ООО «Специализированный застройщик «Домстрой»	Многоквартирные жилые дома, Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, участок 1	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040302:137	0,264	0,147	0	0,411
5	Сарсенбаева Светлана Павловна	Нежилые здания, Иркутская область, г. Ангарск, квл 215, стр. 5, 7	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:33 38:26:040302:71	0,25765	0,004968	0	0,262618
6	Гаранина Анастасия Рамильевна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Китой, пер.Пожарный, дом 4	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040901:800	0,006	0,007	0	0,013
7	МУП АГО «Ангарский Водоканал»	Производственное здание цеха эксплуатации сетей водоснабжения (реконструкция), Иркутская область, г. Ангарск, квл 79, стр. 2/2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040103:795	0,0605	0,0204	0,0579	0,1388
8	Селезнев Константин Владимирович	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Садовое кольцо, дом 62	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:307	0,02	0,0048	0	0,0248
9	Бочкова Татьяна Анатольевна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Пархоменко, дом 19	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:203	0,0052	0	0	0,0052
10	Кунц Владимир Михайлович	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, смежно с северо-западной стороны с участком по ул. Огарева, дом 19	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040202:634	0,0072	0,0036	0	0,0108
11	ООО «Специализированный застройщик «Современник»	Группа жилых зданий секционного типа со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями. 2 этап строительства, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 22	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040403:10260	0,334	0,508	0	0,842
12	Израйлева Марина Мунаваровна	Здание похоронного бюро, Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, участок 51	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:545	0,0722	0,03528	0,0488	0,15628
13	Темит Евгений Андреевич, ООО «Специализированный застройщик «Новый дом»	9 этажный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, квл 192	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040502:266	0,48969	0,2298	0,2298	0,94929
14	ООО «Орион»	Группа жилых домов, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 6а, участок 30	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040201:7161	0,0762	0,0588	0	0,135
15	УАиГ администрации АГО	ЗАГС, Иркутская область, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и ул. Троицкой	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040804:6968	0,3	0	0	0,3
16	ООО «Специализированный застройщик «Алые паруса»	Группа жилых зданий со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой. I этап строительства, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, в 40 метрах западнее пересечение ул. Космонавтов и ул. Алешина	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040701:57	0,794	0,657	0,083	1,534
17	Рябцовская Лариса Григорьевна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Пархоменко, дом 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:199	0,012	0,0048	0	0,0168
18	МБУ ДО «Спортивная школа олимпийского резерва «Ангара»	Физкультурно-оздоровительный комплекс Иркутская область, г. Ангарск, квартал 71, в 414 метрах северо-западнее пересечения ул. Горького и ул. Ворошилова	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040801:2514	0,24	0,09	0,214	0,544
19	Мосин Владимир Александрович	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Садовое Кольцо, участок 72	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:310	0,00969	0	0	0,00969
20	ГУФСИН России по Иркутской области	Многоквартирный 9 этажный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, в 146 метрах к юго-востоку от жилого дома 16 квл 219	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040302:140	0,420636	0,54672	0	0,967356
21	Рудин Александр Евгеньевич	Магазин Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старица, ул. Новоселовская, участок 32	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040701:2855	0,027	0	0	0,027
22	Шец Татьяна Ивановна	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Цеховая, дом 14	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:17	0,027339	0,001992	0	0,029331
23	Седин Вячеслав Николаевич	Магазин с закусочной Иркутская область, г. Ангарск, мкр Китой, ул. Советская, дом 2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040901:7037	0,047	0	0	0,047
24	МКУ «СМХ»	Ощеобразовательная школа на 725 мест Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, участок № 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040703:4105	0,864	0,438	1,04	2,342
25	ООО Специализированный застройщик «Рейн Форест»	Завершение строительства объектов незавершенного строительства Иркутская область, г.Ангарск, мкр 32, в 12 метрах северо-западнее жилого дома 8	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040703:119	0,2214	0,2154	0	0,4368
26	Шевченко Мелитина Цзиминовна	Жилой дом, совмещенный с рестораном «Фо-Дзинь», Иркутская область, г. Ангарск, мкр Северный, ул. Трудовых резервов, дом 32	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:92	0,01848	0	0	0,01848
27	ООО «Автосалон»	Общественно деловое здание с гаражом Иркутская область, г. Ангарск, мкр 22, стр. 8	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040403:117	0,0283	0,0016	0	0,0299
28	Апарин Александр Валерьевич	Гаражи для хранения легкового транспорта Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, в 58 метрах на северо-запад от территории ГСМ-500	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:532	0,5308	0	0	0,5308
29	Боровков Олег Анатольевич	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старо Байкальск, пер. Охотский, участок 6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040203:52	0,02767	0,00054	0	0,02821
30	Федоткина Наталья Геннадьевна	Административное (нежилое) здание с объектами СКБ (магазин): Иркутская область, г. Ангарск, квл 254, дом 4	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040303:642	0,107	0,018	0,101	0,226

№	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
31	Казьмин Сергей Алексеевич	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, город Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Лобачевского, дом 11	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040203:4116	0,0084	0	0	0,0084
32	Тодоров Илья Васильевич	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, пер. Муромский, дом 6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040203:4110	0,0133	0	0	0,0133
33	ООО «Орфей»	Кафе «Аллея Любви», Иркутская область, го Ангарск, квл 71, участок 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040801:79	0,03	0	0	0,03
34	ООО «Комильфо»	Кафе «Феникс», Иркутская область, г. Ангарск, мкр 7, строение 8а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040804:4	0,037	0	0	0,037
35	Индивидуальный предприниматель Турлаев Алексей Викторович	Гаражи, Иркутская область, г. Ангарск, в районе автокооперативов «Южный» и «Сигнал»	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:11	0,1378	0	0	0,1378
36	УАиГ администрации АГО	Многоквартирный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, участок 25	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040703:4958	0,11	0	0	0,11
37	Добрынин Сергей Иванович	Магазин-кафе «Бриз» Иркутская область, г. Ангарск, мкр 17, дом 25	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040404:159	0,0067	0	0	0,0067
38	ГСК «Лесник»	Гаражи ГСК «Лесник», Иркутская область, г. Ангарск	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:186	0,2481	0	0	0,2481
39	Суковых Виктория Геннадьевна	Иркутская область, г.Ангарск, мкр Юго-Восточный, квл 10, дом 9	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041406:0024	0,0494	0,00492	0	0,05432
40	ООО «ССР»	Здание материального склада Иркутская область, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Связи, строение 1а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041002:35	0,0351	0	0	0,0351
41	Кузнецов Вячеслав Степанович	Жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Пархоменко, дом 11	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:197	0,0114	0,00117	0	0,01257
42	Суркова Юлия Викторовна	Жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, дом 12	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:216	0,0103	0	0	0,0103
43	Сергеев Александр Валерьевич	Жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Соликамская, дом 10	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:446	0,00918	0	0	0,00918
44	Печура Дмитрий Гавриилович	Здание кузнечно-столярного цеха, Иркутская область, г.Ангарск, мкрБайкальск, ул.Б.Хмельницкого, 36/2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040202:0005	0,017	0	0	0,017
45	Шунова Мария Романовна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, дом 8	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:442	0,028216	0,002308	0	0,030524
46	Смольников Александр Владимирович	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, пер. Кооперативный, дом 2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:0014	0,0147	0	0	0,0147
47	Каранин Алексей Иванович	АЗС, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 14, строение 8	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040401:78	0,0161	0	0	0,0161
48	МКУ «СМХ»	Дополнительный блок МБОУ «СОШ № 39» на 575 учащихся, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040401:32, 38:26:040401:8778, 38:26:040401:8685	0,979	0,456	0,481	1,916
49	Волкова Наталья Александровна	Производственный цех., Иркутская область, г. Ангарск, квл 1, дом 10	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040101:608	0,0336	0	0	0,0336
50	Воронов Дмитрий Олегович	Автомойка, Иркутская область, г. Ангарск, квл 108	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040106:1396	0,0356	0	0	0,0356
51	УАиГ администрации АГО	Корпус инфекционной больницы на 150 коек, Иркутская область, г. Ангарск, в 35 м к югу от пересечения Ленинградского проспекта и ул. Преображенская	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040301:95, 38:26:040301:1131, 38:26:040301:1132, 38:26:040301:1133	0,511	0,467	1,522	2,5
52	Каранин Алексей Иванович	Нежилое здание с кадастровым номером, Иркутская область, г. Ангарск, квл 254, участок 4в	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:000000:6166	0,161	0	0	0,161
53	Кручек Наталья Валерьевна	2-этажное кирпичное нежилое здание с подвалом, общая площадь 505,3 кв.м, Иркутская область, г. Ангарск, квл 225а, дом 3	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040503:51	0,023	0	0	0,023
54	Гафыкин Антон Александрович	База ЗЖБИ-2, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 16, земельный участок 24	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041203:101	3,56	0,119	0,257	3,936
55	Шагдарова Индира Валерьевна	Складское помещение, Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квл 6, строения	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041201:53, 38:26:041201:54	0,7	0	0	0,7
56	Черняков Андрей Анатольевич	Многофункциональный комплекс, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, участок 4а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040701:2870	0,229	0,0629	0,4	0,6919
57	УАиГ Администрации АГО	Детская поликлиника, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, участок 23	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040703:4460	0,6	0	0	0,6
58	УАиГ Администрации АГО	Корпус инфекционной больницы, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Иркутская, участок 54	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040902:2700	0,81	0,26	0,43	1,5
59	АО «Стройкомплекс»	Общественное здание, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, земельный участок 50	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040701:2879	0,1	0,016	0	0,116
60	ООО «Свит»	Магазин «Южанка» Иркутская область, г. Ангарск, Южный массив, мкр Юго-Восточный, квл 10, строение 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:041406:76	0,0196	0,0924	0,0132	0,1252
61	УАиГ Администрации АГО	Объект общественного питания, Иркутская область, г. Ангарск, квл 256-й, ЗУ1-6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040303:387	0,058	0,11	0	0,168
62	ООО «СЗ Молодежный»	Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040802:47	0,207	0,2254	0	0,4324
ИТОГО				14,920451	5,841798	5,5587	26,320949

* КУМИ администрации АГО – Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации АГО

** КЖКХ администрации АГО – Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации АГО

*** УАиГ администрации АГО – Управление архитектуры и градостроительства администрации АГО

**** МКУ «СМХ» – Муниципальное казенное учреждение «Служба муниципального хозяйства»

Таблица 14

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения зон перспективной застройки, Гкал/час

Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Населенный пункт	Кадастровый квл	Тип застройки (жил./общ./дел.)	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Период подключения	Место подключения (магистральный участок)
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Ангарск	040702	комплексная застройка (жил./общ./дел.)	1,212	6,135	15,632	8,285	до 2030	ТМ №4
2	Ангарск	040304	жил., общ.	0,426	2,062	5,483	2,995	2025	ТМ №4
3	Ангарск	040303	жил., общ.	0,326313	1,579478	4,199941	2,29415	2031	ТМ №5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	Ангарск	040403	жил.	0,038113	0,308204	0,821111	0,474794	2025	ТМ №5
5	Ангарск	040703	жил.	0	2,009123	4,927321	2,918198	2025	ТМ №4
6	Ангарск	040701	жил.	0,087787	0,709893	1,891283	1,093604	2025	ТМ №4, общ.,дел.- ТМ №6
7	Ангарск	040703	общ., дел.	0,060984	0,295184	0,784915	0,428747	2031	ТМ №4
8	Ангарск	040502	общ.	2,32	0,324	3,044	0,4	2025	ТМ №6
9	Ангарск	040302	жил.	0,296423	2,39704	6,38615	3,692687	2025	ТМ №6
10	Ангарск	040601	жил.	0,073545	0,594724	1,584453	0,916184	2025	ТМ №6
11	Ангарск	041401	жил., общ.	2,654125	21,46272	57,1806	33,06375	2031	ТМ №6
12	Ангарск	040803	комплексная застройка (жил./общ./дел.)	0,695454	5,623824	14,98289	8,663612	2031	ТМ №2
13	Ангарск	040203	общ.	0,166909	1,349718	3,595894	2,079267	2031	ТМ 3
14	Ангарск	040701	общ.	0,026003	0,210276	0,560213	0,323934	2025	ТМ 4.
15	Ангарск	040902	жил.	0,05918	0,47856	1,27497	0,737231	2025	ТМ 1
16	Ангарск	040503	жил.	0,007454	0,06028	0,160597	0,092863	2025	ТМ №6
17	Ангарск	040301	жил., общ.	0,257204	2,079893	5,541213	3,204116	2025	ТМ №6
18	Мегет	010105	жил.	0,079052	0,639257	1,703098	0,984789	2025	ТМ 6
ИТОГО				72,647926	8,786546	48,319174	129,7536		

1.4. Потребление тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах.

Основными предприятиями, потребляющими тепловую энергию на территории АГО, являются АО «АНХК» и АО «АЭХК».

Согласно Генеральному плану одним из ключевых направлений развития, заложенных в стратегических документах федерального, регионального и местного уровней является сохранение и расширение роли АГО как промышленного центра в химической и нефтехимической отраслях, в первую очередь, за счет расширения возможностей глубины переработки нефти и газа.

Направление обусловлено наличием обустроенной промплощадки на АО «АНХК», квалифицированных кадров и возрастающим спросом на продукты нефтепереработки на территории Восточной Сибири, Дальнего Востока и соседних стран. Один из проектов является создание производства по получению оксидов ниобия и тантала из колумбитовых концентратов с Зашихинского месторождения (Нижнеудинский район) на базе АО «Ангарский электролизный химический комбинат». Одним из проектов является создание производства полианионной целлюлозы производства на базе АО «Ангарский электролизный химический комбинат».

Генеральным планом предусмотрено сохранение существующих производственных зон на территории АГО. Перепрофилирование производственных зон не повлияет на потребление тепловой энергии промышленными предприятиями.

2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Для систем теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» в соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения постановления Правительства № 154 от 22.02.2012 «О требованиях к схеме теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», радиус эффективного теплоснабжения определяется по методике, приведенной в приложении № 40 Приказа № 212 от 05.03.2019 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для системы централизованного теплоснабжения МУП АГО «Ангарский Водоканал», (д. Зуй) подключение новых потребителей нецелесообразно в связи с относительно малой мощностью источников тепловой энергии и сравнительно малой протяженностью тепловых сетей.

2.2. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

2.2.1.ООО «Байкальская энергетическая компания».

Городская станция ТЭЦ-9 расположена вблизи промышленной зоны АО «АНХК» и обеспечивает тепловой и электрической энергией объекты нефтехимической промышленности, а так же зоны жилой застройки города Ангарска и поселка Мегет.

Станция ТЭЦ-9 осуществляет теплоснабжение городом по тепломагистралям № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, № 6.

Станция ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания» расположена южнее станции Совхозная ВСЖД и занимает земельный участок площадью 208,3 га. Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания», в межотопительный период осуществляет горячееводоснабжение через тепломагистрали № 1/3, № 2, № 4 (МПФ) и № 5 (АПФ) следующих потребителей: кварталы Юго-Западного района г. Ангарска: 177,178, 179, 180, 181, 188, 192, 189, 208, 209, 207/210, «А», «Б», 221, 222, 225а, 225, 205, 206, 211, 212, 219, 220; мкр 4-й Новый, АО «АЭХК», ОАО «Тепличное» (по воде), п. Юго-Восточный, АПФ, МПФ, п. Мегет.

Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2020 года.

2.2.2.ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Зона действия системы теплоснабжения ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) условно может быть ограничена следующими улицами: Саватеевский тракт, Школьная и Полевая улицы, улица Мичурина. Источник тепловой энергии расположен в пределах улицы Мичурина. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.2.3.МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Ангарский Водоканал» расположена в границах улицы Сибизмир и прилегающих территориях деревни Зуй. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.2.4.МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Зона действия системы теплоснабжения МБОУ «СОШ № 16» условно расположена в границах улиц Победы и Школьной на территории села Одинск. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.2.5.АО «АЭХК».

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.2.6.АО «АНХК».

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.

На территориях АГО, не охваченных зонами действия источников централизованного теплоснабжения, используются индивидуальные источники теплоснабжения. В зонах действия индивидуального теплоснабжения отопление осуществляется при помощи печного отопления и в некоторых случаях – электроснабжения и индивидуальных котлов. Централизованное горячее водоснабжение в постройках с печным отоплением отсутствует.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

На территории АГО функционирует 3 источника централизованного теплоснабжения:

а) станция ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»;

б) котельная ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка);

в) котельная МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй).

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории города на расчетный срок до 2031 года представлены в таблицах 15-20.

Таблица 15

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-9*

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2401,8	2401,8	2143,0	2143,0	2143,0	2143,0	2143,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2401,8	2401,8	2143,0	2143,0	2143,0	2143,0	2143,0
Собственные нужды	Гкал/час	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4
то же в %	%	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2329,9	2329,9	2329,9	2329,9	2329,9	2329,2	2329,2	2064,6	2064,6	2064,6	2064,6	2064,6
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	82,67	83,53	82,49	79,74	78,53	76,87	76,97	76,91	77,13	75,99	75,99	75,99
Отопление и вентиляция	Гкал/час	1132,85	1138,49	1140,95	1201,51	1209,58	1215,31	1221,80	1227,75	1233,81	1239,86	1245,92	1251,98
ГВС	Гкал/час	450,86	452,92	453,82	476,05	479,90	483,34	485,94	334,35	334,35	334,35	334,35	334,35
Технология (пар)	Гкал/час	107,71	107,71	107,71	107,71	213,10	323,18	293,98	305,42	307,53	307,53	307,53	307,53
Нагрузка по горячей воде на техн. нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/час	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	35,6	36,3	37,9	36,6	36,6	36,6	36,6
ХОВ	Гкал/час	7,66	7,66	7,66	7,66	14,74	9,9	9,39	9,68	9,66	9,66	9,66	9,66
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	517,95	509,39	507,07	427,03	303,85	185	204,82	72,59	65,52	60,61	54,55	48,49
	%	21,56	21,20	21,11	17,77	12,65	7,70	8,53	3,39	3,06	2,83	2,55	2,26

* в случае необходимости ТЭЦ-10 может обеспечить резерв тепловой мощности

Таблица 16

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципальных распределительных сетей Ангарского городского округа*

Устанавливаются следующие максимальные показатели энергосбережения и энергетической эффективности:

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	27506,0	27305,0	27305,0	27305,0	27305,0	27278,0	27222,0	27144,0	27082,0	27082,0	27082,0	27082,0	27082,0	27082,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	9,79	9,72	9,72	9,72	9,72	9,71	9,69	9,67	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64

* показатели относятся к перечню объектов, утвержденных постановлением администрации АГО от 01.08.2017 №1345-па и размещенных на официальном сайте АГО в разделе «Комитет по управлению имуществом» http://angarsk-adm.ru/administratsiya/struktura/kumi/kontsessiya/, а также на сайте www.torgi.gov.ru

Таблица 17

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции ТЭЦ-10

Наименование показателя	Ед.изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/ч	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00

Наименование показателя	Ед.изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Располагаемая мощность	Гкал/ч	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00
Собственные нужды	Гкал/ч	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
то же в %	%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	23,40	23,40	23,40	23,40	0	0	0	0	0	0	0	0
Отопление и вентиляция	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
ГВС	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
Технология	Гкал/ч	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/ч	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03
	%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%

Таблица 18

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед.изм.	Рассматриваемый период											
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
то же в %	%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	6,83%	6,83%	6,83%	6,83%	6,83%	6,83%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,07	1,08	1,14	1,15	1,16	0,94	0,99	1,00	1,01	1,02	1,07	1,07	1,08
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,76	2,79	2,95	2,98	3,01	3,04	3,19	3,23	2,74	3,29	3,44	3,47	4,11
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/ч	1,50	1,46	1,24	1,20	1,16	1,35	1,15	1,36	1,32	1,28	1,08	1,05	0,4
	%	28,16%	27,35%	23,36%	22,55%	21,72%	25,25%	21,49%	24,3%	23,6%	22,9%	19,3%	18,8%	0,72%

Таблица 19

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Собственные нужды	Гкал/час	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
то же в %	%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/час	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%

Таблица 20

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	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
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Собственные нужды	Гкал/час	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
то же в %	%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	4,18%	4,18%	4,18%	4,18%	4,18%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/час	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%

3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для источников тепловой энергии, расположенных на территории АГО представлены в таблицах 21-24.

Таблица 21

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах системы теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания»

Показатель	Ед.изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031
Объем системы	куб.м	85211	85211	86459	89447	92297	94345	96027	97707	100611	101747	106025	110301	119315
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	1896	1896	2000	2000	2000	2000	1500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативная утечка	куб.м/ч	217,38	217,38	220,5	227,96	235,08	240,22	244,42	248,62	255,88	258,72	269,42	280,1	302,64
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	2813,38	2813,38	2855,58	2703,88	1880,84	1168,64	944,42	948,62	955,88	958,72	969,42	980,1	1002,64
Аварийная подпитка	куб.м/ч	1739,02	1739,02	1763,96	1823,72	1880,72	1921,7	1955,32	1988,94	2046,98	2069,7	2155,28	2240,82	2421,08

Таблица 22

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	6,11	6,11	10,98	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
Нормативная утечка	куб.м/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	42,37	42,37	47,23	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26
Аварийная подпитка	куб.м/ч	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06

Таблица 23

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МБОУ «СОШ № 16» (Одинск)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	куб.м/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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка	куб.м/ч	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

Таблица 24

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (Зуй)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	куб.м/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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка	куб.м/ч	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

4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Существующие и перспективные зоны действия

4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии.

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предусматривается.

Вслучаевозникновениядефицитатепловой мощности станцииТЭЦ-9ООО«Байкальская энергетическая компания» предлагается рассмотреть вопрос задействования тепловой мощности станции ТЭЦ-10.

4.2 Предложения по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Мероприятия по техническому перевооружению действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии ООО «Байкальская энергетическая компания» представлены в таблице 24.1.

Таблица 24.1

Мероприятия по техническому перевооружению действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»

Мероприятие	Год реализации
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б № I-№ V с коллекторами	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-VI с входными коллекторами	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2024
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена трубопроводов пара мазутонасосной	2024-2025
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторам	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус)	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена напорных трубопроводов багерных насосов с переносом напорных задвижек на горизонтальные участки	2026
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена МЭН-2	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2026
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №13. Инв. № ИЭ140208. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с выходными и выходными коллекторами	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена КПП (пакеты с коллекторами)	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВЭК-II ст. (пакеты) с входными и выходными коллекторами	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ на п/л I-VI	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторами	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140183. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входными и выходными коллекторами	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б № I-№ V с коллекторами	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение. Замена труб боковых экранов выше отм. 13 м.	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена ПЗ (змеевики)	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-Iст.(верхний ярус)	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2027
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение КЭН 5А,Б,В замена насосных агрегатов типа 12КСВ-9х4 на насосы типа КСВ-320-160	2024
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение системы парораспределения	2024
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-3 на тиристорное	2027-2028
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-4 на тиристорное	2028-2029
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 2. Инв. № ИЭ147503. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024
Щит управления 6. Инв. № ИЭ147210. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация АСУТП блока	2023-2024
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация Создание АСУ ТП блока	2024-2026
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509. Модернизация АСУТП блока	2024
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3. Инв. № ИЭКСУ000097885. Модернизация	2026
Модернизация АСУТП блока № 3 Инв. № ИЭ147504. обновление ПО, замена промышленных компьютеров	2026
Модернизация АСУТП блока № 1 Инв. № ИЭ147502. обновление ПО, замена промышленных компьютеров	2026
Местный щит управления, автоматики, сигнализации и контроля ХВО. Инв. № ИЭ147256. Модернизация. Создание системы АСУТП	2023-2025
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 5. Инв. № ИЭ147506. Модернизация Создание АСУ ТП блока	2025
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУ ТП энергоблока 1	2027-2028
ОБЕССОЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА ПО СХЕМЕ 3-Х СТУПЕНЧАТОГО ОБЕССОЛИВАНИЯ. Инв. № ИЭ140295. Техническое перевооружение реагентного хозяйства	2024-2025
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ147410. Техническое перевооружение ДЗЛ ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Водозабор-1 с отпайкой на ПС Суховская (ДЗЛ-2). Замена на микропроцессорную защиту с организацией канала связи	2023-2024
Открытое распределительное устройство 110 КВ бл. № 3,4,5,6,7 и блока 8. Замена масляного выключателя	2026-2027
АККУМУЛЯТОРНАЯ БАТАРЕЯ №4. Инв. № ИЭ140144. Техническое перевооружение Замена ЩПТ-4	2026
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №7. Инв. № ИЭ140202. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6кВ	2027
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ТП-10 №1. Инв. № ИЭ140196. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2021-2027
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №12. Инв. № ИЭ140207. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028

Мероприятие	Год реализации
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 №11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2027
ЭЛЕКТРОЛИЗНАЯ УСТАНОВКА. Инв. № ИЭ140302. Техническое перевооружение Замена электролизной установки	2025-2026
БОЙЛЕРНАЯ УСТАНОВКА блока 7. Инв. № ИЭ140133. Техническое перевооружение Снятие ограничений производительности «Бойлерной установки № 7» с перетрасировкой конденсатопроводов и заменой конденсатных насосов	2025
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР. ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение Замена насоса аварийной подпитки теплосети №1 (НАПТ-1 помещения БАГВ)	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - I ст. (нижний ярус)	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 4 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140175. Техническое перевооружение. Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2025
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 5 на 12 ГРЕТ	2025
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена шламового насоса № 3 на 12 ГРЕТ	2025
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА1-14, КА16	2025-2026
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена стопорного клапана	2025
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение растопочного трубопровода и трубопровод сброса воды из растопочных сепараторов котлов в конденсатор блока (типовой проект)	2025-2026
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА №1. Инв. № ИЭ110044. Модернизация шандорных устройств в аванкамерах циркнасосов	2025-2026
ОРУ-110КВ С ДВОЙНОЙ СИСТЕМОЙ ШИН. Инв. № ИЭ140096. Техническое перевооружение Оснащение обходной системы шин защитой от перенапряжения	2025-2026
ПОЖАРНЫЙ ВОДОПРОВОД И ТРУБОПРОВОДЫ. Инв. № ИЭ130031. Модернизация с созданием наружной и внутренней кольцевой водопроводной пожарной сети	2025-2028
Сухотруб подачи пожарной воды на кровлю котельного отделения (со стороны временного и постоянного торца ГК)	2025
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕТИ СВАРКИ И ОТЖИГА. Инв. № ИЭ140033. Техническое перевооружение сети сварки и отжига с заменой трансформаторов щитов, кабельных связей и сварочных рубильников	2025-2026
ЗДАНИЕ ХИМОБЕССОЛИВАЮЩЕЙ УСТАНОВКИ. Инв. № ИЭ110053. Техническое перевооружение кровли ХВО с обустройством анкерных устройств безопасности	2022-2025
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭК-СУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1,РЩ-2,дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопрокидывателя	2022-2026
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭК-СУ000098804. Модернизация АПС ЩУ ХВО 1-й очереди, РУСН 6кв и щитов 0,4кв и устройство системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании химводоочистки	2023-2026
Здание багерной насосной станции № 2. Инв. № ИЭ9110058. Модернизация Организация помещения моториста багерной	2027-2028
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена пассажирского лифта котельного цеха	2025
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Здание аккумуляторной батареи № 3 одноэтажное кирпичное (Инв.№ИЭ9110051). Монтаж легкосбрасываемых конструкций в помещениях аккумуляторных батарей № 1, №2, №3	2022-2025
Здание мазутонасосной. Инв. № ИЭ9110023. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9» III класса опасности. Автоматическая установка обнаружения и тушения пожара	2026
Здание насосной станции пожаротушения. Инв. № ИЭ9110046. Модернизация Оснащение помещения под ГСМ автоматической пожарной сигнализацией	2023-2024
Здание химводоочистки. Инв. № ИЭ9110007. Модернизация Устройство приточно-вытяжной вентиляции на щите управления ХВО 1 очереди	2024-2025
Здание химводоочистки. Инв. № ИЭ9110007. Модернизация Устройство трубопровода пожарной воды объединенной химической лаборатории	2027-2029
Открытый склад мазута. Инв. № ИЭ9120051. Техническое перевооружение Замена днища мазутного резервуара № 2	2027
Открытый склад мазута. Инв. № ИЭ9120051. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9 III класса опасности. Замена мазутных резервуаров ТЭЦ-9	2027-2028
Противопожарная автоматика котла № 10. Инв. № ИЭ9141416. Модернизация Противопожарная автоматика котла № 11. (инв № 11379), Главный щит управления (ГЩУ). (инв № ИЭ9143181),. Здание главного корпуса (инв № ИЭ9110001). Проходные односекционные каналы и тоннели из сборных ж/б элементов от гл.корпуса до ОРУ-110 кв. (инв № ИЭ9110052). Замена технических средств систем пожарной сигнализации кабельных сооружений на филиале ТЭЦ-9	2025-2028
Система технологического видеонаблюдения ТЭЦ-9	2023-2027
Сооружения для передачи паровых нагрузок, химически очищенной воды и возврата конденсата с участка №1 ТЭЦ-9 на участок ТЭЦ-9. Оборудование связи	2023-2027
Видеонаблюдение оперативного персонала в главном корпусе	2027
Распределительная радиотелефонная кабельная сеть (Инв.№ ИЭ9130011). Модернизация. Радиопоисковая связь в цехах котельном и турбинном	2027
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭК-СУ000098804). Модернизация. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в главном корпусе	2027-2029
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭК-СУ000098804). Модернизация. АУПС помещений, ГрЩУ-1,2,3,4,5, щит 0,4 кВ ЛК 5А, стоянка локомотивов, здание РЭБ 1,2 этаж, служебный корпус 1-3 этаж	2027-2028
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭК-СУ000098804). Модернизация. АУПС помещений, установки БХА, стояночный бокс ГТЦ, мастерская ООО «СибМ» ГК, сборки ТАИ, лаборатория группы пирометрии ГК, мастерские электроучастка ООО «БЭК» ремонт, склад ОМТС, наполнительная баллонов, бытовой корпус	2028-2029
Котельный агрегат № 5. Инв. № ИЭ9141005. Техническое перевооружение Замена установки для получения собственного конденсата	2024
Котельный агрегат № 6. Инв. № ИЭ9141006. Техническое перевооружение Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение Замена установки для получения собственного конденсата	2027
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027

Мероприятие	Год реализации
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП-3 в ПСК	2025
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена пакетов ширмового пароперегревателя	2024
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Монтаж установки третичного дутья с заменой развилок экранов	2027
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена экранных труб правого бокового экрана отм.3,5ч11,0	2027
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена панелей 2-х светного экрана отм. 9,5-32.0	2027
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена панелей 2-х светного экрана отм. 9,5-19.3	2028
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена панелей левого и правого боковых экранов отм. 9,5-32.0	2028
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена фестонов	2028
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена 1,3 панелей левого и 1,2, 3 панели правого боковых экранов отм. 9,5-32.0	2027
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена пакетов ШПП над топкой и КПП	2027
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена фестонов	2028
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена труб холодной воронки отм. 3,5-9,5	2028
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2028
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2027
Котельный агрегат № 5 (Инв.№ ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Замена газоходов от Ш до ЗУУ	2027
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2028
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2028
Котельный агрегат ст. № 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2028
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2028
Котельный агрегат № 5 (Инв.№ ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2028
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1 (Инв.№ ИЭ9141127). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2027
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 (Инв.№ ИЭ9141234). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2027
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 (Инв.№ ИЭ9141235). Техническое перевооружение. Замена сборного газохода ЗУУ с верхней частью с АКЗ	2027
Тягодутьевое устройство ст. № 1 (Инв.№ ИЭ9141127). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2028
Тягодутьевое устройство ст. № 2 (Инв.№ ИЭ9141168). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027
Тягодутьевое устройство ст. № 4 (Инв.№ ИЭ9141170). Техническое перевооружение. Замена корпусов с АКЗ	2028
Тягодутьевое устройство ст. № 5 (Инв.№ ИЭ9141218). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2028
Тягодутьевое устройство котла № 8 произ.420 т/ч. Инв. № ИЭ9141328. Техническое перевооружение Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027
Тягодутьевое устройство ст. № 10 (Инв.№ ИЭ9141403). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2027
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2028
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422. Техническое перевооружение Замена труб потолочного пароперегревателя 100%	2025
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из КПП 3 ступени в ПСК	2025
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП-3 в ПСК	2025
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена трубопроводов ГПП и РПП с перерасчетом ОПС и расчетом на прочность	2025-2026
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1. Инв. № ИЭ9141128. Техническое перевооружение Золоулавливающая установка котлоагрегата № 2 инв. № ИЭ9141171, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 инв. № ИЭ9141172, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 4 инв. № ИЭ9141173, Золоулавливающая установка котлоагрегата №5 инв. № ИЭ9141220, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 6 инв. № ИЭ9141221, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 инв. № ИЭ9141235, Золоулавливающая установка котла № 8 инв. № ИЭ9141329, Золоулавливающая установка котла № 9 инв № ИЭ9141392, Золоулавливающая установка	2025-2031
Котельный агрегат ст. № 4 (инв. № ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2025-2031
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Монтаж анкерных линий на крановые пути с разработкой проекта	2026
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация замена железобетонных стеновых панелей по ряду А с отм. 0.00м до отм. 4.80 м на сэндвич-панели	2023-2026

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год реализации
Места накопления отходов	2023-2026
Галерея ленточного конвейера №1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера №2 (инв № ИЭ9020039), галерея ленточного конвейера №3 (инв № ИЭ911100038) галерея ЛК-7 (инв № ИЭ9110016). Установка сбора сточных вод	2023-2025
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Устройство бытовых помещений для оперативного персонала	2025
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 3.(Инв.№ ИЭ9141009). Замена ЩКА ТГ-3	2026-2027
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена МВ-110 кВ ВЛ-110 кВ ТЭЦ-9-УП-11 на элегазовый	2027-2028
ОРУ-35 кВ. (Инв. № 9141102). Техническое перевооружение. Замена МВ-35 кВ 1МВ СР-35 на элегазовый	2028-2029
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-12 на ТЭЦ-9	2028-2029
Редукционно-охладительная установка РОУ 140/15 №3. Инв. № ИЭ9141408. Техническое перевооружение Подключение трубопровода от РОУ 140/15 № 3 к коллектору пара 15 № 2	2021-2027
Теплофикационная установка № 8. Инв. № ИЭ9141407. Техническое перевооружение Замена подогревателя ст.№ОБ-2 типа ПСВ-315-14-23 на ПСВ-500-3-23	2027-2028
Технологическое оборудование БУ-9. Инв. № ИЭ9141196. Техническое перевооружение Установка блоков подшипниковых уплотнительных на КЭНб- 9А,Б	2025
Технологическое оборудование БУ-10. Инв. № ИЭ9141195. Техническое перевооружение Установка блоков подшипниковых уплотнительных на КЭНб- 10А,Б	2026
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Подключение ПБ-1,2 БУ-7 трубопроводами сетевой воды к прямым связям № 1, № 3	2027-2028
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Замена ЦН-7Б	2024
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 4. Инв. № ИЭ9141010. Техническое перевооружение Теплофикационная установка №8 (инв. № ИЭ9141407). Схема регулирования прямой сетевой воды бойлерных установок ТЭЦ-9	2023-2025
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 6. Инв. № ИЭ9141012. Техническое перевооружение Установка поворотных затворов на напорных и сливных трубопроводах конденсатора турбины	2024
Бак аккумуляторов (Инв. №ИЭ9120072а) Техническое перевооружение. Замена днища БАГВ-5	2028-2029
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 1.(Инв. №ИЭ9141007) . Модернизация схемы подачи охлаждающей воды на насосное оборудование ТЦ	2027-2028
Турбина паровая с генератором ст.№ 2..(Инв. № ИЭ9141008). Техническое перевооружение. Замена ЦВД	2028-2029
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 5. Инв. № ИЭ9143204. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6 (Инв.№ ИЭ9143205), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный №7 (Инв. № ИЭ9143255), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 8 (Инв. № ИЭ9141335), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), ПрибоАСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 5, № 6, № 7, № 8, № 9, № 10, № 11	2026
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6. Инв. № ИЭ9143205. Модернизация Системы контроля и управления КА ст.№ 6	2023-2027
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 7. Инв. № ИЭ9141321. Модернизация системы контроля и управления ТА ст. № 7	2024-2026
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования. Инв. № ИЭ9143031. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования ПЭН станционный № 1 (Инв. № ИЭ9143212). Приборы теплового контроля и автоматического регулирования ПЭН станционный № 2 (Инв. № ИЭ9143213) СКУ вспомогательного оборудования ТЦ: ПЭН ст. № 1ч№ 10, РОУ, ПСВ, ОС ПВД, РОУ ОС ПВД, поперечный к-р о/п, раст. к-р, верхний/нижий к-р пит.воды, очистные, головные сооружения	2026-2027
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования топливоподачи пылеугольной станции (Инв. № ИЭ9143182). Модернизация системы контроля и управления тракта топливоподачи	2026-2028
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 2. Инв. № ИЭ9143207. Модернизация Замена системы вибромониторинга ТА № 2	2026
Галерея выдачи топлива со склада № 6. Инв. № ИЭ9020010. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера № 6 А (инв.№ ИЭ9110034). Галерея ЛК-7 (инв.№ ИЭ9110016). Автоматическая система пожаротушения топливоподачи	2021-2027
Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Подвесной магнитный сепаратор	2027-2028
Галерея ленточного конвейера № 3. Инв. № ИЭ9110038. Техническое перевооружение Установка маятниковых пробоотборников	2027-2028
Галерея ленточного конвейера № 3. Инв. № ИЭ9110038. Техническое перевооружение Установка проборазделочной машины МПА-150	2027-2028
Ленточный конвейер № 4 А со сбрасывающими устройствами. Инв. № ИЭ9141138. Техническое перевооружение Устройство аспирационной установки. (Ленточный конвейер № 4Б со сбрасывающими устройствами инв. № ИЭ9141139)	2021-2027
Ленточный конвейер № 7. Инв. № ИЭ9141198. Техническое перевооружение Замена редуктора	2027-2028
Передвижной ленточный конвейер № 8. Инв. № ИЭ9120026. Техническое перевооружение Замена редуктора	2023-2026
Здание вагоноопрокидывателя (Инв. № ИЭ9010003). Техническое перевооружение. Установка бурорыхлительного комплекса	2027-2028
Здание стояночного бокса бульдозеров с бытовыми помещениями. Инв. № ИЭ9010017. Техническое перевооружение Устройство мойки бульдозеров	2028-2029
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Замена бака обессоленной воды №2 и №6	2024-2026
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства ТЭЦ-9» (баки хранения реагентов)	2024-2027
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т/ (Инв.№ ИЭ9141446). Модернизация. Замена трубопроводов баков кислоты	2026-2027
Конденсатомаслоочистка (Инв.№ ИЭ9141147). Модернизация. Увеличение производительности установки до 516 т/ч	2026-2028
Установка подпитки теплосети 800 т/ч. (Инв.№ ИЭ9141148). Модернизация. Схема подготовки воды для теплосети с заменой насосов, трубопроводов, арматуры	2026-2028
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110. Инв. № ИЭ9141145. Техническое перевооружение Замена электродвигателей с ПЧ В/О-А	2023-2024
Ленточный конвейер № 3 «Б». Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевооружение Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЛК-3Б	2023-2024

Мероприятие	Год реализации
Мостовой перегружатель. Инв. № ИЭ9141202. Модернизация система пусковой аппаратуры и вспомогательного эл.оборудования	2022-2027
Оборуд.резервного возбуждения (РВ-1).. Инв. № ИЭ9141073. Техническое перевооружение Оборуд.резервного возбуждения (РВ-2) Инв. № ИЭ9141074. Системы резервного возбуждения турбогенераторов ст№1-№8	2026-2028
Оборудование пылеприготовления котла № 10. Инв. № ИЭ9141405. Техническое перевооружение Замена электродвигателя 6 кВ ШБМ-10Б	2024-2026
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-7	2026-2027
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-8	2026
ОРУ-110 кВ.. Инв. № 9141103. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блоков ГТ-4 яч.4, ГТ-5 яч.6, ГТ-6 яч.10 ОРУ-110 кВ на элегазовые	2025
ОРУ-110 кВ.. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ ОСШ-I и ОСШ-II (тип НКФ-110)	2023-2027
ОРУ-35 кВ.. Инв. № ИЭ9141102. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 35 кВ трансформаторов блока ГТ-1,2,3 ОРУ 35 кВ на элегазовые	2023-2028
Распределительное уст-во 6 Кв К-11.. Инв. № ИЭ9141443. Модернизация Замена кабельной линии 6 кВ НСОВ на кабельно-воздушную	2024-2027
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-1. Инв. № ИЭ9141065. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35/6 кВ ГТ-1	2024-2025
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-2.. Инв. № ИЭ9141063. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35-6 кВ ГТ-2	2025-2026
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт. (Инв. № ИЭ9141318). Техническое перевооружение. Замена системы возбуждения турбогенератора ТГ-7 (тип ТВФ-110-2Е)	2025-2026
Тягодутьевые устройства котлоагрегата № 7. Инв. № ИЭ9141234. Техническое перевооружение Замена электродвигателя 6 кВ ДС-7	2024
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами,арматурой,рессиверами.. Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов кислорода на открытой площадке и перетрассировка	2023-2028
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами,арматурой,рессиверами.. Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов водорода на открытой площадке	2025-2027
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена секционного реактора СР-110кВ	2027-2028
Трансформатор 3-х фаз. 2-х обм. ГТ-6 (Инв. № ИЭ9141069). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-6 ТДЦНГУ-80000/110	2026-2027
ОТКРЫТАЯ УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРА (Инв. № ИЭ045123). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-8 ТДЦ-125000/110	2028-2029
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блока ГТ-7 на элегазовый	2028-2029
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 1. (Инв.№ ИЭ9141007). Турбина паровая с генератором ст.№ 2. (Инв.№ ИЭ9141008). Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 3.(Инв.№ ИЭ9141009). Турбина паровая с ген. 3-х фазн.тока № 8 Р-100-130. (Инв.№ ИЭ9141378). Техническое перевооружение. Замена МВ-6 кВ генераторного масляного выключателя ТГ-1,2,3,8 на элегазовый ВГГ-20	2026-2029
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена ТТ 110 кВ ОВ-I	2027-2028
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена ТТ 110 кВ ВЛ Мирная	2028-2029
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-10 на ТЭЦ-9	2027-2028
Здание вагоноопрокидывателя. Инв. № ИЭ9010003. Техническое перевооружение Установка АСКОП	2026-2027
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена железобетонных стеновых панелей и панелей из профлиста по р.Г, оси 3-55 с отм.34,20 до отм. 48,00м. и по р.Д, оси 3-55 с отм.24,00м. до отм. 48,00м на сэндвич-панели	2026-2029
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена покрытия из профлиста на кровле и фонарных надстройках котельного отделения по р.Г-Д, оси 41-55 отм. 48,00м - 51,00м. с изменением конструкции фонарных надстроек	2026-2029
Эстакада паротеплопровода от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 1 Инв.№ ИЭ9130053. Лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 70, № 75, № 77(1), № 77(2), № 78, №7 9-79(1), № 79(2), № 81-81(1,2), № 82, № 83	2021-2026
Золошлакопроводы нитки № 1,2,3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золошлакопроводами в пикетах ПК10-ПК11, ПК14-ПК15	2024-2026
Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2 (Инв.№ ИЭ9130054). Эстакада паротеплопроводов к тепловому распределительному устройству №1 (Инв.№ ИЭ9130053). Техническое перевооружение лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 23, № 33, № 36, № 65, № 80	2026-2028
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Приведение грузового лифта в соответствие требованиям ТР ТС 011/2011	2026
Мостовой электрический кран (Инв. № ИЭ9142581). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13869 (КМЭ-50/10) К-1	2026-2027
Кран мостовой г/п 50/10 (Инв. № ИЭ9141396). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 21665 (КМЭ-50/10) К-3	2026-2027
Кран мостовой электрический. (Инв. № ИЭ9142583). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13867 ТО (КМЭ-100/20) Т-1	2026-2027
Кран мостовой электрич. г/п 100/20 т. (Инв. № ИЭ9141316). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 23917А ТО (КМЭ-100/20) Т-2	2026-2027
Здание химводоочистки (Инв.№ ИЭ9110007). Модернизация. Устройство кровли здания для предотвращения образования наледи	2026-2028
Здание химводоочистки (Инв.№ ИЭ9110007). Модернизация. Замена дренажных каналов	2026-2029
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (Инв.№ ИЭК-СУ000098804). Модернизация. АУПС помещений щита топливоподачи в главном корпусе, кладовщиков и арендуемого помещения ООО АТЦ ВЭМ в ГК отм. 13,0, склада ГСМ ТАИ, бокса бульдозеров, аккумуляторных № 1 и № 2	2026-2027
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № КСУ000098804. Модернизация АУПС помещений багерных насосных № 1 и № 2, начальников смен котельного и турбинного цехов, ремонтного штаба, технических средств АСУ ЦТАИ ГК, лаборатории группы автоматики ГК, мастерской ТАИ ГК, монтёрского пункта ЭЦ, ГЩУ, мастерских ЦОР, аккумуляторной № 3, компрессорной	2026-2027
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена пакетов КПП I ст	2026
Котельный агрегат № 6 (Инв. № ИЭ9141006). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2026
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2026

Мероприятие	Год реализации
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2026
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (Инв.№ ИЭ9141172). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ГОУ до ДС с АКЗ	2026
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (Инв.№ ИЭ9141169). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2026
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 11 (Инв.№ ИЭ9141436). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2026
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 6 (Инв.№ ИЭ9141219).Техническое перевооружение. Замена сборного газохода ЗУУ с верхней частью с АКЗ	2026
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 9 (Инв.№ ИЭ9141392).Техническое перевооружение. Замена сборного газохода ЗУУ с верхней частью с АКЗ	2026
Тяго-дутьевое устройство ст. № 3 (Инв.№ ИЭ9141169). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2026
Тяго-дутьевое устройство ст. № 7 (Инв.№ ИЭ9141234). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027
Тяго-дутьевое устройство ст. № 9 (Инв.№ ИЭ9141391). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2026
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2027
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт.. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Замена подогревателей ст.№ ПБ-1,2 БУ-7 типа ПСВ-315 на ПСВ-500	2026-2028
Станционные трубопроводы выс.давл. котла № 10. Инв. № ИЭ9141411. Техническое перевооружение Замена участков трубопровода поперечного коллектора острого пара бл.10	2025-2026
Деаэратор 6 атм № 1 с охладителем выпара.(Инв. №ИЭ9141113). Техническое перевооружение. Устройство системы автоматического регулирования уровня пит.воды в деаэраторах 6 ата	2026-2027
Автоматизированная система мониторинга ТЭП (Инв. № ИЭ9145988). Модернизация ИИС АСМТЭП с заменой серверов и обновлением ПО	2026
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Технологическая схема прямоточного обессоливания	2026-2028
Оборудование пылеприготовления ст № 1. Инв. № ИЭ9141129. Техническое перевооружение Оборудование пылеприготовления ст.№ 2 (Инв. № ИЭ9141175), Оборудование пылеприготовления ст № 3 (Инв. № ИЭ9141176), Оборудование пылеприготовления ст № 4 (Инв. № ИЭ9141177) Оборудование пылеприготовления ст. № 5 (Инв. № ИЭ9141222), Оборудование пылеприготовления ст. № 6 (Инв. № ИЭ9141223), Оборудование пылеприготовления ст. № 7 (Инв. № ИЭ9141236), Оборудование пылеприготовления ст.котла № 8 (Инв. № ИЭ9141330), Оборудование пылеприготовления котла № 9 (Инв. № ИЭ9141393), Оборудование пылеприготовления котла № 10 (Инв. № ИЭ9141405), Оборудование пылеприготовления к № 11 (Инв. № ИЭ9142174) Замена частотного привода с эл.двигателями на пылепитателях и ШПСУ К/А№1-11 в рамках импортозамещения	2024-2029
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блока ГТ-1,2,3 на элегазовые	2026-2027
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции.(в несколько этапов)	2027-2029
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 4. (Инв.№ ИЭ9141010). Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 5. (Инв.№ ИЭ9141011). Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 6. (Инв.№ ИЭ9141012). Замена ЩКА ТГ 4,5,6	2026-2029
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами, арматурой, рессиверами (Инв.№ ИЭ9141464). Техническое перевооружение. Замена трубопроводов водорода в Главном корпусе	2026-2027
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110 (Инв. № ИЭ9141145). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя с ПЧ В/О-Б	2026-2027
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭК-СУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1,РЩ-2, дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопрокидывателя	2023-2024
Тепловоз ТЭМ18ДМ	2025
Павильон	2022-2025
6 ТРУБОПРОВОДОВ ГЗУ ОТ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ ДО ДАМБЫ НОВОГО ЗОЛООТВАЛА. Инв. № ИЭ130037. Модернизация трассы трубопроводов в пикетах ПК 8-ПК 24	2024-2026
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № 140288. Техническое перевооружение самопромывных фильтров ОГЗУ	2025-2026
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026
ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО. Инв. № ИЭ140116. Техническое перевооружение Обеспечение надежной работы маслосистем ТА посредством оснащения 2-ой линии заполнения-слива турбинного масла БТМХ	2024-2025
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена КОС отборов ТА-7	2026-2027
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена ПМН ТА-7	2026
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена эжектора ОЭ-5А и ОЭ-5Б	2025
Центральный щит управления ЦТП. Инв. № ИЭ147257. Модернизация Системы АСУТП тракта топливоподачи	2025-2027
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 8. Инв. № ИЭ140203. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2024
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 10. Инв. № ИЭ140205. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2026
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО СОБСТВЕННЫХ НУЖД РУСН-6кВ. 1А, 1Б Техническое перевооружение, замена масляных выключателей 6 кВ рабочего и резервного вводов	2021-2027
Отвал сухого складирования золошлаков	2021-2029
Дымовая труба № 1 (высота 150м ,D=7.2м) (Инв. № ИЭ9120025). Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСКНКиУВ)	2025
ДЫМОВАЯ ТРУБА 1 150м. Инв. № ИЭ120074. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2023-2024
ДЫМОВАЯ ТРУБА 2 ВЫСОТА 150м. Инв. № ИЭТ10_120075. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2026

Мероприятие	Год реализации
ДЫМОВАЯ ТРУБА 3 ВЫСОТА 150м. Инв. № ИЭ120076. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2027
ДЫМОВАЯ ТРУБА 4 ВЫСОТА 150м. Инв. № ИЭ120001. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2028
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2025
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ). Модернизация с расширением на ДТ-2	2025
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ). Модернизация с расширением на ДТ-3	2027
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ). Модернизация с расширением на ДТ-4	2028
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 № 6. Инв. № ИЭ140233. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2024
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 СТ №4. Инв. № ИЭ140231. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2024
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 №7. Инв. № ИЭ140234. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2024
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 №12. Инв. № ИЭ140239. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2025
Золоулавливающая установка котла ПК-24 №15. Инв. № ИЭ120158. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2025
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 № 16. Инв. № ИЭ140243. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2025
Золоотвал Инв. № ИЭ120098. Реконструкция. Наращивание ограждающей дамбы	2025-2030
Технология исключения сброса ливневых и нагорных вод по выпуску № 2 ТЭЦ-10 в р. Ангара	2022-2026
Дымовая труба № 2 (высота 150м, D=7.2м) (Инв. № ИЭ9120031). Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСКНКиУВ)	2026
Дымовая труба Н - 250 метров (Инв. № ИЭ9120059). Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСКНКиУВ)	2027
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000 Модернизация. Устройство охранного освещения периметра станции	2026-2028
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000. Техническое перевооружение основного ограждения	2026-2028
Монтаж видеонаблюдения с выводом на НК, защита оконных проемов бронепленкой (решёткой) обессоливающих установок, масляных систем турбогенераторов; Монтаж рамки досмотра ЖД транспорта, организация места оператора	2025
Ограждение участка № 1 ТЭЦ-9, дороги общего пользования	2024-2026
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10. Инв. № ИЭ121000. Модернизация с устройством ограждения от Н2П № 1 до ОРУ-110 кВ	2025
ОТКРЫТЫЙ СБРОСНОЙ КАНАЛ ТЭЦ. Инв. № ИЭ120052. Модернизация с устройством ограждения в пикетах ПК19 - ПК23	2024-2025
ПОДСТАНЦИЯ ПУТИ ТЭЦ-10 4652м. Инв. № ИЭ120160. Техническое перевооружение с установкой эстакад визуального досмотра с оборудованием камерами видеонаблюдения	2025
ПРОХОДНЫЕ КОНТОРЫ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ110027. Техническое перевооружение. Установка металлических сертифицированных дверей	2026-2027
Охранное видеонаблюдение. Инв. № ИЭ149161. Модернизация. Оснащение постов охраны периметра системой видеонаблюдения	2025-2026
Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации	2025-2026
Приобретение бульдозера тягового класса 25	2027-2028
Приобретение бульдозера тягового класса 35	2025-2026

4.3 Предложения по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии Хлебозавода №1 реализуемых АО «Каравай» по причине вывода из эксплуатации источника тепловой энергии Электрокотельная «Котельная № 1 (Насосная станция Котельная № 1), 01.12.2026 года, расположенного по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 252, стр. 1, пом. 2 и паровых сетей от здания котельной до наружной стены здания хлебозавода представлены в таблице 24.2.

Таблица 24.2

Мероприятия по альтернативному теплоснабжению Хлебозавода №1 АО «Каравай»*

Мероприятие	Год реализации
Обновление оборудования Хлебозавода № 1 АО «Каравай» исключающее потребление пара сторонних источников пароснабжения	2026
Монтаж парогенераторного и вспомогательного оборудования на Хлебозаводе №1 АО «Каравай»	2026
Организация теплоснабжения хлебозавода сторонними источниками пароснабжения	2026

* Мероприятия могут быть скорректированы на основании принятого решения органа местного самоуправления в соответствии с разделом III. Правил утв. ПП РФ №1130 «Об утверждении Правил вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей»

4.4 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Данная информация указана в разделе «Перспективные топливные балансы».

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

5.1. Строительство и реконструкция, 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.

Планируется строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. Малая Елань. Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм. Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона станции ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

5.2. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Для подключения перспективных потребителей точечной застройки и территорий комплексного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей.

Мероприятия рассчитаны на основании моделирования перспективной системы теплоснабжения АГО в информационной системе Zulu. Мероприятия по строительству новых тепловых сетей, представленные в таблице 25.

Таблица 25

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки на перспективу
(тепловая система ООО «Байкальская энергетическая компания»)

№	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/ час	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
1	МКУ «СМХ»	Детская школа искусств на 150 мест, Иркутская область Ангарский городской округ, п. Мегет, пер. Школьный, участок 20	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:010108:39	0,371	0,033	0,421	0,825	500	125	125
2	ООО «Домстрой»	12-ти этажный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, квл 93, с северо-западной стороны от пересечения ул. Карла Маркса и ул. 40 лет Октября	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040107:5259	0,162	0,178	0	0,34	14	80	80
3	ООО «Марлин»	Крытый фитнес клуб с выделенными спортивными зонами (бассейны) Иркутская область, г. Ангарск, мкр 31	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040702:11	0,31	0,82	0,26	1,39	40	100	100
4	ООО «Специализированный застройщик «Домстрой»	Многоквартирные жилые дома, Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, участок 1	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040302:137	0,264	0,147	0	0,411	850	80	80
5	Сарсенбаева Светлана Павловна	Нежилые здания, Иркутская область, г. Ангарск, квл 215, стр. 5, 7	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:33 38:26:040302:71	0,25765	0,004968	0	0,262618	25	50	50
6	Гаранина Анастасия Рамильевна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Китой, пер. Пожарный, дом 4	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040901:800	0,006	0,007	0	0,013	150	50	50
7	МУП АГО «Ангарский Водоканал»	Производственное здание цеха эксплуатации сетей водоснабжения (реконструкция), Иркутская область, г. Ангарск, квл 79, стр. 2/2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040103:795	0,0605	0,0204	0,0579	0,1388	50	5	5
8	Селезнев Константин Владимирович	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Садовое кольцо, дом 62	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:307	0,02	0,0048	0	0,0248	40	32	32
9	Бочкова Татьяна Анатольевна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Пархоменко, дом 19	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:203	0,0052	0	0	0,0052	20	32	32
10	Кунц Владимир Михайлович	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, смежно с северо-западной стороны с участком по ул. Огарева, дом 19	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040202:634	0,0072	0,0036	0	0,0108	10	32	32
11	ООО «Специализированный застройщик «Современник»	Группа жилых зданий секционного типа со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями. 2 этап строительства, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 22	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040403:10260	0,334	0,508	0	0,842	150	100	100
12	Израйлева Марина Мунаваровна	Здание похоронного бюро, Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, участок 51	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:545	0,0722	0,03528	0,0488	0,15628	150	50	50
13	Темит Евгений Андреевич, ООО «Специализированный застройщик «Новый дом»	9 этажный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, квл 192	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040502:266	0,48969	0,2298	0,2298	0,94929	100	100	100
14	ООО «Орион»	Группа жилых домов, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 6а, участок 30	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040201:7161	0,0762	0,0588	0	0,135	100	50	50
15	УАиГ администрации АГО	ЗАГС, Иркутская область, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и ул. Троицкой	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040804:6968	0,3	0	0	0,3	30	50	50
16	ООО «Специализированный застройщик «Алые паруса»	Группа жилых зданий со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой. I этап строительства, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, в 40 метрах западнее пересечение ул. Космонавтов и ул. Алешина	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040701:57	0,794	0,657	0,083	1,534	80	100	100
17	Рябцовская Лариса Григорьевна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Пархоменко, дом 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:199	0,012	0,0048	0	0,0168	9	32	32
18	МБУ дополнительного образования «Спортивная школа олимпийского резерва «Ангара»	Физкультурно-оздоровительный комплекс Иркутская область, г. Ангарск, квартал 71, в 414 метрах северо-западнее пересечения ул. Горького и ул. Ворошилова	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040801:2514	0,24	0,09	0,214	0,544	3	80	80
19	Мосин Владимир Александрович	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Садовое Кольцо, участок 72	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:310	0,00969	0	0	0,00969	10	32	32
20	ГУФСИН России по Иркутской области	Многоквартирный 9 этажный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, в 146 метрах к юго-востоку от жилого дома 16 квл 219	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040302:140	0,420636	0,54672	0	0,967356	350	80	80
21	Рудин Александр Евгеньевич	Магазин Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старица, ул. Новоселовская, участок 32	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040701:2855	0,027	0	0	0,027	85	32	32
22	Шец Татьяна Ивановна	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Цеховая, дом 14	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:17	0,027339	0,001992	0	0,029331	115	32	32
23	Седин Вячеслав Николаевич	Магазин с закусочной Иркутская область, г. Ангарск, мкр Китой, ул. Советская, дом 2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040901:7037	0,047	0	0	0,047	70	32	32
24	МКУ «СМХ»	Общеобразовательная школа на 725 мест Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, участок № 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040703:4105	0,864	0,438	1,04	2,342	130	150	150
25	Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Рейн Форест»	Завершение строительства объектов незавершенного строительства Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, в 12 метрах северо-западнее жилого дома 8	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040703:119	0,2214	0,2154	0	0,4368	30	80	80

№	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/ час	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
26	Шевченко Мелитина Цзиминовна	Жилой дом, совмещенный с рестораном «Фо-Дзинь», Иркутская область, г. Ангарск, мкр Северный, ул. Трудовых резервов, дом 32	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:92	0,01848	0	0	0,01848	80	32	32
27	ООО «Автосалон»	Общественно деловое здание с гаражом Иркутская область, г. Ангарск, мкр 22, стр. 8	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040403:117	0,0283	0,0016	0	0,0299	30	32	32
28	Апарин Александр Валерьевич	Гаражи для хранения легкового транспорта Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, в 58 метрах на северо-запад от территории ГСМ-500	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:532	0,5308	0	0	0,5308	60	80	80
29	Боровков Олег Анатольевич	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старо Байкальск, пер. Охотский, участок 6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040203:52	0,02767	0,00054	0	0,02821	60	32	32
30	Федоткина Наталья Геннадьевна	Административное (нежилое) здание с объектами СКБ (магазин): Иркутская область, г. Ангарск, квл 254, дом 4	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040303:642	0,107	0,018	0,101	0,226	90	50	50
31	Казьмин Сергей Алексеевич	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Лобачевского, дом 11	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040203:4116	0,0084	0	0	0,0084	60	32	32
32	Тодоров Илья Васильевич	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, пер. Муромский, дом 6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040203:4110	0,0133	0	0	0,0133	60	32	32
33	ООО «Орфей»	Кафе «Аллея Любви», Иркутская область, г. Ангарск, квл 71, участок 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040801:79	0,03	0	0	0,03	130	32	32
34	ООО «Комильфо»	Кафе «Феникс», Иркутская область, г. Ангарск, мкр 7, стр. 8а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040804:4	0,037	0	0	0,037	160	50	50
35	Индивидуальный предприниматель Турлаев Алексей Викторович	Гаражи, Иркутская область, г. Ангарск, в районе автокооперативов «Южный» и «Сигнал»	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:11	0,1378	0	0	0,1378	180	40	40
36	УАиГ администрации АГО	Многоквартирный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, участок 25	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040703:4958	0,11	0	0	0,11	30	40	40
37	Добрынин Сергей Иванович	Магазин-кафе «Бриз» Иркутская область, г. Ангарск, мкр 17, дом 25	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040404:159	0,0067	0	0	0,0067	30	32	32
38	ГСК «Лесник»	Гаражи ГСК «Лесник», Иркутская область, г. Ангарск	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:186	0,2481	0	0	0,2481	10	50	50
39	Суковых Виктория Геннадьевна	Иркутская область, г.Ангарск, мкр Юго-Восточный, квл 10, дом 9	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041406:0024	0,0494	0,00492	0	0,05432	20	32	32
40	ООО «ССР»	Здание материального склада Иркутская область, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Связи, стр. 1а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041002:35	0,0351	0	0	0,0351	120	32	32
41	Кузнецов Вячеслав Степанович	Жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Пархоменко, дом 11	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:197	0,0114	0,00117	0	0,01257	10	32	32
42	Суркова Юлия Викторовна	Жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, дом 12	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:216	0,0103	0	0	0,0103	7	32	32
43	Сергеев Александр Валерьевич	Жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Соликамская, дом 10	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:446	0,00918	0	0	0,00918	15	32	32
44	Печура Дмитрий Гавриилович	Здание кузнечно-столярного цеха, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Б.Хмельницкого, 36/2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040202:0005	0,017	0	0	0,017	5	32	32
45	Шунова Мария Романовна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, дом 8	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:442	0,028216	0,002308	0	0,030524	7	32	32
46	Смольников Александр Владимирович	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, пер. Кооперативный, дом 2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:0014	0,0147	0	0	0,0147	25	32	32
47	Каранин Алексей Иванович	АЗС, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 14, строение 8	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040401:78	0,0161	0	0	0,0161	100	40	40
48	МКУ «СМХ»	Дополнительный блок МБОУ «СОШ № 39» на 575 учащихся, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040401:32, 38:26:040401:8778, 38:26:040401:8685	0,979	0,456	0,481	1,916	110	125	125
49	Волкова Наталья Александровна	Производственный цех, Иркутская область, г. Ангарск, квл 1, дом 10	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040101:608	0,0336	0	0	0,0336	30	32	32
50	Воронов Дмитрий Олегович	Автомойка, Иркутская область, г. Ангарск, квл 108	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040106:1396	0,0356	0	0	0,0356	20	32	32
51	УАиГ администрации АГО	Корпус инфекционной больницы на 150 коек, Иркутская область, г. Ангарск, в 35 м к югу от пересечения Ленинградского проспекта и ул. Преображенская	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040301:95, 38:26:040301:1131, 38:26:040301:1132, 38:26:040301:1133	0,511	0,467	1,522	2,5	150	650	650
52	Каранин Алексей Иванович	Нежилое здание с кадастровым номером, Иркутская область, г. Ангарск, квл 254, участок 4в	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:000000:6166	0,161	0	0	0,161	90	50	50
53	Кручек Наталья Валерьевна	2-этажное кирпичное нежилое здание с подвалом, общая площадь 505,3 кв.м, Иркутская область, г. Ангарск, квл 225 а, дом 3	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040503:51	0,023	0	0	0,023	3	32	32
54	Гафыкин Антон Александрович	База ЗЖБИ-2, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квл 16, земельный участок 24	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041203:101	3,56	0,119	0,257	3,936	45	150	150
55	Шагдарова Индира Валерьевна	Складское помещение, Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квл 6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041201:53, 38:26:041201:54	0,7	0	0	0,7	75	80	80
56	Черняков Андрей Анатольевич	Многофункциональный комплекс, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, участок 4а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040701:2870	0,229	0,0629	0,4	0,6919	13	80	80

№	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/ час	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
57	УАиГ администрации АГО	Детская поликлиника, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, участок 23	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040703:4460	0,6	0	0	0,6	5	80	80
58	УАиГ администрации АГО	Корпус инфекционной больницы, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Иркутская, участок 54	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040902:2700	0,81	0,26	0,43	1,5	80	125	125
59	АО «Стройкомплекс»	Общественное здание, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, земельный участок 50	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040701:2879	0,1	0,016	0	0,116	100	50	50
60	ООО «Свит»	Магазин «Южанка» Иркутская область, г. Ангарск, Южный массив, мкр Юго-Восточный, квл 10, строение 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:041406:76	0,0196	0,0924	0,0132	0,1252	30	50	50
61	УАиГ администрации АГО	Объект общественного питания, Иркутская область, г. Ангарск, квл 256, ЗУ1-6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040303:387	0,058	0,11	0	0,168	550	50	50
62	ООО «СЗ «Молодежный»	Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040802:47	0,207	0,2254	0	0,4324	60	80	80
ИТОГО				14,920451	5,841798	5,5587	26,320949	5761		

Таблица 26

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу
(система ООО «Байкальская энергетическая компания» 2019-2031 гг.)

Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Кадастровый квл	Тип застройки (жил./общ./дел.)	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Период подключения	Место подключения (магистральный участок)	Длина	Диаметр подающего, м	Диаметр обратного, м
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма					
1	040702	комплексная застройка (жил., общ., дел.)	8,285	1,212	6,135	15,632	до 2030	ТМ №4	2456,2	0,2 0,15 0,125 0,1 0,08 0,065 0,05	0,2 0,15 0,125 0,1 0,08 0,065 0,05
2	040304	жил., общ.	2,995	0,426	2,062	5,483	2025	ТМ №4	800	0,3	0,3
3	040303	жил., общ.	2,29415	0,326313	1,579478	4,199941	2031	ТМ №5	771.58	0,3	0,3
4	040403	жил.	0,474794	0,038113	0,308204	0,821111	2025	ТМ №5	122.22	0,15	0,15
5	040703	жил.	2,918198	0	2,009123	4,927321	2025	ТМ №4	230.13	0,2	0,2
6	040701	жил.	1,093604	0,087787	0,709893	1,891283	2025	ТМ №4, общ.,дел.- ТМ №6	134.64	0,2	0,2
7	040703	общ., дел.	0,428747	0,060984	0,295184	0,784915	2031	ТМ №4	100	0,1	0,1
8	040502	Торговый центр	0,4	2,32	0,324	3,044	2025	ТМ №6	108.41	0,15	0,15
9	040302	жил.	3,692687	0,296423	2,39704	6,38615	2025	ТМ №6	40.81	0,3	0,3
10	040601	жил.	0,916184	0,073545	0,594724	1,584453	2025	ТМ №6	200	0,25	0,25
11	041401	жил., общ.	33,06375	2,654125	21,46272	57,1806	2031	ТМ №6	3000	0,5	0,5
12	040803	комплексная застройка (жил., общ., дел.)	8,663612	0,695454	5,623824	14,98289	2031	ТМ №2	826.83	0,3	0,3
13	040203	общ.	2,079267	0,166909	1,349718	3,595894	2031	ТМ 3	707.62	0,3	0,3
14	040701	общ.	0,323934	0,026003	0,210276	0,560213	2025	ТМ 4.	288.63	0,1	0,1
15	040902	жил.	0,737231	0,05918	0,47856	1,27497	2025	ТМ 1	322.52	0,2	0,2
16	040503	жил.	0,092863	0,007454	0,06028	0,160597	2025	ТМ №6	320	0,2	0,2
17	040301	жил., общ.	3,204116	0,257204	2,079893	5,541213	2025	ТМ №6	1741.11	0,3	0,3
18	010105	жил.	0,984789	0,079052	0,639257	1,703098	2025	ТМ 6	334.6	0,2	0,2
ИТОГО			72,647926	8,786546	48,319174	129,7536			6876,2		

5.3. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Замена участков тепловой сети, вырабатывавших свой ресурс, напрямую влияет на эффективность функционирования системы теплоснабжения. Ввиду чего мероприятия, представленные в таблице 27, связаны в первую очередь с заменой трубопроводов.

Администрацией Ангарского городского округа запланирована реализация мероприятий по замене трубопроводов тепловых сетей. Период реализации 2024-2031 годы.

Мероприятия по строительству или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в таблицах 27 и 28.

Таблица 27

Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Организация	Наименование мероприятия	Условный диаметр трубопроводов на участке D_y, мм	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Период реализации мероприятия (год)
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Байкальская энергетическая компания»	Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9	600	100	ППМ	Надземная	2018
	Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	400	4590	ППМ	Надземная	2018
	Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	350	4655	ППМ	Надземная	2019
	Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	300	2604	ППМ	Надземная	2020
	Паропровод от Котельной №1 до хлебозавода АО «Каравай»	65	170	Мин. мат	Надземная Подземная	2024
	Теплосеть от ТК-1 ул. Мичурина по улице Покрышкина до ТК-28 ул. Тимирязева	150	252	ППМ	Подземная	2031
Администрация Ангарского городского округа	Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Лазо	200	30	ППМ	Надземная/ Подземная	2026
	Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина	200	30	ППМ	Надземная/ Подземная	2026

Таблица 28

Мероприятия по перекладке тепловых сетей на территории АГО

Наименование организации	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участка L,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
Администрация Ангарского городского округа	Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. № 1 мкр Юго-Восточный	2031	108-219	1708	ППМ	Надземная, подземная
	Реконструкция ЦТП к домам № 7-12 в 271 квартале	2027				Надземная
	Капитальный ремонт тепловой сети от УТ-22 ул. Садовая до школы. Иркутская область, Ангарский городской округ, п. Мегет, пер. Школьный, сооружение 1/1	2030	32-159	1121	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса. Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1т.	2026	219	42	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети по ул. Горького от ТК-2а до ТК-5. Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Горького, от ТК-2а до ТК-5	2027	159	174	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8т	2028	159	408	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети микрорайон Новый-4, Промбаза от точки «А» до ТК-9.Иркутская область, Ангарский городской округ, г. Ангарск, микрорайон Новый-4	2031	89-159	479	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети на Индустриальный техникум от ТК-3 до ТК-6. Иркутская обл., г. Ангарск, квл 277, сооружение 15т.	2031	159	82,51	ППМ	Подземная

Наименование организации	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участка L,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	Модернизация участка тепловой сети с. Савватеевка	2023	150	488	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Токарева к жилым домам с. Савватеевка	2025-2026	57	275,23	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Клубная – школа с. Савватеевка	2027	89-108	83	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Школьная с. Савватеевка	2027	89-108	88,8	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Совхозная с. Савватеевка	2027-2029	57-159	476	ППМ	Подземная

5.4. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Мероприятия для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок представлены в таблицах 29, 29.1 и 30.

Таблица 29

Мероприятия ООО «Байкальская энергетическая компания» для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок

Наименование объекта	Характеристики
Участок теплотрассы №2 ТЭЦ-9 от теплокамеры 43 до теплокамеры 12 на ул.Чайковского. Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК43Б до ТК2-2а ул.Чайковского	L=422., Ду400мм
Теплосеть к ж.д. 2 в мкр 12 от ТК-43 до ТК-1а. (Участок тепловой сети в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17)	L=134,2м., Ду400мм
Теплотрасса № 3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул.50 лет ВЛКСМ от от 39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45	L=530м., Ду300мм
	L=590м., Ду200мм
Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова	L=10,6м., Ду100мм
	L=129,3м., Ду80мм
	L=105,7м., Ду50мм
	L=46,6м., Ду40мм
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 квл 86 (переход через ул. Ворошилова)	L=47,7м., Ду200мм
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома № 3 квл 92 (переход через ул.Чайковскогого)	L=56м., Ду200мм
Теплотрасса № 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение ТМ № 2 забора ТЭЦ-1 до узла 5Г	L=625м., Ду600мм
Теплосеть квл 93 Инв.№ 3030101. Участок от ТК-14 ул. К.Маркса до ТК-1 квл 93. Техническое перевооружение	L=77м., Ду200мм
Теплосеть по ул. Горького от ТК4 до здания АБК СМУ-5 от ТК-А по ул. Горького до строения СМУ-1. Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул.Горького	L=19м., Ду250мм
	L=198м., Ду200мм
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (Инв. № 3010039)	
Теплосеть к ж.д. 2 в мкр 12а от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка тепловой в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17	L=160м.п., Ду400мм
	L=130м.п., Ду400мм
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 м.п., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711,33 м.п, воздушной прокладки на опорах 11994,17 м.п.- Тепломагистраль № 2 станции ТЭЦ-10. Участок от станции ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта	L= 120м.п., Ду600мм
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети № 2 от станции ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	L= 40м.п., Ду300мм
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ тепловым сетям г. Ангарска	АСДУ по 3 насосным.
Магистральная теплотрасса № 2 станции ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября (участок от Н-3 до Н-6)	L = 1200м.п., Ду200мм
	L = 590м.п., Ду40-100мм
Теплосеть по ул Чайковского от ТК-10 ул К.Маркса до ТК-43 ул Чайковского. Инв. № 303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского.	L= 370м.п., Ду500мм
Участок теплотрассы №3 от ТК 27 на ул.Коминтерна до дома №11, мкр 6. Инв. № ИЭ3030115. Техническое перевооружение ТМ № 3 от ТЭЦ-9 переход через ул.Коминтерна от ТК-22 до жил.дома № 2 мкр 6	L= 63м.п., Ду200мм
Теплосеть по пер. Строительный. Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение ТМ № 2 от ТЭЦ-9 участок от ТК-19а ул.Горького до ТК-20а ул.Ярополова	L= 79,5м.п., Ду250мм
Текплотрасса 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2. Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение с изменением схемы подключения отопления объектов 201, 202, 207, 217	L= 22 м.п., Ду600мм
	L= 210 м.п., Ду100мм
	L= 39 м.п., Ду80мм
	L= 241 м.п., Ду57мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети квл 189, Б, 207/210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	L= 341м.п., Ду200мм
Тепломагистраль № 1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта. Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	L= 740м.п., Ду400мм
Теплосеть РМЗ-Майск от ТК 31 до ТК 115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т/трассы	L= 267м.п., Ду450мм
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-2 до УТ-3 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	L= 148м.п., Ду700мм

Наименование объекта	Характеристики
Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. № ИЭТ09_3041257. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б ул. Кирова 55 Инв. № ИЭ3010023. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Насосно-перекачивающая станция №5А. Инв. № ИЭ3010026. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (в районе молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание ЦТП г. Ангарск мкр Китой, ул. Гагарина, строение 2А. Инв. № ИЭ3010036. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции №4 (ул. К. Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание бойлерной (электрокотельная). Инв. № ИЭ9110028. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Текплотрасса 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2/. Инв. № ИЭ3030021. Модернизация. Монтаж канала передачи данных НПС-7 с интеграцией в существующую АСДУ УТС.	
Теплосеть РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115/ Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской т/трассы	L= 155м.п., Ду450мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т/сети кв-в А,192,205,206,211,212,219,220 (инв.№3030565). Техническое перевооружение. Участок на Ленинградском проспекте от ТК-309 до ТК-14	L= 352 м.п., Ду400мм
Участок теплотрассы № 1 ТЭЦ-1 от ТК 4 до ТК 48 по пр. К.Маркса. Инв. № ИЭ3030010-1. Техническое перевооружение участка от ТК-38б до ТК-7 квл 59	L= 41м.п., Ду125мм
Теплосеть по ул Чапаева. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение участка от ТК-20 ул. Матросова до ТК-21 ул. Мичурина	L= 70м.п., Ду200мм
Теплотрасса 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	L= 345м.п., Ду500мм
Теплосеть мкр Северный (квартальные теплосети) Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение участка от ТК-23 до ТК-10 ул. Мичурина	L=335м., Ду200мм;
	L=199м., Ду150мм;
	L=311м., Ду100мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182, 188, 192 (Инв. №ИЭ3030595). Техническое перевооружение участка от ТК-186 до ТК-53 по ул. Энгельса	L= 361м.п., Ду300мм
Техническое перевооружение перемычки в т.С теплосети от тепломагистрали № 3 от ТЭЦ-10	L= 30м.п., Ду500мм
Теплосеть по пр. Ангарскиму (инв.№ ИЭ3030344). Техническое перевооружение перемычки в УТ-6 на Ангарском проспекте	L= 10м.п., Ду500мм
Теплосеть по пр. Ангарскому (инв.№ ИЭ3030344). Монтаж секционирующей арматуры в УТ-13 на Ангарском проспекте	Ду700мм
Реконструкция теплотрассы №4 по ул.Декабристов от ТК-1 на Ангарском проспекте до ТК-1 на ул. Социалистической (переход через ул. Космонавтов)	L= 80м.п., Ду500мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул СОВЕТСКОЙ. Инв.№ ИЭ3030036. ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул.Советская от ТК-15а до ТК-16а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул. Горького)	L= 109м к., Ду200мм
Теплосеть по ул Глинки. Инв.№ ИЭ3030035. Участок т/сети ул.Глинки от ТК-10а до ТК-11а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул.К. Маркса)	L= 233м к., Ду250мм
Теплосеть по ул ГЛИНКИ. Инв.№ ИЭ3030035. Теплосеть по ул. Советской. Инв.№ ИЭ3030036. Техническое перевооружение. Участок т/сети от ТК-8а ул.Мира на ул.Глинки до ТК-18а ул.Советская	L= 772м к., Ду200мм
	L= 223м к., Ду300мм
Теплотрасса 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/ . Инв. № ИЭ3030021. Участок т/сети от пуска ТК-31Б до ТК-25 по ул. Промзона АНХК. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	L= 3512м к., Ду500мм
Главная теплотрасса на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Участок т/сети на мкр Цементный от ТК-24 до ТК-36. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	L= 500м к., Ду400мм
Теплосеть по ул. Кирова. Инв. № ИЭ3030016. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-25/38 ул. Кирова до ТК-26 у ДК Энергетик	L= 274м к., Ду150мм
Теплосеть по ул. Чайковского от ТК-10 ул К-М до ТК-43 ул ЧАЙК-ГО. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	L= 596м к., Ду500мм
Участок теплотрассы №2 по ул.Чайковского от теплокамеры 2 до теплокамеры 44а. Инв. № ИЭ3030164. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 85А от ТК-2-2А ул.Чайковского до ТК-44 квартал 85А	L= 367м к., Ду300мм
Теплосеть по ул. Московская. Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т/сеть ул.Московская ТК-24 до ТК-46	L= 610м к., Ду200мм
Главная теплотрасса на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружение т/сети от Узла 5г до ТК-24	L= 5712м к., Ду600мм
Участок теплотрассы №3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул.Хмельницкого. Инв. №3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б.Хмельнитского с переходом через трамвайные пути	L= 520м к., Ду200мм
Участок теплотрассы №5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-1 до УТ-8 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	L= 1250м к., Ду700мм
Участок теплотрассы №5 от УТ 15 на ул.Декабристов до ТК 5 на ул. 40 лет Победы. Инв. № ИЭ3030167. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-15 до УТ -1 ул.Декабристов	L= 456м к., Ду600мм
Перемычка К т/т 3. Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	L= 535м к., Ду600мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	L= 730м к., Ду300мм

Наименование объекта	Характеристики
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	L= 384м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	L= 422м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	L= 642м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	L= 150м к., Ду250мм
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики. Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав-8 до забора МПФ	L= 1237м к., Ду400мм
Теплосеть по ул Лазо. Инв.№3030013. Капитальный ремонт участка от ТК-11 до ТК-5 ул. Лазо	L= 178м к., Ду175мм
Трубопровод (мкр Северный. От ТК-12 и ТК-14 к мастерским школы-интернат №1). Инв.№3030521. Капитальный ремонт участка от ТК-12 ул. Тимирязева до школы и мастерских	L= 72м к., Ду80мм L= 13м к., Ду70мм
Теплосеть мкр Северный /квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	L= 219м к., Ду125мм
Теплосеть мкр Северный /квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-28 ул. Тимирязева до ТК-32 ул. Республиканская	L= 119м к., Ду150мм; L= 114м к., Ду125мм
Теплосеть мкр Северный /квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-32 ул. Республиканская до ТК-39 ул. Смоленская	L= 153м к., Ду100мм

* мероприятия относятся к перечню объектов, утвержденных постановлением администрации АГО от 01.08.2017 № 1345-па и размещенных на официальном сайте АГО в разделе «Комитет по управлению имуществом» http://angarsk-adm.ru/administratsiya/struktura/kumi/kontsessiya/, а также на сайте www.torgi.gov.ru.

5.5. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

В ходе моделирования перспективы развития системы теплоснабжения Ангарска (в электронном вычислительном комплексе Zulu) были выявлены участки тепловых сетей с недостаточной пропускной способностью.

Для обеспечения возможности подключения новых потребителей точечной застройки и территорий комплексного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов, представленные в таблице 30.

Таблица 30

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Ресурсоснабжающая организация	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	(существующий) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	(новый) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участка L,м	Теплоизоляционный материал
ООО «Байкальская энергетическая компания» (ТЭЦ № 9)	Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м, в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог.м - Магистраль теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 (инв. № ИЭ3030125) Участок от павильона 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от павильона 380 до ТРП-1	2022-2024	500	800	1113	Мин. мат
	Участок теплотрассы №4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Реконструкция Участок от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от Пав. 287 до Пав. 380	2024-2029	500	800	1118	Мин. мат
	ТМ № 4 от ТЭЦ-9 до П-287	2028-2033	600	800	1100	Мин. мат
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (ул. Бульварная)	2029-2034	500	800	1238	ППМ
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от ТК-1б до ТК-309	2028-2031	400	600	1238	ППМ
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от П 4/1 до ТК-13а (со строительством насосной)	2031-2035	250	500	595	ППМ
	ТМ № 6 (ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от павильона 3 до павильона 5	2024-2027	400	500	397	Мин. мат
	Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г. Ангарска) на участке от т.А до т.Б	2023-2026	200	300	660	Мин. мат
	Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г. Ангарска) на участке от т.Б до НПС-Мегет	2027-2030	200	300	430	Мин. мат
	Участок теплотрассы №5 по ул. Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Реконструкция. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	2024-2028	600	700	946	ППМ

5.6. Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС

5.7. В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей и ИТП, направленные на обеспечение организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

В соответствии с п. 10 ФЗ от 07.12.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

Схемой теплоснабжения, для таких потребителей, обеспечивающихся горячей водой от этих вводов предлагается организация закрытой схемы ГВС с установкой теплообменников на ГВС.

В соответствии с расчетом экономической эффективности мероприятий по переводу открытой систем теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения переподключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения является нецелесообразным и может быть осуществлены при условии изменения государственной политики в области теплоснабжения и финансирования мероприятий из федерального бюджета.

При комплексном развитии территории не целесообразно подключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения в ЦТП, реализация закрытой системы ГВС должна быть реализована в ИТП объектов капитального строительства.

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии, принципиально может быть осуществлена двумя способами:

устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС;

установка теплообменников ГВС непосредственно в зданиях, подключенных по элеваторной схеме.

Устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС в кварталах сложившейся застройки не рассматривается в связи с рядом технических трудностей:

а) выделение земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;

б) необходимость инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);

в) необходимость перекладки тепловых сетей после ЦТП и организация четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций;

г) реконструкция существующих ИТП потребителей.

В зоне действия источников тепловой энергии МО Ангарский ГО находится 6500 тепловых вводов, для которых следует оборудовать индивидуальные тепловые пункты.

Удельные затраты на организацию закрытой схемы ГВС потребителей определены исходя из зависимости, приведенной на рисунке 1.

Рисунок 1. Удельные затраты на организацию закрытой ГВС в ИТП потребителей

Затраты на организацию закрытой ГВС в зоне действия источников тепловой энергии приведены в таблице 32.

График перевода потребителей тепловой энергии на закрытую схему присоединения систем ГВС приведены в таблице 31. Зоны строительства ИТП представлены на рисунках 2 и 3.

Таблица 31

Результаты основных технических решений по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС

Зона строительства ИТП	2018	2019	2020	2021
Зона I (Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)	+			
Зона II (юг Ангарского ГО)		+		
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)			+	
Зона IV (север Ангарского ГО)				+

Капитальные вложения в реализацию мероприятий приведены в таблице 32. Полная сметная стоимость этой группы проектов составит 975 млн. руб в ценах 2016 года без НДС. Проекты должны быть реализованы в течение 2018-2021 гг.

Таблица 32

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС (в ценах 2016 г. без НДС)

Зона проведения мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем	Количество тепловых вводов	Год проведения мероприятий	Капитальные вложения в реализацию мероприятий, тыс.руб. (цены 2016 г., без НДС)
Зона I (Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)	599	2018	89850,00
Зона II (юг Ангарского ГО)	1911	2019	286650,00
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)	1749	2020	262350,00
Зона IV (север Ангарского ГО)	2241	2021	336150,00

Рисунок 2. Зоны строительства ИТП на территории МО АГО

Рисунок 3. Зона строительства ИТП на территории с. Савватеевка (продолжение зоны 1)

6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

При расчете перспективных топливных балансов были учтены мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них.

В таблицах 33-36 представлены годовые расходы топлива по источникам на территории АГО.

Таблица 33

Топливный баланс станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	1771,462	2017,391	1985,742	1881,954	1753,619	1790,023	2021,001	2493,776	2348,806	2348,806	2348,806	2348,806
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	305,453	333,059	346,636	339,383	348,404	393,370	401,703	461,572	425,879	425,879	425,879	425,879
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,009	1684,332	1639,107	1542,571	1405,215	1396,653	1619,298	2032,205	1922,927	1922,927	1922,927	1922,927
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,730	4152,312	4396,672	4567,775	4670,047	6157,824	5768,992	6 021,226	5 678,244	5 678,240	5 678,240	5 678,240
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/кВт.ч	311,26	326,40	339,54	330,23	337,15	338,04	345,19	352,03	348,67	348,67	348,67	348,67
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	456,314	549,762	556,537	509,405	473,775	472,128	558,964	715,389	670,461	670,461	670,461	670,461
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	140,43	143,30	146,24	144,01	148,17	151,74	153,91	157,96	155,00	155,00	155,00	155,00
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	580,786	595,041	642,962	657,796	691,942	934,399	887,900	951,120	880,144	880,143	880,143	880,143
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,100	1144,803	1199,499	1167,201	1165,717	1406,527	1446,864	1666,509	1550,604	1550,604	1550,604	1550,604
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1678,186	1848,463	1920,62	1866,483	1821,387	2326,22805	2439,673	2789,972	2608,264	2608,263	2608,263	2608,263
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,140	1,012	1,108	1,246	1,069	1,153	1,414	1,743	1,414	1,414	1,414	1,414

Таблица 34

Топливный баланс станции ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	2487,375	3103,994	4134,777	3756,798	3126,302	2991,474	4581,094	4478,259	4478,259	4478,259	4478,259	4478,259
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	246,650	300,415	399,064	368,768	332,048	321,313	407,528	441,429	444,158	444,158	444,158	444,158
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,725	2803,579	3735,713	3388,031	2794,254	2670,162	4173,565	4036,830	4034,101	4034,101	4034,101	4034,101
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,466	472,883	498,763	426,241	366,973	334,704	441,515	331,924	369,381	369,381	369,381	369,381
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г у.т./ кВт.ч	382,18	385,51	386,23	392,12	407,14	415,17	394,06	398,41	397,73	397,73	397,73	397,73
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	856,351	1080,821	1442,846	1328,521	1137,656	1108,583	1644,626	1608,330	1604,497	1604,497	1604,497	1604,497
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг у.т./ Гкал	158,02	157,94	156,79	159,12	167,81	174,90	159,68	166,55	166,55	166,55	166,55	166,55
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,238	74,688	78,199	67,824	61,582	58,539	70,499	63,124	71,728	71,728	71,728	71,728
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	932,589	1155,509	1521,045	1396,345	1199,238	1167,122	1715,125	1671,454	1676,225	1676,225	1676,225	1676,225
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1547,504	1912,592	2517,5	2238,587	1914,8	1884,997	2917,264	2769,61	2777,536	2777,536	2777,536	2777,5356
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,781	1,557	1,629	1,322	1,824	1,719	2,027	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073

Таблица 35

Топливный баланс котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024	2025 г.	2026 г.	2027-2031
УРУТ на выработку т/э	кг у.т./ Гкал	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	174,4	252,3	252,3	252,3	252,3	252,3	252,3
Удельный расход натурального топлива	кг/ Гкал	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	124,7	442,63	442,63	442,63	442,63	442,63	442,63
Годовой расход условного топлива	тут	2317,38	2444,76	2470,62	2497,01	2384,32	1713,4	2350,3	2350,3	2317,7	2317,7	2317,7	2317,7
Годовой расход натурального топлива	т	2013,61	2124,30	2146,76	2169,70	2071,78	1223,1	4328,4	4328,4	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6

Таблица 36

Топливный баланс электрокотельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Наименование показателя	Ед. измерения	2023 г.	2024	2025 г.	2026 г.	2027-2031
Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Гкал/год	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	кВт.ч	176,040	176,040	176,040	176,040	176,040
Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442

7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.

График финансирования и величина необходимых инвестиций в строительство и реконструкцию для источников тепловой энергии представлены в таблице 38.

7.2.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

График финансирования и величина необходимых инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей представлены в таблице 37.

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

Изменения температурных графиков и гидравлических режимов работы систем теплоснабжения на территории АГО на расчетный срок до 2031 года не планируется.

Таблица 38

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии																		31 352 930,31
Модернизация мазутной котельной в с. Савватеевка с установкой резервных угольных котлов в здании водоподготовки	2022-2023	84364,4						88 028,65	34 696,28									122 724,93
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б № I-V с коллекторами	2024	30 413,24								47 519,00								47 519,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. нв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-VI с входными коллекторами	2024	20 478,81								31 997,00								31 997,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2024	29 916,58								46 743,00								46 743,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена трубопроводов пара мазутонасосной	2024-2025	1 898,14								502	2 582,00							3 084,00
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторам	2026	16 289,46										27 900,00						27 900,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус)	2026	19 074,43										32 670,00						32 670,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП- I ст. с выходным коллектором	2026	22 614,91										38 734,00						38 734,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2026	16 289,46										27 900,00						27 900,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	5 945,36										10 183,00						10 183,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	9 909,13										16 972,00						16 972,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена напорных трубопроводов багерных насосов с переносом напорных задвижек на горизонтальные участки.	2026	3 594,19										6 156,00						6 156,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена МЭН-2	2026	2 106,54										3 608,00						3 608,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2026	22 614,91										38 734,00						38 734,00
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2026	22 614,91										38 734,00						38 734,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2026	20 996,47										35 962,00						35 962,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №13. Инв. № ИЭ140208. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	9 909,13										16 972,00						16 972,00
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2027	17 736,58											31 776,00					31 776,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК - II ст. с выходными и выходными коллекторами	2027	16 321,05											29 240,00					29 240,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена КПП (пакеты с коллекторами)	2027	30 260,37											54 213,00					54 213,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВЭК-II ст. (пакеты) с входными и выходными коллекторами	2027	16 321,05											29 240,00					29 240,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ на п/л I-VI	2027	21 873,78											39 188,00					39 188,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторами	2028	15 977,37												29 941,00				29 941,00
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140183. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2028	9 810,76												18 385,00				18 385,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входными и выходными коллекторами	2028	30 353,86												56 882,00				56 882,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	20 594,33												38 593,00				38 593,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2028	21 582,61												40 445,00				40 445,00
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2024	15 914,17								24 865,00								24 865,00
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2024	18 560,66								29 000,00								29 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2024	19 092,52								29 831,00								29 831,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2028	21 582,61												40 445,00				40 445,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б №№ I-V с коллекторами	2024	30 441,40								47 563,00								47 563,00
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение. Замена труб боковых экранов выше отм. 13 м.	2026	14 644,16										25 082,00						25 082,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена ПЗ (змеевики)	2027	17 682,44											31 679,00					31 679,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	21 582,61												40 445,00				40 445,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-Iст (верхний ярус)	2024	19 274,93								30 116,00								30 116,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2027	21 541,67											38 593,00					38 593,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение КЭН 5А,Б,В замена насосных агрегатов типа 12КСВ-9х4 на насосы типа КСВ-320-160	2024	9 706,59								15 166,00								15 166,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение системы парораспределения	2024	13 041,10								20 376,00								20 376,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-3 на тиристорное	2027-2028	33 052,84											5 017,00	56 692,00				61 709,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-4 на тиристорное	2028-2029	33 116,00												5 257,00	59 414,00			64 671,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 2. Инв. № ИЭ147503. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	6 093,02								9 520,00								9 520,00
Щит управления 6. Инв. № ИЭ147210. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	6 093,02								9 520,00								9 520,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация АСУТП блока	2023-2024	56 385,47							67 324,00	17 207,00								84 531,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация Создание АСУ ТП блока	2024-2026	62 747,68								10 230,00	74 473,00	18 359,00						103 062,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509. Модернизация АСУТП блока	2024	5 371,71								8 393,00								8 393,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3. Инв. № ИЭК-СУ000097885. Модернизация	2026	5 079,51										8 700,00						8 700,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Модернизация АСУТП блока № 3 Инв. № ИЭ147504. обновление ПО, замена промышленных компьютеров	2026	2 888,31										4 947,00						4 947,00
Модернизация АСУТП блока № 1 Инв. № ИЭ147502. обновление ПО, замена промышленных компьютеров	2026	2 888,31										4 947,00						4 947,00
Местный щит управления, автоматики, сигнализации и контроля ХВО. Инв. № ИЭ147256. Модернизация. Создание системы АСУТП	2023-2025	39 208,97							3 587,00		60 244,00							63 831,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 5. Инв. № ИЭ147506. Модернизация Создание АСУ ТП блока	2025	7 100,10									11 626,00							11 626,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУ ТП энергоблока 1	2027-2028	62 888,22											12 917,00	104 339,00				117 256,00
ОБЕССОЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА ПО СХЕМЕ 3-Х СТУПЕНЧАТОГО ОБЕССОЛИВАНИЯ. Инв. № ИЭ140295. Техническое перевооружение реагентного хозяйства	2024-2025	7 067,09								1 228,00	10 285,00							11 513,00
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ147410. Техническое перевооружение ДЗЛ ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Водозабор-1 с отпайкой на ПС Суховская (ДЗЛ-2). Замена на микропроцессорную защиту с организацией канала связи	2023-2024	7 078,06							1 341,00	9 647,00								10 988,00
Открытое распределительное устройство 110 КВ бл. № 3,4,5,6,7 и блока 8. Замена масляного выключателя	2026-2027	14 208,32										11 955,00	12 950,00					24 905,00
АККУМУЛЯТОРНАЯ БАТАРЕЯ №4. Инв. № ИЭ140144. Техническое перевооружение Замена ЩПТ-4	2026	22 849,10				400						38 542,00						38 942,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №7. Инв. № ИЭ140202. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6кВ	2027	8 982,72											16 093,00					16 093,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ТП-10 №1. Инв. № ИЭ140196. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2021-2027	9 149,63					209						16 093,00					16 302,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №12. Инв. № ИЭ140207. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 682,16												18 144,00				18 144,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 №11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2027	9 730,67											17 433,00					17 433,00
ЭЛЕКТРОЛИЗНАЯ УСТАНОВКА. Инв. № ИЭ140302. Техническое перевооружение Замена электролизной установки	2025-2026	61 286,17									3 038,00	101 791,00						104 829,00
БОЙЛЕРНАЯ УСТАНОВКА блока 7. Инв. № ИЭ140133. Техническое перевооружение Снятие ограничений производительности «Бойлерной установки № 7» с перетрасировкой конденсатопроводов и заменой конденсатных насосов.	2025	3 053,54									5 000,00							5 000,00
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР. ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение Замена насоса аварийной подпитки теплосети №1 (НАПТ-1 помещения БАГВ)	2025	3 358,90									5 500,00							5 500,00
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - I ст. (нижний ярус)	2025	20 364,69									33 346,00							33 346,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2025	20 364,69									33 346,00							33 346,00
КОТЛОАГРЕГАТ 4 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140175. Техническое перевооружение. Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2025	17 196,95									28 159,00							28 159,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2025	17 196,95									28 159,00							28 159,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 5 на 12 ГРЕТ	2025	4 769,02									7 809,00							7 809,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена шламового насоса № 3 на 12 ГРЕТ	2025	4 769,02									7 809,00							7 809,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА1-14, КА16	2025-2026	5 136,61									4 300,00	4 300,00						8 600,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена стопорного клапана	2025	19 848,03									32 500,00							32 500,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение растопочного трубопровода и трубопровод сброса воды из растопочных сепараторов котлов в конденсатор блока (типовой проект)	2025-2026	17 596,12									3 000,00	27 000,00						30 000,00
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА №1. Инв. № ИЭ110044. Модернизация шандорных устройств в аванкамерах циркнасосов	2025-2026	5 281,52									1 000,00	8 000,00						9 000,00
ОРУ-110КВ С ДВОЙНОЙ СИСТЕМОЙ ШИН. Инв. № ИЭ140096. Техническое перевооружение Оснащение обходной системы шин защитой от перенапряжения	2025-2026	2 643,45									600,00	3 900,00						4 500,00
ПОЖАРНЫЙ ВОДОПРОВОД И ТРУБОПРОВОДЫ. Инв. № ИЭ130031. Модернизация с созданием наружной и внутренней кольцевой водопроводной пожарной сети.	2025-2028	11 275,35									2 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00				20 000,00
Сухотруб подачи пожарной воды на кровлю котельного отделения (со стороны временного и постоянного торца ГК)	2025	916,06									1 500,00							1 500,00
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕТИ СВАРКИ И ОТЖИГА. Инв. № ИЭ140033. Техническое перевооружение сети сварки и отжига с заменой трансформаторов щитов, кабельных связей и сварочных рубильников	2025-2026	5 268,09									500,00	8 500,00						9 000,00
ЗДАНИЕ ХИМОБЕССОЛИВАЮЩЕЙ УСТАНОВКИ. Инв. № ИЭ110053. Техническое перевооружение кровли ХВО с обустройством анкерных устройств безопасности	2022-2025	2 942,38								208,00	4600,00							4808,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1, РЩ-2,дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопрокидывателя	2022-2026	5 087,20						954				7 547,00						8 501,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. №ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС ЩУ ХВО 1-й очереди, РУСН 6кв и щитов 0,4кв и устройство системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании химводоочистки	2023-2026	16 017,83							2 500,00	10 363,00		13 189,00						26 052,00
Здание багерной насосной станции № 2. Инв. № ИЭ9110058. Модернизация Организация помещения моториста багерной	2027-2028	7 345,01											680	13 053,00				13 733,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена пассажирского лифта котельного цеха	2025	2 693,23									4 410,00							4 410,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Здание аккумуляторной батареи № 3 одноэтажное кирпичное (Инв. №ИЭ9110051). Монтаж легкосбрасываемых конструкций в помещениях аккумуляторных батарей № 1, №2, №3	2022-2025	2 636,36						699			3 500,00							4 199,00
Здание мазутонасосной. Инв. № ИЭ9110023. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9» III класса опасности. Автоматическая установка обнаружения и тушения пожара	2026	5 120,38							0			8 770,00						8 770,00
Здание насосной станции пожаротушения. Инв. № ИЭ9110046. Модернизация Оснащение помещения под ГСМ автоматической пожарной сигнализацией	2023-2024	340,68							100	427								527,00
Здание химводоочистки. Инв. № ИЭ9110007. Модернизация Устройство приточно-вытяжной вентиляции на щите управления ХВО 1 очереди	2024-2025	5 436,53								500	8 378,00							8 878,00
Здание химводоочистки. Инв. № ИЭ9110007. Модернизация Устройство трубопровода пожарной воды объединенной химической лаборатории	2027-2029	3 347,42											696		5 800,00			6 496,00
Открытый склад мазута. Инв. № ИЭ9120051. Техническое перевооружение Замена днища мазутного резервуара №2	2027	1 133,10											2 030,00					2 030,00
Открытый склад мазута. Инв. № ИЭ9120051. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9 III класса опасности. Замена мазутных резервуаров ТЭЦ-9	2027-2028	31 568,39											3 456,00	55 543,00				58 999,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Противопожарная автоматика котла № 10. Инв. № ИЭ9141416. Модернизация Противопожарная автоматика котла № 11. (инв № 11379), Главный щит управления (ГЩУ). (инв № ИЭ9143181),. Здание главного корпуса (инв № ИЭ9110001). Проходные односекционные каналы и тоннели из сборных ж/б элементов от гл.корпуса до ОРУ-110 кв. (инв № ИЭ9110052). Замена технических средств систем пожарной сигнализации кабельных сооружений на филиале ТЭЦ-9	2025-2028	5 255,78									1 250,00	2 554,00	2 700,00	2 800,00				9 304,00
Система технологического видеонаблюдения ТЭЦ-9	2023-2027	4 473,30							1 235,00				6 523,00					7 758,00
Сооружения для передачи паровых нагрузок, химически очищенной воды и возврата конденсата с участка №1 ТЭЦ-9 на участок ТЭЦ-9. Оборудование связи	2023-2027	26 907,30							12 776,00				32 780,00					45 556,00
Видеонаблюдение оперативного персонала в главном корпусе	2027	7 361,78											13 189,00					13 189,00
Распределительная радиотелефонная кабельная сеть (Инв.№ ИЭ9130011). Модернизация. Радиопоисковая связь в цехах котельном и турбинном	2027	5 838,52											10 460,00	0				10 460,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9(инв.№ИЭК-СУ000098804). Модернизация. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в главном корпусе	2027-2029	6 691,24											1 131,00	6 576,00	5 000,00			12 707,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9(инв.№ИЭК-СУ000098804). Модернизация. АУПС помещений, ГрЩУ-1,2,3,4,5, щит 0,4 кВ ЛК 5А, стоянка локомотивов, здание РЭБ 1,2 этаж, служебный корпус 1-3 этаж	2027-2028	3 155,60											467	5 425,00				5 892,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭК-СУ000098804). Модернизация. АУПС помещений, установки БХА, стояночный бокс ГТЦ, мастерская ООО «СибМ» ГК, сборки ТАИ, лаборатория группы пирометрии ГК, мастерские электроучастка ООО «БЭК» ремонт, склад ОМТС, наполнительная баллонов, бытовой корпус	2028-2029	3 944,35												795	6 900,00			7 695,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Котельный агрегат № 5. Инв. № ИЭ9141005. Техническое перевооружение Замена установки для получения собственного конденсата	2024	10 865,03								16 976,00								16 976,00
Котельный агрегат № 6. Инв. № ИЭ9141006. Техническое перевооружение Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	1 831,37											3 281,00					3 281,00
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение Замена установки для получения собственного конденсата	2027	4 348,19											7 790,00					7 790,00
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	2 016,69											3 613,00					3 613,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена гибов паропереспускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	6 952,31									11 384,00							11 384,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена пакетов ширмового пароперегревателя	2024	27 108,80								42 356,00								42 356,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Монтаж установки третичного дутья с заменой развилок экранов	2027	3 811,78											6 829,00					6 829,00
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена экранных труб правого бокового экрана отм.3,5ч11,0	2027	5 643,15											10 110,00					10 110,00
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв. № ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена панелей 2-х светного экрана отм. 9,5-32.0	2027	5 575,06											9 988,00					9 988,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв. № ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена панелей 2-х светного экрана отм. 9,5-19.3	2028	3 349,05												6 276,00				6 276,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв. № ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена панелей левого и правого боковых экранов отм. 9,5-32.0	2028	8 283,52												15 523,00				15 523,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв. № ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена фестонов	2028	3 298,89												6 182,00				6 182,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв. № ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена 1,3 панелей левого и 1,2, 3 панели правого боковых экранов отм. 9,5-32.0	2027	8 618,79											15 441,00					15 441,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв. № ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена пакетов ШПП над топкой и КПП	2027	3 917,83											7 019,00					7 019,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв. № ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена фестонов	2028	3 298,89												6 182,00				6 182,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв. № ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена труб холодной воронки отм. 3,5-9,5	2028	5 467,02												10 245,00				10 245,00
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв. № ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2028	6 330,97												11 864,00				11 864,00
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв. № ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2027	9 322,09											16 701,00					16 701,00
Котельный агрегат № 5 (Инв. № ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Замена газоходов от Ш до ЗУУ	2027	9 322,09											16 701,00					16 701,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв. № ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2028	7 118,07												13 339,00				13 339,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ9141390) Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2028	7 118,07												13 339,00				13 339,00
Котельный агрегат ст. № 1 (Инв. № ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2028	1 934,40												3 625,00				3 625,00
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв. № ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2028	1 934,40												3 625,00				3 625,00
Котельный агрегат № 5 (Инв. № ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	1 860,40											3 333,00					3 333,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв. № ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	1 860,40											3 333,00					3 333,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	1 836,96											3 291,00					3 291,00
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2028	1 789,79												3 354,00				3 354,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1 (Инв. № ИЭ9141127). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2027	2 286,29											4 096,00					4 096,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 (Инв. № ИЭ9141234). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2027	2 286,29											4 096,00					4 096,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 (Инв. № ИЭ9141235). Техническое перевооружение. Замена сборного газохода ЗУУ с верхней частью с АКЗ	2027	5 355,69											9 595,00					9 595,00
Тягодутьевое устройство ст. № 1 (Инв.№ ИЭ9141127). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2028	2 977,65												5 580,00				5 580,00
Тягодутьевое устройство ст. № 2 (Инв.№ ИЭ9141168). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027	3 086,15											5 529,00					5 529,00
Тягодутьевое устройство ст. № 4 (Инв.№ ИЭ9141170). Техническое перевооружение. Замена корпусов с АКЗ	2028	911,97												1 709,00				1 709,00
Тягодутьевое устройство ст. № 5 (Инв.№ ИЭ9141218). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2028	2 963,77												5 554,00				5 554,00
Тягодутьевое устройство котла № 8 произ.420 т/ч. Инв. № ИЭ9141328. Техническое перевооружение Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027	3 086,15											5 529,00					5 529,00
Тягодутьевое устройство ст. № 10 (Инв.№ ИЭ9141403). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027	3 086,15											5 529,00					5 529,00
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв. № ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2027	15 132,14											27 110,00					27 110,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв. № ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2028	12 141,65												22 753,00				22 753,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	3 435,50												6 438,00				6 438,00
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	3 435,50												6 438,00				6 438,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв. № ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	3 571,76											6 399,00					6 399,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв. № ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	3 277,01												6 141,00				6 141,00
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	3 435,50												6 438,00				6 438,00
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422. Техническое перевооружение Замена труб потолочного пароперегревателя 100%	2025	10 382,05									17 000,00							17 000,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из КПП 3 ступени в ПСК	2025	6 952,31									11 384,00							11 384,00
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	6 952,31									11 384,00							11 384,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена трубопроводов ГПП и РПП с перерасчетом ОПС и расчетом на прочность	2025-2026	5 191,02									2 000,00	6 799,00						8 799,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1. Инв. № ИЭ9141128. Техническое перевооружение Золоулавливающая установка котлоагрегата № 2 инв. № ИЭ9141171, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 инв. № ИЭ9141172, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 4 инв. № ИЭ9141173, Золоулавливающая установка котлоагрегата №5 инв. № ИЭ9141220, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 6 инв. № ИЭ9141221, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 инв. № ИЭ9141235, Золоулавливающая установка котла № 8инв. ИЭ9141329, Золоулавливающая установка котла № 9 инв № ИЭ9141392, Золоулавливающая установка	2025-2031	104 101,23									3 000,00	50 000,00	12 275,00	38 298,00	38 298,00	38 298,00	16 237,00	196 406,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Котельный агрегат ст. № 4 (инв. № ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2025-2031	15 107,63									2 980,00	4 232,00	4 232,00	4 232,00	4 232,00	4 232,00	4 232,00	28 372,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Монтаж анкерных линий на крановые пути с разработкой проекта	2026	4 145,35										7 100,00						7 100,00
Здание главного корпуса Инв. № ИЭ9110001. Модернизация замена железобетонных стеновых панелей по ряду А с отм. 0.00м до отм. 4.80 м на сэндвич-панели	2023-2026	16 791,15							3 128,00		10 100,00	14 584,00						27 812,00
Места накопления отходов	2023-2026	4 606,53							3 285,00			4 098,00						7 383,00
Галерея ленточного конвейера №1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера №2 (инв № ИЭ9020039), галерея ленточного конвейера №3 (инв № ИЭ911100038) галерея ЛК-7 (инв № ИЭ9110016). Установка сбора сточных вод.	2023-2025	7 251,33							3 309,00		8 222,00							11 531,00
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Устройство бытовых помещений для оперативного персонала.	2025	2 442,83									4 000,00							4 000,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 3.(Инв. № ИЭ9141009). Замена ЩКА ТГ-3	2026-2027	5 440,58										480	9 245,00					9 725,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена МВ-110 кВ ВЛ-110 кВ ТЭЦ-9-УП-11 на элегазовый	2027-2028	8 114,25											2 300,00	12 800,00				15 100,00
ОРУ-35 кВ. (Инв. № 9141102). Техническое перевооружение. Замена МВ-35 кВ 1МВ СР-35 на элегазовый	2028-2029	12 207,54												2 800,00	21 000,00			23 800,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-12 на ТЭЦ-9	2028-2029	7 757,41												2 300,00	12 800,00			15 100,00
Редукционно-охладительная установка РОУ 140/15 №3. Инв. № ИЭ9141408. Техническое перевооружение Подключение трубопровода от РОУ 140/15 № 3 к коллектору пара 15 № 2	2021-2027	2 950,49					427						4 675,00					5 102,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Теплофикационная установка № 8. Инв. № ИЭ9141407. Техническое перевооружение Замена подогревателя ст.№ОБ-2 типа ПСВ-315-14-23 на ПСВ-500-3-23	2027-2028	9 874,53											2 076,00	16 333,00				18 409,00
Технологическое оборудование БУ-9. Инв. № ИЭ9141196. Техническое перевооружение Установка блоков подшипниковых уплотнительных на КЭНб- 9А,Б	2025	3 664,25									6 000,00							6 000,00
Технологическое оборудование БУ-10. Инв. № ИЭ9141195. Техническое перевооружение Установка блоков подшипниковых уплотнительных на КЭНб- 10А,Б	2026	5 953,53										10 197,00						10 197,00
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз. мощ.110000 кВт.. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Подключение ПБ-1,2 БУ-7 трубопроводами сетевой воды к прямым связям № 1,3	2027-2028	4 041,07											648	6 895,00				7 543,00
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз. мощ.110000 кВт.. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Замена ЦН-7Б	2024	19 150,76								29 922,00								29 922,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 4. Инв. № ИЭ9141010. Техническое перевооружение Теплофикационная установка №8 (инв. № ИЭ9141407). Схема регулирования прямой сетевой воды бойлерных установок ТЭЦ-9	2023-2025	6 698,92							986		9 881,00							10 867,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 6. Инв. № ИЭ9141012 Техническое перевооружение Установка поворотных затворов на напорных и сливных трубопроводах конденсатора турбины	2024	1 954,63								3 054,00								3 054,00
Бак аккумуляторов (Инв. №ИЭ9120072а) Техническое перевооружение. Замена днища БАГВ-5	2028-2029	16 665,99												2 328,00	30 233,00			32 561,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 1.(Инв. №ИЭ9141007) Модернизация схемы подачи охлаждающей воды на насосное оборудование ТЦ	2027-2028	3 119,34											620	5 197,00				5 817,00
Турбина паровая с генератором ст.№ 2.(Инв. № ИЭ9141008). Техническое перевооружение. Замена ЦВД	2028-2029	477 754,12												130 475,00	800 000,00			930 475,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 5. Инв. № ИЭ9143204. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6 (Инв. № ИЭ9143205), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный №7 (Инв. № ИЭ9143255), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 8 (Инв. № ИЭ9141335), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), ПрибоАСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 5, №6, №7, №8, №9, №10, № 11	2026	3 988,87										6 832,00						6 832,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6. Инв. № ИЭ9143205. Модернизация Системы контроля и управления КА ст.№ 6	2023-2027	5 644,84							5 000,00				4 076,00					9 076,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 7. Инв. № ИЭ9141321. Модернизация системы контроля и управления ТА ст. № 7	2024-2026	40 261,78								4 500,00	28 000,00	34 738,00						67 238,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования. Инв. № ИЭ9143031. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования ПЭН станционный № 1 (Инв. № ИЭ9143212). Приборы теплового контроля и автоматического регулирования ПЭН станционный № 2 (Инв. № ИЭ9143213) СКУ вспомогательного оборудования ТЦ: ПЭН ст. № 1ч10, РОУ, ПСВ, ОС ПВД, РОУ ОС ПВД, поперечный к-р о/п, раст. к-р, верхний/нижний к-р пит. воды, очистные, головные сооружения	2026-2027	20 868,87										3 623,00	33 598,00					37 221,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования топливоподачи пылеугольной станции (Инв. № ИЭ9143182). Модернизация системы контроля и управления тракта топливоподачи	2026-2028	82 748,82										13 124,00	67 196,00	70 422,00				150 742,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 2. Инв. № ИЭ9143207. Модернизация Замена системы вибромониторинга ТА № 2	2026	6 811,80										11 667,00						11 667,00
Галерея выдачи топлива со склада № 6. Инв. № ИЭ9020010. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера № 6 А (инв. № ИЭ9110034). Галерея ЛК-7 (инв. № ИЭ9110016) Автоматическая система пожаротушения топливоподачи	2021-2027	22 176,57					658						38 789,00					39 447,00
Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Подвесной магнитный сепаратор	2027-2028	3 164,80											559	5 346,00				5 905,00
Галерея ленточного конвейера № 3. Инв. № ИЭ9110038. Техническое перевооружение Установка маятниковых пробоотборников	2027-2028	8 994,08											1 447,00	15 341,00				16 788,00
Галерея ленточного конвейера № 3. Инв. № ИЭ9110038. Техническое перевооружение Установка проборазделочной машины МПА-150	2027-2028	8 994,08											1 447,00	15 341,00				16 788,00
Ленточный конвейер № 4 «А» со сбрасывающими устройствами. Инв. № ИЭ9141138. Техническое перевооружение Устройство аспирационной установки. (Ленточный конвейер № 4Б со сбрасывающими устройствами инв. № ИЭ9141139	2021-2027	3 105,74					360						5 049,00					5 409,00
Ленточный конвейер № 7. Инв. № ИЭ9141198. Техническое перевооружение Замена редуктора	2027-2028	3 180,37											650	5 280,00				5 930,00
Передвижной ленточный конвейер № 8. Инв. № ИЭ9120026. Техническое перевооружение Замена редуктора	2023-2026	2 071,59							500			2 971,00						3 471,00
Здание вагоноопрокидывателя (Инв. № ИЭ9010003). Техническое перевооружение. Установка бурорыхлительного комплекса	2027-2028	7 055,88											1 575,00	11 575,00				13 150,00
Здание стояночного бокса бульдозеров с бытовыми помещениями. Инв. № ИЭ9010017. Техническое перевооружение Устройство мойки бульдозеров	2028-2029	647,3												257	1 000,00			1 257,00
Обессолив.установка 2-х ступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Замена бака обессоленной воды №2 и №6	2024-2026	17 494,31								1 628,00		28 179,00						29 807,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Обессолив.установка 2-х ступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства ТЭЦ-9» (баки хранения реагентов)	2024-2027	15 149,72								6 000,00	6 000,00		13 697,00					25 697,00
Обессолив.установка 2-х ступ. обессоливание пр 950т/ (Инв. № ИЭ9141446). Модернизация. Замена трубопроводов баков кислоты	2026-2027	7 230,69										1 786,00	11 086,00					12 872,00
Конденсатомаслоочистка (Инв. № ИЭ9141147). Модернизация. Увеличение производительности установки до 516 т/ч.	2026-2028	30 377,74										4 298,00	24 940,00	26 137,00				55 375,00
Установка подпитки теплосети 800 т/ч. (Инв.№ ИЭ9141148). Модернизация. Схема подготовки воды для теплосети с заменой насосов, трубопроводов, арматуры	2026-2028	18 985,86										2 686,00	15 587,00	16 336,00				34 609,00
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110. Инв. № ИЭ9141145. Техническое перевооружение Замена электродвигателей с ПЧ В/О-А.	2023-2024	7 014,31							990	9 917,00								10 907,00
Ленточный конвейер № 3 Б Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевооружение Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЛК-3 Б	2023-2024	2 388,24							500	3 205,00								3 705,00
Мостовой перегружатель. Инв. № ИЭ9141202. Модернизация система пусковой аппаратуры и вспомогательного эл.оборудования	2022-2027	28 725,61						2 083,00					48 800,00					50 883,00
Оборуд.резервного возбуждения (РВ-1). Инв. № ИЭ9141073. Техническое перевооружение Оборуд. резервного возбуждения (РВ-2) Инв. № ИЭ9141074. Системы резервного возбуждения турбогенераторов ст №1-№8	2026-2028	28 012,12										6 499,00	22 000,00	22 371,00				50 870,00
Оборудование пылеприготовления котла № 10. Инв. № ИЭ9141405. Техническое перевооружение Замена электродвигателя 6 кВ ШБМ-10Б	2024-2026	7 350,40								1 450,00		11 000,00						12 450,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-7	2026-2027	28 740,46										3 000,00	48 352,00					51 352,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-8	2026	27 422,34										46 968,00						46 968,00
ОРУ-110 кВ.. Инв. № 9141103. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блоков ГТ-4 яч.4, ГТ-5 яч.6, ГТ-6 яч.10 ОРУ-110 кВ на элегазовые	2025	7 084,22									11 600,00							11 600,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ОРУ-110 кВ.. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ ОСШ-I и ОСШ-II (тип НКФ-110)	2023-2027	10 675,72							1 235,00	1 600,00		8 116,00	7 311,00					18 262,00
ОРУ-35 кВ.. Инв. № ИЭ9141102. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 35 кВ трансформаторов блока ГТ-1,2,3 ОРУ 35 кВ на элегазовые	2023-2028	29 864,46							948	829		15 929,00	17 373,00	18 173,00				53 252,00
Распределительное уст-во 6 Кв К-11. Инв. № ИЭ9141443. Модернизация Замена кабельной линии 6 кВ НСОВ на кабельно-воздушную	2024-2027	12 150,25								1 323,00		9 800,00	10 000,00					21 123,00
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-1. Инв. № ИЭ9141065. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35/6 кВ ГТ-1	2024-2025	46 031,90								3 220,00	72 000,00							75 220,00
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-2. Инв. № ИЭ9141063. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35-6 кВ ГТ-2	2025-2026	43 897,46									1 500,00	73 617,00						75 117,00
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз. мощ.110000 кВт. Инв. № ИЭ9141318). Техническое перевооружение. Замена системы возбуждения турбогенератора ТГ-7 (тип ТВФ-110-2Е)	2025-2026	23 655,69									25 383,00	13 966,00						39 349,00
Тягодутьевые устройства котлоагрегата № 7. Инв. № ИЭ9141234. Техническое перевооружение Замена электродвигателя 6 кВ ДС-7	2024	6 347,75								9 918,00								9 918,00
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами,арматурой,ресиверами Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов кислорода на открытой площадке и перетрассировка	2023-2028	41 145,30							4 024,00	4 853,00		32 471,00	15 240,00	14 734,00				71 322,00
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами,арматурой,ресиверами Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов водорода на открытой площадке	2025-2027	11 094,59									1 100,00	9 000,00	9 259,00					19 359,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена секционного реактора СР-110кВ	2027-2028	21 157,80											1 933,00	37 627,00				39 560,00
Трансформатор 3-х фаз. 2-х обм. ГТ-6 (Инв. № ИЭ9141069). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-6 ТДЦНГУ -80000/110	2026-2027	50 389,31										9 631,00	80 201,00					89 832,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ОТКРЫТАЯ УСТАНОВКА ТРАНСФОР МАТОРА (Инв. № ИЭ045123). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ -8 ТДЦ - 125000 /110	2028-2029	47 219,66												10 094,00	82 000,00			92 094,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блока ГТ-7 на элегазовый	2028-2029	16 065,66												616	30 847,00			31 463,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 1. (Инв.№ ИЭ9141007). Турбина паровая с генератором ст.№ 2. (Инв.№ ИЭ9141008). Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 3. (Инв.№ ИЭ9141009). Турбина паровая с ген. 3-х фазн.тока № 8 Р-100-130. (Инв. № ИЭ9141378). Техническое перевооружение. Замена МВ-6 кВ генераторного масляного выключателя ТГ-1,2,3,8 на элегазовый ВГГ-20	2026-2029	2 925,45										500	1 200,00	700	3 117,00			5 517,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена ТТ 110 кВ ОВ-I	2027-2028	2 635,95											384	4 538,00				4 922,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена ТТ 110 кВ ВЛ Мирная	2028-2029	2 581,50												395	4 647,00			5 042,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-10 на ТЭЦ-9	2027-2028	18 482,67											4 866,00	29 546,00				34 412,00
Здание вагоноопрокидывателя. Инв. № ИЭ9010003. Техническое перевооружение Установка АСКОП	2026-2027	1 064,15										228	1 668,00					1 896,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена железобетонных стеновых панелей и панелей из профлиста по р.Г, оси 3-55 с отм.34,20 до отм. 48,00м. и по р.Д, оси 3-55 с отм.24,00м. до отм. 48,00м на сэндвич-панели	2026-2029	50 545,94										4 161,00	10 099,00	10 584,00	72 196,00			97 040,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена покрытия из профлиста на кровле и фонарных надстройках котельного отделения по р.Г-Д, оси 41-55 отм. 48,00м - 51,00м. с изменением конструкции фонарных надстроек	2026-2029	23 483,61										3 606,00	12 943,00	13 364,00	13 765,00			43 678,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Эстакада паротеплопровода от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 1 Инв.№ ИЭ9130053. Лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 70, № 75, № 77(1), № 77(2), № 78, №7 9-79(1), № 79(2), № 81-81(1,2), № 82, № 83	2021-2026	11 062,63					9 032,00				3 000,00	3 455,00						15 487,00
Золошлакопроводы нитки № 1, №2, №3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золошлакопроводами в пикетах ПК10 - ПК11, ПК14 - ПК15	2024-2026	5 761,73								560	5 600,00	3 397,00						9 557,00
Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2 (Инв. № ИЭ9130054). Эстакада паротеплопроводов к тепловому распределительному устройству №1 (Инв. № ИЭ9130053). Техническое перевооружение лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры №23, №33, №36, №65, №80	2026-2028	4 576,72										1 029,00	2 886,00	4 432,00				8 347,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Приведение грузового лифта в соответствие требованиям ТР ТС 011/2011	2026	2 452,18										4 200,00						4 200,00
Мостовой электрический кран (Инв. № ИЭ9142581). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13869 (КМЭ-50/10) К-1	2026-2027	10 137,55										1 977,00	16 094,00					18 071,00
Кран мостовой г/п 50/10 (Инв. № ИЭ9141396). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 21665 (КМЭ-50/10) К-3	2026-2027	10 137,55										1 977,00	16 094,00					18 071,00
Кран мостовой электрический. (Инв. № ИЭ9142583). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13867 ТО (КМЭ-100/20) Т-1	2026-2027	11 077,17										2 072,00	17 678,00					19 750,00
Кран мостовой электрич. г/п 100/20 т. (Инв. № ИЭ9141316). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 23917А ТО (КМЭ-100/20) Т-2	2026-2027	11 077,17										2 072,00	17 678,00					19 750,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Здание химводоочистки (Инв. № ИЭ9110007). Модернизация. Устройство кровли здания для предотвращения образования наледи	2026-2028	86 913,43										3 088,00	77 954,00	77 954,00				158 996,00
Здание химводоочистки (Инв. № ИЭ9110007). Модернизация. Замена дренажных каналов	2026-2029	20 529,24										3 595,00	11 156,00	11 423,00	11 972,00			38 146,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9(Инв.№ИЭКСУ000098804) Модернизация. АУПС помещений щита топливоподачи в главном корпусе, кладовщиков и арендуемого помещения ООО АТЦ ВЭМ в ГК отм. 13,0, склада ГСМ ТАИ, бокса бульдозеров, аккумуляторных № 1 и № 2	2026-2027	2 358,31										327	3 883,00					4 210,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № КСУ000098804. Модернизация АУПС помещений багерных насосных № 1 и № 2, начальников смен котельного и турбинного цехов, ремонтного штаба, технических средств АСУ ЦТАИ ГК, лаборатории группы автоматики ГК, мастерской ТАИ ГК, монтёрского пункта ЭЦ, ГЩУ, мастерских ЦОР, аккумуляторной № 3, компрессорной	2026-2027	4 249,02										616	6 968,00					7 584,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена пакетов КПП I ст	2026	35 885,85										61 464,00						61 464,00
Котельный агрегат № 6 (Инв. № ИЭ9141006). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2026	9 721,71										16 651,00						16 651,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2026	2 129,31										3 647,00						3 647,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2026	1 933,72										3 312,00						3 312,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (Инв. № ИЭ9141172). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ГОУ до ДС с АКЗ	2026	10 742,87										18 400,00						18 400,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (Инв. № ИЭ9141169). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2026	2 377,44										4 072,00						4 072,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 11 (Инв. № ИЭ9141436). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2026	2 377,44										4 072,00						4 072,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 6 (Инв.№ ИЭ9141219). Техническое перевооружение. Замена сборного газохода ЗУУ с верхней частью с АКЗ	2026	5 471,27										9 371,00						9 371,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 9 (Инв. № ИЭ9141392). Техническое перевооружение. Замена сборного газохода ЗУУ с верхней частью с АКЗ	2026	5 471,27										9 371,00						9 371,00
Тяго-дутьевое устройство ст. № 3 (Инв. № ИЭ9141169). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2026	3 212,35										5 502,00						5 502,00
Тяго-дутьевое устройство ст. № 7 (Инв.№ ИЭ9141234). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027	3 085,59											5 528,00					5 528,00
Тяго-дутьевое устройство ст. № 9 (Инв. № ИЭ9141391). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2026	3 212,35										5 502,00						5 502,00
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2027	15 132,14											27 110,00					27 110,00
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	3 571,76											6 399,00					6 399,00
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	3 571,76											6 399,00					6 399,00
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт.. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Замена подогревателей ст.№ ПБ-1,2 БУ-7 типа ПСВ-315 на ПСВ-500	2026-2028	9 257,95										1 743,00		15 442,00				17 185,00
Станционные трубопроводы выс.давл. котла № 10. Инв. № ИЭ9141411. Техническое перевооружение Замена участков трубопровода поперечного коллектора острого пара бл.10	2025-2026	7 078,62									1 000,00	11 078,00						12 078,00
Деаэратор 6 атм № 1 с охладителем выпара.(Инв. №ИЭ9141113). Техническое перевооружение. Устройство системы автоматического регулирования уровня пит. воды в деаэраторах 6 ата.	2026-2027	4 362,51										1 036,00	6 732,00					7 768,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Автоматизированная система мониторинга ТЭП (Инв. № ИЭ9145988). Модернизация ИИС АСМТЭП с заменой серверов и обновлением ПО	2026	1 709,52										2 928,00						2 928,00
Обессолив.установка 2-х ступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Технологическая схема прямоточного обессоливания.	2026-2028	72 823,71										12 443,00	58 670,00	61 486,00				132 599,00
Оборудование пылеприготовления ст № 1. Инв. № ИЭ9141129 Техническое перевооружение Оборудование пылеприготовления ст.№ 2 (Инв. № ИЭ9141175) Оборудование пылеприготовления ст № 3 (Инв. № ИЭ9141176) Оборудование пылеприготовления ст № 4 (Инв. № ИЭ9141177) Оборудование пылеприготовления ст. № 5 (Инв. № ИЭ9141222) Оборудование пылеприготовления ст. № 6 (Инв. № ИЭ9141223) Оборудование пылеприготовления ст. № 7 (Инв. № ИЭ9141236) Оборудование пылеприготовления ст.котла № 8 (Инв. № ИЭ9141330) Оборудование пылеприготовления котла № 9 (Инв. № ИЭ9141393) Оборудование пылеприготовления котла № 10 (Инв. № ИЭ9141405) Оборудование пылеприготовления к № 11 (Инв. № ИЭ9142174) Замена частотного привода с эл.двигателями на пылепитателях и ШПСУ К/А№1-11 в рамках импортозамещения	2024-2029	66 481,36								880		22 593,00	23 678,00	24 815,00	51 491,00			123 457,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блока ГТ-1,2,3 на элегазовые	2026-2027	16 992,83										881	29 522,00					30 403,00
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции.(в несколько этапов)	2027-2029	101 229,35											73 248,00	61 400,00	54 060,00			188 708,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 4. (Инв. № ИЭ9141010). Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 5. (Инв. № ИЭ9141011). Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 6. (Инв. № ИЭ9141012). Замена ЩКА ТГ 4,5,6	2026-2029	15 761,47										10 271,00		9 141,00	9 579,00			28 991,00
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами, арматурой, рессиверами (Инв. № ИЭ9141464). Техническое перевооружение. Замена трубопроводов водорода в Главном корпусе	2026-2027	3 320,17										397	5 533,00					5 930,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110 (Инв. № ИЭ9141145). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя с ПЧ В/О-Б	2026-2027	7 071,89										1 449,00	11 154,00					12 603,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. №ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1,РЩ-2, дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопрокидывателя	2023-2024	5 473,19							954	7 547,00								8 501,00
Тепловоз ТЭМ18ДМ	2025	85 499,22									140 000,00							140 000,00
Павильон	2022-2025	36 948,82						2 060,00		27 294,00	29 490,00							58 844,00
6 ТРУБОПРОВОДОВ ГЗУ ОТ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ ДО ДАМБЫ НОВОГО ЗОЛООТВАЛА. Инв. № ИЭ130037. Модернизация трассы трубопроводов в пикетах ПК 8 - ПК 24	2024-2026	14 280,91								3 035,00	10 127,00	10 540,00						23 702,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № 140288. Техническое перевооружение самопромывных фильтров ОГЗУ	2025-2026	10 904,91									642	18 006,00						18 648,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	10 313,15										17 664,00						17 664,00
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	10 313,15										17 664,00						17 664,00
ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО. Инв. № ИЭ140116. Техническое перевооружение Обеспечение надежной работы маслосистем ТА посредством оснащения 2-ой линии заполнения-слива турбинного масла БТМХ	2024-2025	1 837,99								200,00	2800,00							3 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена КОС отборов ТА-7	2026-2027	5 394,70										1 041,00	8 576,00					9 617,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена ПМН ТА-7	2026	3 385,17										5 798,00						5 798,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена эжектора ОЭ-5А и ОЭ-5Б	2025	5 975,78									9 785,00							9 785,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Центральный щит управления ЦТП. Инв. № ИЭ147257. Модернизация Системы АСУТП тракта топливоподачи	2025-2027	59 578,67									5 580,00	79 067,00	17 929,00					102 576,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 8. Инв. № ИЭ140203. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2024	9 896,03								15 462,00								15 462,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 10. Инв. № ИЭ140205. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2026	9 779,51										16 750,00						16 750,00
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО СОБСТВЕННЫХ НУЖД РУСН-6кВ. 1А, 1Б Техническое перевооружение, замена масляных выключателей 6 кВ рабочего и резервного вводов	2021-2027	3 366,91					218					2 741,00	2 853,00					5 812,00
Отвал сухого складирования золошлаков	2021-2029	4 335 097,49					10 954,00			107 578,00	880 775,00	1 179 826,00	1 528 626,00	1 775 512,00	2 411 103,00			7 894 374,00
Дымовая труба № 1 (высота 150м ,D=7.2м) (Инв. № ИЭ9120025). Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСКНКиУВ)	2025	30 040,15									49 189,00							49 189,00
ДЫМОВАЯ ТРУБА 1 150м. Инв. № ИЭ120074. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2023-2024	35 214,55							2 562,00	52 323,00								54 885,00
ДЫМОВАЯ ТРУБА 2 ВЫСОТА 150м. Инв. № ИЭТ10_120075. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2026	35 245,95										60 368,00						60 368,00
ДЫМОВАЯ ТРУБА 3 ВЫСОТА 150м. Инв. № ИЭ120076. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2027	34 504,73											61 817,00					61 817,00
ДЫМОВАЯ ТРУБА 4 ВЫСОТА 150м. Инв. № ИЭ120001. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2028	34 570,59												64 784,00				64 784,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2025	28 642,24									46 900,00							46 900,00
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ). Модернизация с расширением на ДТ-2	2025	31 146,15									51 000,00							51 000,00
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ). Модернизация с расширением на ДТ-3	2027	34 504,73											61 817,00					61 817,00
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ). Модернизация с расширением на ДТ-4	2028	34 570,59												64 784,00				64 784,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 № 6. Инв. № ИЭ140233. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2024	918,43								1 435,00								1 435,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 СТ №4. Инв. № ИЭ140231 Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2024	918,43								1 435,00								1 435,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 №7. Инв. № ИЭ140234. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2024	918,43								1 435,00								1 435,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 №12. Инв. № ИЭ140239. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2025	969,81									1 588,00							1 588,00
Золоулавливающая установка котла ПК-24 №15. Инв. № ИЭ120158. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2025	969,81									1 588,00							1 588,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 № 16. Инв. № ИЭ140243. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2025	969,81									1 588,00							1 588,00
Золоотвал Инв. № ИЭ120098. Реконструкция. Наращивание ограждающей дамбы	2025-2030	6 272 585,87									5 000,00	50 000,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 986 250,00		12 000 000,00
Технология исключения сброса ливневых и нагорных вод по выпуску № 2 ТЭЦ-10 в р. Ангара	2022-2026	60 343,87						3 080,00		8 141,00	43 447,00	45 220,00						99 888,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Дымовая труба № 2 (высота 150м, D=7.2м) (Инв. № ИЭ9120031). Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСКНКиУВ)	2026	21 482,23										36 794,00						36 794,00
Дымовая труба Н - 250 метров (Инв. № ИЭ9120059). Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСКНКиУВ)	2027	30 029,84											53 800,00					53 800,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв№ ИЭ121000 Модернизация. Устройство охранного освещения периметра станции	2026-2028	5 600,86										2 063,00	3 688,00	4 381,00				10 132,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв№ ИЭ121000. Техническое перевооружение основного ограждения	2026-2028	5 506,24										2 104,00	4 510,00	3 299,00				9 913,00
Монтаж видеонаблюдения с выводом на НК, защита оконных проемов бронепленкой (решёткой) обессоливающих установок, масляных систем турбогенераторов; Монтаж рамки досмотра ЖД транспорта, организация места оператора	2025	1 221,42									2 000,00							2 000,00
Ограждение участка № 1 ТЭЦ-9, дороги общего пользования/	2024-2026	16 858,72								2 900,00	1 500,00	24 127,00						28 527,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10. Инв. № ИЭ121000. Модернизация с устройством ограждения от Н2П № 1 до ОРУ-110 кВ	2025	320,62									525							525,00
ОТКРЫТЫЙ СБРОСНОЙ КАНАЛ ТЭЦ. Инв. № ИЭ120052. Модернизация с устройством ограждения в пикетах ПК19 - ПК23	2024-2025	4 487,51								209	7 129,00							7 338,00
ПОДСТАНЦИЯ ПУТИ ТЭЦ-10 4652м. Инв. № ИЭ120160. Техническое перевооружение с установкой эстакад визуального досмотра с оборудованием камерами видеонаблюдения	2025	4 811,16									7 878,00							7 878,00
ПРОХОДНЫЕ КОНТОРЫ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ110027. Техническое перевооружение. Установка металлических сертифицированных дверей	2026-2027	322,00										128,00	443,00					571,00
Охранное видеонаблюдение. Инв. № ИЭ149161. Модернизация. Оснащение постов охраны периметра системой видеонаблюдения	2025-2026	3 135,61									621	4 721,00						5 342,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации	2025-2026	4 722,83									850	7 200,00						8 050,00
Приобретение бульдозера тягового класса 25	2027-2028	53 362,86												100 000,00				100 000,00
Приобретение бульдозера тягового класса 35	2025-2026	70 062,19										120 000,00						120 000,00
Строительство тепловой сети от ТЭЦ-10 к п.М. Елань (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм	2025-2028	1761712,22									683248,47	717410,89	753281,44	790945,51				2 944 886,31
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки (тех. Условия)																		466 476,40
Тепломагистраль № 1	2017-2019	12068,97	6145,1		7113,12													13 258,22
Тепломагистраль № 2	2017-2019	83601,99	57867,81	14548,46	17457,93													89 874,20
Тепломагистраль № 3	2017-2019	32003,48	12017,27	221,36	23289,3													35 527,93
Тепломагистраль № 4	2017-2019	73609,56	62101,08	4239,28	11169,75	1025,12												78 535,23
Тепломагистраль № 5	2017-2019	17056,66	12330,04	5840,12														18 170,16
Тепломагистраль № 6	2017-2019	208655,15	89437,52	35726,86	53477,51	52468,77												231 110,66
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу																		1 669 347,88
Тепломагистраль № 1	2025	13778,74									21375,35							21 375,35
Тепломагистраль № 2	2031	52998,55															110180,2	110 180,20
Тепломагистраль № 3	2031	45372,4															94325,95	94 325,95
Тепломагистраль № 4	2024-2030	155 975,87								51 196,34	49 861,88	49 710,93	40 213,22	20 339,58	34 864,76	26 881,32		273 068,03
Тепломагистраль № 5	2025-2031	52304,18									4390,77						102852,6	107 243,37
Тепломагистраль № 6	2025-2031	550484,94									236940,28				6647		819567,7	1 063 154,98
Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения																		1 813 520,85
Паропровод от Котельной № 1 до хлебозавода АО «Каравай»	2022-2024	8500,67						801	2 936,00	9 297,00								13 034,00
Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по ул. Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер. Школьный в п. Мегет	2026	19736,92										32149,37						32 149,37

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9	2018	33 935,00		37 337,00														37 337,00
Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	2018	822 911,00		908 958,00														908 958,00
Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	2019	394 948,00			458 058,00													458 058,00
Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	2020	117 290,00				144 194,00												144 194,00
Теплосеть от ТК-1 ул. Мичурина по улице Покрышкина до ТК-28 ул. Тимирязева	2029-2031	17 341,78													3 762,00	1 064,00	31 963,00	36 789,00
Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Лазо	2029	48 756,06										14 883,23	2 747,27	36 104,72	37 765,53			91 500,74
Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина	2029	48 756,06										14 883,23	2 747,27	36 104,72	37 765,53			91 500,74
Строительство или реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																		8 692 399,06
Участок теплотрассы № 2 ТЭЦ-9 от теплокамеры 43 до теплокамеры 12 на ул. Чайковского. Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК43Б до ТК2-2а ул.Чайковского	2026-2027	59 184,99										6 064,00	99 690,00					105 754,00
Теплосеть по ул.Советской (инв.№3030036). ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул.Советская от ТК-14а до ТК-16а. Техническое перевооружение	2023-2024	6660,53							979,17	8812,5								9 791,67
Теплосеть к дому 2 в мкр 12а /от ТК-43 до ТК-1а». (Участок тепловой сети в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17)	2018	17 569,44		19 292,00														19 292,00
Теплотрасса № 3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул 50 лет ВЛКСМ от ТК-39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45	2018-2019	120 351,07		65 741,00	69 176,00													134 917,00
Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова.	2018	15 134,20		16 618,00														16 618,00
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 квл 86 (переход через ул.Ворошилова)	2018	1 605,92		1 763,37														1 763,37
Теплосеть от ТК-23 ул.Чайковского до дома № 3 квл 92 (переход через ул.Чайковского)	2018	8 209,15		9 014,00														9 014,00
ТЕПЛОТРАССА 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/. Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение ТМ № 2 забора ТЭЦ-1 до узла 5Г	2026-2029	101 686,88										18 742,00	65 029,00	51 015,00	53 362,00			188 148,00
Теплотрасса квартал 93 (инв.№3030101). Участок от ТК-14 ул. К.Маркса до ТК-1 квл 93. Техническое перевооружение	2021	8373,54					10687											10 687,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Теплосеть по ул. Горького / от ТК-4 до СМУ-5. от ТК-А по ул. Горького до ст. СМУ-1. Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул.Горького	2025-2027	33 761,04									4 142,71	19 720,32	35 324,57					59 187,60
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (инв. № 3010039)	2017	18 878,79	19 831,00															19 831,00
Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр-не/ от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17	2017	11 980,72	12 585,00															12 585,00
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711.33 пог.м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог.м – Тепломагистраль № 2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б пр. Ленинградский	2017	15 610,63	16 398,00															16 398,00
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул.Чайковского магистральной теплосети № 2 от ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы №2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	2017	2 396,14	2 517,00															2 517,00
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ тепловым сетям г.Ангарска	2017	6 225,97	6 540,00															6 540,00
Магистральная теплотрасса № 2 ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября» (Участок от Н-3 до Н-6)	2017	11 995,00	12 600,00															12 600,00
Теплосеть по ул Чайковского /от ТК-10 ул К-М до ТК-43 ул. Чайковского. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	2020-2024	58 165,35				4204		24982	21 823,07	34 356,00								85 365,07
Участок теплотрассы № 3 от теплокамеры 27 на ул. Коминтерна до дома № 11, мкр 6. Инв. № ИЭ3030115. Техническое перевооружение ТМ № 3 от ТЭЦ-9 переход через ул.Коминтерна от ТК-22 до жилого дома № 2 мкр 6	2021-2023	9 468,62					3 209,17	500	9 717,14									13 426,31
ТЕПЛОСЕТЬ по пер-ку СТРОИТЕЛЬ НЫЙ. Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение ТМ № 2 от ТЭЦ-9 участок от ТК-19а ул.Горького до ТК-20а ул.Ярополова	2021-2023	11 043,03					1945,83	200	13 868,02									16 013,85

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТЕПЛОТРАССА 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/. Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение с изменением схемы подключения отопления объектов 201, 202, 207, 21	2022-2024	17 954,53						3283		24 392,00								27 675,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные сети кв-в 189,Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	2025-2027	34 668,07									5 410,32	29 008,33	25 847,39					60 266,04
Тепломагистраль №1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта. Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	2025-2028	90 141,72									13 197,63	47 799,50	49 998,24	49 221,89				160 217,26
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК / от кам-31 до кам-115/. Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т/трассы	2030-2032	14813,86														4 864,89	27 038,32	31 903,21
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на пр Ангарский до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-2 до УТ-3 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	2031-2032	2200,57														4 773,85		4 773,85
Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. № ИЭТ093041257. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2025-2026	2 675,05									2 603,00	1 859,00						4 462,00
Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б / ул.Кирова 55/ Инв. № ИЭ3010023. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2026-2027	2 753,36										2 889,00	1 924,00					4 813,00
Насосно-перекачивающая станция № 5А. Инв. № ИЭ3010026. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2026-2027	2 753,36										2 889,00	1 924,00					4 813,00
Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027-2028	2 692,68											2 958,00	1 975,00				4 933,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027-2028	2 692,68											2 958,00	1 975,00				4 933,00
Здание насосно-перекачивающей станции №3 (ул. Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027-2028	2 692,68											2 958,00	1 975,00				4 933,00
Здание ЦТП г.Ангарск мкр Китой, ул.Гагарина, строение 2А. Инв. № ИЭ3010036. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028-2029	3 355,51												3 100,00	3 379,00			6 479,00
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. К.Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028-2029	3 355,51												3 100,00	3 379,00			6 479,00
Здание бойлерной (электрокотельная). Инв. № ИЭ9110028. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028-2029	3 355,51												3 100,00	3 379,00			6 479,00
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул.Некрасова, строение 81 Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения.	2029-2030	2 860,22													2 270,98	3 540,69		5 811,67
ТЕПЛОТРАССА 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/. Инв. № ИЭ3030021. Модернизация. Монтаж канала передачи данных НПС-7 с интеграцией в существующую АСДУ УТС	2029-2030	2 860,22													2 270,98	3 540,69		5 811,67
Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Обеспечение бесперебойного электроснабжения НПС-3, включающей в себя АРМ диспетчера участка тепловых сетей и БАГВ	2023-2024	10 068,20							3000	12572								15 572,00
Информационно-измерительная подсистема ДУ т/сетями г.Ангарска. Инв. № ИЭ3045030. Модернизация АРМ диспетчеров 1,2,3 и серверов 1,2 АСДК	2026	606,55										1 038,88						1 038,88

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Пожарная сигнализация объектов АТС. Инв. № ИЭ3042613. Техническое перевооружение с заменой пожарных датчиков, монтажом автоматической системы оповещения о пожаре на НПС УТС	2024-2027	17 541,52								2 523,00	2 999,00	10 937,00	13 887,00					30 346,00
Здание эксплуатационно-производственного корпуса (корпус № 2) ул. Мира. Инв. № ИЭ3010020. Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. К.Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021 Техническое перевооружение периметральной системы видеорегистрации, архивирования данных	2024-2028	8 938,67								6 123,00				9 461,00				15 584,00
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК /от кам-31 до кам-115/. Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской т/трассы	2027-2028	23 163,46											3 061,00	40 449,00				43 510,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные т/сети квл А,192, 205,206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Участок на Ленинградском проспекте от ТК-309 до ТК-14	2030-2031	20823,62														3 839,67	41 150,16	44 989,83
Участок теплотрассы № 1 ТЭЦ-1 от ТК 4 до ТК 48 по пр.К.Маркса. Инв. № ИЭ3030010-1. Техническое перевооружение участка от ТК-38б до ТК-7 квл 59	2029-2030	3 533,22													616,4	6 599,51		7 215,91
Теплосеть по ул Чапаева. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение участка от ТК-20 ул. Матросова до ТК-21 ул. Мичурина	2029-2030	7 734,29													1 345,00	14 451,00		15 796,00
ТЕПЛОТРАССА 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/ Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	2028-2030	53 260,62												16 044,00	45 925,73	43 609,66		105 579,39
ТЕПЛОСЕТЬ пос СЕВЕРНЫЙ / квартальные/. Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение участка от ТК-23 до ТК-10 ул. Мичурина	2031-2035	5 782,77															12 402,00	12 402,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182, 188, 192 (Инв. №ИЭ3030595). Техническое перевооружение участка от ТК-186 до ТК-53 по ул. Энгельса	2027-2029	24 511,17											3 475,45	21 128,75	22 142,73			46 746,93
Техническое перевооружение перемычки в т.С от тепломагистрали № 3 от ТЭЦ-10	2027-2028	6 962,28											987,25	12 014,39				13 001,64

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТЕПЛОСЕТЬ по АНГАРСКОМУ ПРОСПЕКТУ (инв.№ ИЭ3030344). Техническое перевооружение перемычки в УТ-6 на Ангарском проспекте	2027-2028	2 907,73											411,64	5 018,39				5 430,03
ТЕПЛОСЕТЬ по АНГАРСКОМУ ПРОСПЕКТУ (инв.№ ИЭ3030344). Монтаж секционирующей арматуры в УТ-13 на Ангарском проспекте	2027-2028	5 346,01											759,07	9 224,23				9 983,30
Реконструкция теплотрассы №4 по ул. Декабристов от ТК-1 на Ангарском проспекте до ТК-1 на ул. Социалистической (переход через ул. Космонавтов)	2027-2028	11 326,38											1 607,58	19 543,69				21 151,27
ТЕПЛОСЕТЬ по ул СОВЕТСКОЙ. Инв.№ ИЭ3030036. ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул.Советская от ТК-15а до ТК-16а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул.Горького)	2025-2026	11 905,07									2 578,38	17 693,59						20 271,97
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ГЛИНКИ. Инв.№ ИЭ3030035. Участок т/сети ул.Глинки от ТК-10а до ТК-11а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул.К. Маркса)	2025-2026	24 100,97									3 305,16	37 822,08						41 127,24
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ГЛИНКИ. Инв.№ ИЭ3030035. ТЕПЛОСЕТЬ по ул СОВЕТСКОЙ. Инв.№ ИЭ3030036. Техническое перевооружение. Участок т/сети от ТК-8а ул.Мира на ул.Глинки до ТК-18а ул.Советская	2025-2026	120 959,69									9 843,93	196 878,66						206 722,59
ТЕПЛОТРАССА 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/ Инв. № ИЭ3030021. Участок т/сети от пуска ТК-31Б до ТК-25 по ул. Промзона АНХК. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	2026-2029	700 466,62										74 917,00	391 963,00	409 993,00	429 586,00			1 306 459,00
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОРКОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Участок т/сети на мкр Цементный от ТК-24 до ТК-36. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	2026-2027	79 764,15										8 172,90	134 352,72					142 525,62
ТЕПЛОСЕТЬ по ул КИРОВА. Инв. № ИЭ3030016. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-25/38 ул. Кирова до ТК-26 у ДК Энергетик	2025-2026	16 303,46									2 539,99	25 267,15						27 807,14
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ЧАЙКОВСКОГО / от ТК-10 ул К-М до ТК-43 ул Чайковского. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	2025-2026	118 327,72									11 611,87	190 521,46						202 133,32

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Участок теплотрассы №2 по ул.Чайковского от теплокамеры 2 до теплокамеры 44а. Инв. № ИЭ3030164. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 85А от ТК-2-2А ул.Чайковского до ТК-44 квартал 85А	2027-2028	44 365,59											4 754,96	78 165,77				82 920,73
ТЕПЛОСЕТЬ по ул МОСКОВСКАЯ. Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т/сеть ул.Московская ТК-24 до ТК-46	2028-2029	50 890,63												9 030,78	90 307,83			99 338,61
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОРКОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружение т/сети от Узла 5г до ТК-24	2027-2029	1 358 466,78											148 740,00	1 195 067,00	1 250 040,00			2 593 847,00
Участок теплотрассы №3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул.Хмельницкого. Инв. №3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б.Хмельницкого с переходом через трамвайные пути	2026-2027	41 773,12											4 280,22	70 361,58				74 641,80
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-1 до УТ-8 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	2025-2026	339 352,80									33 301,75	546 397,67						579 699,42
Участок теплотрассы №5 от УТ 15 на ул.Декабристов до ТК 5 на ул. 40 лет Победы. Инв. № ИЭ3030167. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-15 до УТ -1 ул.Декабристов	2025-2026	108 105,67									10 608,75	174 062,77						184 671,52
ПЕРЕМЫЧКА К т/т 3. Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	2025-2026	126 834,51									12 446,67	204 218,38						216 665,05
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	2026-2027	88 247,63										9 042,15	148 642,06					157 684,21
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	2026-2027	38 783,17										3 973,86	65 325,38					69 299,24
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	2026-2027	42 621,09										4 367,11	71 789,87					76 156,98

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	2026-2027	64 840,62										6 643,80	109 215,87					115 859,67
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	2026-2027	15 149,68										1 552,29	25 517,73					27 070,02
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики. Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав-8 до забора МПФ	2026-2027	155 890,95										15 965,22	262 587,01					278 552,23
ТЕПЛОСЕТЬ по ул С ЛАЗО. Инв.№3030013. Капитальный ремонт участка от ТК-11 до ТК-5 ул. Лазо	2029-2030	19 240,17													4 277,00	34 975,00		39 252,00
Трубопровод (мкр Северный. От ТК-12 и ТК-14 к мастерским школы-интернат №1). Инв.№3030521. Капитальный ремонт участка от ТК-12 ул. Тимирязева до школы и мастерских	2031-2032	1 950,90															4 184,00	4 184,00
ТЕПЛОСЕТЬ пос СЕВЕРНЫЙ / квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	2030-2031	18 284,17														4 785,00	34 208,00	38 993,00
ТЕПЛОСЕТЬ пос СЕВЕРНЫЙ / квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-28 ул. Тимирязева до ТК-32 ул. Республиканская	2030-2031	22 898,53														5 354,00	43 509,00	48 863,00
ТЕПЛОСЕТЬ пос СЕВЕРНЫЙ / квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-32 ул. Республиканская до ТК-39 ул. Смоленская	2031-2032	2 102,91															4 510,00	4 510,00
Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. №1 мкр Юго-Восточный	2026-2031	109 220,34									7 362,23	7 342,04	2 627,57	21 799,77	28 534,00	73 835,39	78 857,69	220 358,69
Реконструкция ЦТП к домам № 7-12 в 271 квартале	2026-2027	14 528,27										4 328,65	21 500,38					25 829,03
Капитальный ремонт тепловой сети от УТ-22 ул. Садовая до школы. Иркутская область, Ангарский городской округ, п. Мегет, пер. Школьный, сооружение 1/11	2025-2030	72 545,62									5 614,36	25 007,51	27 491,91	19 319,45	29 346,45	28 479,26		135 258,94
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса. Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1т	2025-2026	12 242,91									1 996,41	18 880,97						20 877,38
Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Горького, от ТК-2а до ТК-5. Капитальный ремонт участка тепловой сети по ул. Горького от ТК-2а до ТК-5	2027-2028	12 500,51											3 151,01	20 129,54				23 280,55

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8т	2026-2028	28 677,53										4 145,72	26 602,89	21 378,10				52 126,71
Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон Новый-4. Капитальный ремонт участка тепловой сети микрорайон Новый-4, Промбаза от точки «А» до ТК-9	2028-2031	37 717,79												4 623,36	23 037,91	24 091,75	25 194,07	72 323,73
Капитальный ремонт участка тепловой сети на Индустриальный техникум от ТК-3 до ТК-6. Иркутская обл., г. Ангарск, 277 квартал, сооружение 15т.	2030-2031	6 687,62														2 801,50	11 412,21	14 213,71
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Токарева к жилым домам с. Савватеевка	2025	2 826,73									2 826,73							2 826,73
Капитальный ремонт тепловых камер по ул. Токарева с. Савватеевка	2026	2 961,82										2 961,82						2 961,82
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Клубная – школа с. Савватеевка	2027	770,03											770,03					770,03
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Школьная с. Савватеевка	2027	1 205,03											1 205,03					1 205,03
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Совхозная с. Савватеевка	2027-2029	7 532,60											1 415,90	2 529,70	3 587,00			7 532,60
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																		1 966 347,80
Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м в воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог.м - Магистраль теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 (инв. №ИЭ3030125). Участок от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от павильона 380 до ТРП-1	2022-2024	448 559,40						15 344,00		373 251,00								15 344,00
Участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Реконструкция Участок от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от Пав. 287 до Пав. 380	2024-2029	265120,4								17 187,38	24 966,41	71 953,20	134 361,47	105 368,64	131 005,79			484 842,89
ТМ № 4 от ТЭЦ-9 до П-287	2028-2031	151 339,34												20 398,84	71 115,35	109 205,53	112 277,77	312 997,49
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная)	2029-2031	103 845,09													26 928,99	76 393,11	115 642,20	218 964,30

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от ТК-1б до ТК-309	2028-2031	35 129,41												34 635,00	108 893,00	114 120,00	119 597,00	377 245,00
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от П 4/1 до ТК-13а (строительство насосной)	2031	5495,68															11 922,16	11 922,16
ТМ № 6 (ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от павильона 3 до павильона 5	2024-2027	56663,08								3 918,08	33 141,66	46 935,76	11 805,28					95 800,78
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т.А до т.Б	2023-2026	37 376,39							4 093,00	912	36 209,00	20 418,00						61 632,00
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т.Б до НПС-Мегет	2027-2030	26 962,05											3 219,73	750,42	30 560,35	18 809,19		53 339,69
Участок теплотрассы № 5 по ул. Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Реконструкция. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	2024-2028	191345,42								18 640,73	73 445,37	76 970,75	80 665,35	84 537,29				334 259,49
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		1 164 018,79
Зона I (Мегет, мкр Юго-Восточный, Южный массив, Савватеевка)	2018	89850		98 659,15														98 659,15
Зона II (юг Ангарского ГО)	2019	286650			327 865,39													327 865,39
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)	2020	262350				311 286,55												311 286,55
Зона IV (север Ангарского ГО)	2021	336150					413 961,14											413 961,14
Другие организации																		12 246,56
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		27 063 954,03	310 369,82	1 217 958,60	967 607,00	513 578,44	451 661,14	53 986,00	172 700,40	962 036,03	3 227 402,08	5 754 945,41	9 052 092,12	9 664 846,17	9 201 799,31	3 628 957,16	1 826 036,88	47 125 041,09

8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление № 808).

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

а) определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

б) определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, 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 организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех 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».

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 одна 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.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

а) 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 деятельности единой теплоснабжающей организации;

б) размер собственного капитала;

в) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

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.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

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 пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме 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.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) 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;

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

в) 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.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

а) систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

б) принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

в) принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

г) прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

д) несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

е) подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а

также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Объекты теплоснабжения деревни Зуй переданы в хозяйственное ведение МУП АГО «Ангарский Водоканал» в июне 2023 года.

Деятельность по производству и передаче тепловой энергии с правом владения и пользования объектами теплоснабжения села Савватеевка осуществляет ООО «Чистые ключи»

В границах села Савватеевка и деревни Зуй действуют по одному источнику тепловой энергии.

Сравнительный анализ претендентов на статус единой теплоснабжающей организации в границах систем теплоснабжения по трем критериям позволяет рекомендовать в качестве единой теплоснабжающей организации следующие организации, приведенные в таблице 39, а зона действия тепловой станции ТЭЦ-9 отображены на рисунке 3а.

Таблица 39

Рекомендуемые единые теплоснабжающие организации

Система теплоснабжения	Рекомендуемый претендент на статус ЕТО
Система теплоснабжения в зоне действия станции ТЭЦ-10, станции Участок №1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9 для обеспечения тепловой нагрузки потребителей города Ангарска в паре и горячей воде (за исключением промышленной площадки АО «АНХК»)	ООО «Байкальская энергетическая компания»
Система теплоснабжения в зоне действия станции Участок №1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9 для обеспечения тепловой нагрузки в паре и горячей воде (промышленная площадка АО «АНХК»)	АО «АНХК»
Система теплоснабжения в границах деревни Зуй Ангарского городского округа	МУП АГО «Ангарский Водоканал»
Система теплоснабжения в границах села Савватеевка Ангарского городского округа	ООО «Чистые ключи»

8.1. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

В соответствии со схемой теплоснабжения реализовано переключение всей тепловой нагрузки с Участка №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 до 2020 года. Выработка тепловой энергии в горячей воде перенесена с Участка №1 ТЭЦ-9 на ТЭЦ-9 в 2016 году. В 2020 году станция Участок №1 ТЭЦ-9 переведена в режим насосной станции.

Схемой теплоснабжения запланировано строительство тепловой сети от ТЭЦ-10 к п. М.Елань (город-спутник Иркутска). Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, функционирующими на территории АГО, представлено в разделе «Перспективные топливные балансы».

8.2. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Решение по выбору организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей, регламентировано статьей 15, пункт 6 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ.

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

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО представлен в таблице 40.

Таблица 40

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Протяженность, м
1.	Тепловая сеть от ТК-12 до ж/д	квартал 94, жилой дом 28	46,24
2.	Тепловая сеть от УТ-12 до УТ-1, УТ-2	микрорайон 34	322,61
3.	Тепловая сеть от УТ сущ. до УТ-1	микрорайон 34, жилые дома 31, 32, 35, 37	106,43
	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-3		80,37
	Тепловая сеть от УТ-3 до УТ-4		49,20
	Тепловая сеть от УТ-3 до ж/д 31		29,05
	Тепловая сеть от УТ-3 до ж/д 37		21,85
	Тепловая сеть от УТ-4 до УТ 4а		36,50
4.	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-5	микрорайон 34, жилые дома 29, 28, 27, 26, 25	39,3
	Тепловая сеть от УТ-5 до УТ-6		42,85
	Тепловая сеть от УТ-6 до УТ-7		30,00
	Тепловая сеть от УТ-5 до ж/д 29		12,50
	Тепловая сеть от УТ-6 до ж/д 28		10,25
5.	Тепловая сеть от УТ-12 до УТ-1 (ЦТП-1)	микрорайон 30, жилые дома 20, 21, 26, 27	277,75
6.	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-2	микрорайон 30, жилые дома 1, 7	174,23
	Тепловая сеть от УТ-2 до бл. 3		24
7.	Тепловая сеть от УТ-2 до УТ-3	микрорайон 30, жилые дома 8, 9	115,34
8.	Тепловая сеть от ТК-2 до ж/д	квартал 103, жилой дом 4	60,50
9.	Тепловая сеть от УВК 1 до УТ-1 (ЦТП)	квартал 251	186,58
10.	Тепловая сеть от ТК-16а до ТК-1	квартал 81 (здание бывшей швейной фабрики)	53,30
	Тепловая сеть от ТК-1 до ТК-2		63,30
	Тепловая сеть от ТК-1 до бывшего административного корпуса		15,00
	Тепловая сеть от ТК-2 до ж/д 4		31,30
	Тепловая сеть от ТК-2 до ТК-3		72,30
	Тепловая сеть от ТК-3 до ост. здания		6,00
	Тепловая сеть от ТК-3 до ТК-4		109,80
	Тепловая сеть от ТК-4 до ж/д 16		14,00
	Тепловая сеть от ТК-4 до ТК-5		50,80
	Тепловая сеть от ТК-5 до здания 3		16,00
	Тепловая сеть от административного корпуса до ремонтных мастерских		46,50
11.	Тепловая сеть от ТК-4а до жилого дома 11, квартала 94	г. Ангарск, квартал 94, жилой дом 11	31,74
12.	Тепловые сети от УТ-29 а до УТ-1, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	81,09
13.	Тепловые сети от УТ-1 до блок-секции № 11 жилого дома 20, нежилого помещения № 3, подземной автостоянки № 3, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	20,05
14.	Тепловые сети от УТ-1 до УТ-2, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	192,195
15.	Тепловые сети от УТ-2 до блоков № 10, № 9 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	43,035
16.	Тепловые сети от УТ-2 до блока № 8 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	23,19
17.	Тепловые сети от УТ-2 до УТ-3, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	40,2
18.	Тепловые сети от УТ-3 до блока № 7 дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	25,845
19.	Тепловые сети от УТ-3 до УТ-4, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	38,4
20.	Тепловые сети от УТ-4 до блока № 6 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	32,1
21.	Тепловые сети от УТ-4 до УТ-5, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	39,975
22.	Тепловые сети от УТ-5 до блока № 5 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	32,31
23.	Тепловые сети от УТ-5 до УТ-6, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	55,56
24.	Тепловые сети от УТ-6 до блока № 4 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	34,35
25.	Тепловые сети от УТ-6 до подземной автостоянки № 1 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	23,25
26.	Тепловые сети от УТ-6 до УТ-7, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	31,425
27.	Тепловые сети от УТ-7 до блоков № 2, № 3 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	21,15
28	Тепловые сети от УТ-7 до блока № 1 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	29,325
29.	Тепловые сети от ТК-2 до дома 7, квартал 96	г. Ангарск, дом 7, квартал 96	277,37
30.	Тепловая сеть от УТ-1 сущ. до УТ-1	г. Ангарск, микрорайон 29, к жилым домам 20, 26, 28	21,7
	Тепловые сети от до блоков № 13, № 14		44,64
	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-2		29,84
	Тепловые сети от УТ-2 до блоков № 15, № 16		11,47
	Тепловая сеть от УТ-1 до блоков № 17, № 18		11,35
31.	Насосная мазутная	Ангарский район, с. Савватеевка, ул. Совхозная, дом 37	-

ЧАСТЬ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

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

АГО расположен в юго-западной наиболее освоенной и экономически развитой части Иркутской области. Площадь района 1150 кв.м.

По социально-экономическому потенциалу АГО занимает одно из ведущих мест в экономике Иркутской области. На АГО приходится 13,2 % промышленной продукции и 10% численности населения области. Население района 243, 474 тысячи человек, из них 240,199 тысяч – городское население и 3, 275 тысяч человек – сельское население.

Согласно приложению к Закону Иркутской области от 10.12.2014 № 149-ОЗ «О преобразовании муниципальных образований Ангарского района Иркутской области» в состав территории АГО входят территории следующих муниципальных образований, объединяющих 14 населенных пунктов: муниципальное образование «город Ангарск», Мегетское муниципальное образование, Одинское муниципальное образование и Савватеевское муниципальное образование.

1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

В границах АГО деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют пять организаций:

а) ООО «Байкальская энергетическая компания (далее – ООО «Байкальская энергетическая компания»);

б) Муниципальное унитарное предприятие АГО «Ангарский Водоканал» (далее – МУП АГО «Ангарский Водоканал»);

в) Общество с ограниченной ответственностью «Чистые ключи» (далее – ООО «Чистые ключи»);

г) Акционерное общество «Ангарский электролизный химический комбинат» (далее – АО «АЭХК»);

д)Акционерное общество «Ангарская нефтехимическая компания» (далее – АО «АНХК»).

ООО «Байкальская энергетическая компания» принадлежат источники, осуществляющие выработку тепловой энергии и тепловые сети.

ООО «Чистые ключи» осуществляет деятельность на основании концессионного соглашения от 25.04.2022 № 05-52-2/22 в отношении объектов теплоснабжения с. Савватеевка Ангарского городского округа, заключенного между Комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа и ООО «Чистые ключи».

МУП АГО «Ангарский Водоканал» осуществляет эксплуатацию электрокотельной и тепловых сетей, расположенных в д. Зуй на основании распоряжения № 832 от 21.06.2023 «О передаче имущества в хозяйственное ведение Муниципальному унитарному предприятию Ангарского городского округа «Ангарский Водоканал»».

МБОУ «СОШ № 16» осуществляет теплоснабжение объектов социальной сферы на территории с. Одинск, электрокотельная распоряжением Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа от 13.06.2023 № 781 закреплена на праве оперативного управления.

АО «АЭХК» и АО «АНХК» осуществляют транспортировку тепловой энергии до потребителей.

На территории АГО расположены 3 системы централизованного теплоснабжения. Наименования источников, их принадлежность и адрес представлены в таблице 41.

Таблица 41

Наименования источников тепловой энергии, их принадлежность и адрес

№	Наименование источника	Адрес источника	Принадлежность
1	Станция ТЭЦ-9	Ангарский городской округ, город Ангарск, второй промышленный массив, квл 17, участок 40	ООО «Байкальская энергетическая компания»
2	Угольная котельная ООО «Чистые ключи»	с. Савватеевка, ул. Школьная	Администрация Ангарского городского округа
3	Электрокотельная МУП АГО «Ангарский Водоканал»»	д. Зуй, ул. Восточная	
4	Электрокотельная МБОУ «СОШ № 16»	с. Одинск, ул. Школьная	

* Станция Участок №1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2020 года. Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловой сети.

На территории АГО, не охваченной зонами действия источников централизованного теплоснабжения, используются индивидуальные источники теплоснабжения. В зонах действия индивидуального теплоснабжения отопление осуществляется при помощи печного отопления и в некоторых случаях электроотопления.

1.2. Источники тепловой энергии.

1.2.1.ООО «Байкальская энергетическая компания».

На территории АГО в эксплуатации находятся два источника комбинированной выработки

тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»: станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10. Станция Участок №1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации. Тепловую энергию от источников ООО «Байкальская энергетическая компания» получают также потребители в поселке Мегет.

Тепловые источники относительно города и основных промышленных теплопотребителей расположены следующим образом: станция ТЭЦ-9 в районе промзоны АО «АНХК» с северо-восточной части Ангарского теплового узла в относительной близости друг от друга (около 4 км), станция ТЭЦ-10 на юго-востоке от города.

Структура основного оборудования.

Основное оборудование станции ТЭЦ-9:

На станции ТЭЦ-9 установлены 8 паровых турбин, 11 паровых котлов и 35 подогревателей воды. Тепловая мощность электростанции выдается с паром и горячей водой. Производственный пар давлением 10,15,40 атм по трубопроводам Ду 500, Ду700, Ду250, Ду200 мм подается на промышленную площадку АО «АНХК». Нагрузки отопления и горячего водоснабжения (далее – ГВС) потребителей обеспечиваются теплофикационной водой.

На станции ТЭЦ-9 установлены котлы типа ТП-81 и ТП-85. Агрегаты произведены на Таганрогском котельном заводе ОАО «Красный котельщик». Это однобарабанные котлы с естественной циркуляцией, предназначенные для получения пара высокого давления при сжигании пыли каменных и бурых углей.

Перечень всех котлоагрегатов и их параметры представлены в таблице 43; характеристики подогревателей воды представлены в таблице 44.

Основное оборудование станции Участок №1 ТЭЦ-9:

На станции Участок №1 ТЭЦ-9 установлены 4 паровых котла ПК-10. Котлы произведены на предприятии ОАО «Подольский машиностроительный завод» (ЗиО). Барабанные котельные агрегаты типа ПК-10 имеют производительность 230 т/час при давлении 100 ата и конечной температуре пара 510° С. Основные характеристики котлоагрегатов представлены в таблице 43.

Выработка тепловой энергии в горячей воде передана со станции Участок №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок №1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции. Передача выработки тепловой энергии в паре со станции Участок №1 ТЭЦ-9 на ТЭЦ-9 планируется с 2021 года.

Основное оборудование станции ТЭЦ-10:

В данный момент станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловой сети.

Станция ТЭЦ-10 оборудована 16 паровыми котлами марок ТП-10 и ПК-24, от которых пар поступает как непосредственно к потребителям, так и на пароводяные подогреватели.

Котельные агрегаты ТП-10 представляют собой однобарабанные, П-образной компоновки котлы с естественной циркуляцией воды, предназначенные для сжигания черемховского каменного угля, а также азейского и мугунского бурых углей.Котлы ПК-24 представляют собой прямоточные паровые котлы Подольского машиностроительного завода, предназначенные для работы на каменном угле в блоке «два котла – турбина». Мощность агрегатов составляет 150 МВт. Котлы прямоточные, с промперегревом, П-образной компоновки, с уравновешенной тягой.

Полный перечень котельного оборудования и основные характеристики котлоагрегатов ТЭЦ-10 представлены в таблицах 42-45.

Таблица 42

Характеристики котлов станции ТЭЦ-9

Станционный №	Тип и марка	Завод-изготовитель	Давление, кгс/скв.м	Температура свежего пара, ℃	Паропроизводительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции/модернизации
К-1	Е-420-140 (ТП-85)	ТКЗ	140	560	420	1963	2010
К-2	Е-420-140 (ТП-85)	ТКЗ	140	560	420	1963	2012
К-3	Е-420-140 (ТП-85)	ТКЗ	140	560	420	1964	2011
К-4	Е-420-140 (ТП-85)	ТКЗ	140	560	420	1966	2010/2012
К-5	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1967	-
К-6	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1969	2011
К-7	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1972	2010
К-8	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1980	2011
К-9	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1983	2012
К-10	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1985	2010
К-11	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1988	-

Таблица 43

Характеристики подогревателей воды станции ТЭЦ-9

ТА ст.№	Наименование бойлера	Тип бойлера	Пов-ть нагрева, кв.м	Производительность по воде, куб.м/час	Давление воды, кг/скв.м	Давление пара, кг/скв.м	Максимальная тем-ра воды, ℃	Максимальная тем-ра пара, ℃	Число ходов
ТА-1	ОБ-1,2	БО-550-3м	550	1800	14	2	130	200	2
	ПБ-1,2	БП-500м	500	1216	14	14	200	400	2
	ПСВ	ПСВ-315-14-23	315	ИЗО	23	14	150	400	2
ТА- 2	ОБ-1,2	БО-550-3м	550	1800	14	2	130	200	2
	ПБ-1,2	БП-500м	500	1216	14	14	200	400	2
ТА- 4	ОБ	1СГ-1300-8-1	1300	3000	8	3	120	300	4
	ПБ- 1,2	ПСВ-500-14-23	500	1800	23	14	150	400	2
ТА- 5	ОБ-1	БГ-1300	1300	3000	6	1.5	125	200	2
	ОБ-2А, Б	ПСВ-500-14-23	500	1800	23	14	150	400	2
	ПБ-1.2	псв-500-14- 23	500	1800	23	14	150	400	2
ТА- 6	ОБ-1	псг-1300-8-1	1300	3000	8	3	125	300	4
	ОБ-2	ПСГ-1300-8-1	1300	3000	8	3	125	300	4
	ПБ-1.2	ПСВ-500-14-23	500	1800	23	14	150	400	2
ТА- 7	ОБ-1	псг-2300-2- 8-1	2300	4500	8	2	115	250	2
	ОБ-2	ПСГ-2300-2- 8-П	2300	4500	8	3	120	250	2
	ПБ-1.2	ПСВ-315-14-23	315	ИЗО	23	14	150	400	2
ТА- 8	ОБ-1	псв-500-3-23	500	1150	23	3	130	400	2
	ОБ-2	ПСВ-315-14-23	315	ИЗО	23	14	150	400	2
	ПБ-1.2	псв-500-14- 23	500	1800	23	14	150	400	2
БУ- 9	ОБ-1. 2	ПСВ-500-3-23	500	1150	23	3	130	400	2
	ПБ	ПСВ-500-14- 23	500	1800	23	14	150	400	2
БУ-10	ОБ-1.2	псв-500-3-23	500	1150	23	3	130	400	2
	ПБ	ПСВ-500-14-23	500	1800	23	14	150	400	2

Таблица 44

Технические характеристики котлоагрегатов станции Участок №1 ТЭЦ-9

Станционный номер	Тип (марка) котла	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Год ввода в эксплуатацию
		температура, °С	давление, кгс/скв.м		
К-14	ПК-10	510	100	230	1955
К-15	ПК-10	510	100	230	1955
К-16	ПК-10	510	100	230	1956
К-17	ПК-10	510	100	230	1957

Таблица 45

Технические характеристики котлоагрегатов станции ТЭЦ-10

Станционный номер	Тип (марка) котла	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Год ввода	Год реконструкции/модернизации	Завод изготовитель
		температура, °С	давление, кгс/скв.м				
К-1	ТП-10	540	95	220	1959	2012	ТКЗ
К-2	ТП-10	540	95	220	1959	2012	ТКЗ
К-3	ПК-24	545	140	270	I960	2011	ПКЗ
К-4	ПК-24	545	140	270	1960	2010	ПКЗ
К-5	ПК-24	545	140	270	1960	2010	ПКЗ
К-6	ПК-24	545	140	270	1960	2009	ПКЗ
К-7	ПК-24	545	140	270	1960	2012	ПКЗ
К-8	ПК-24	545	140	270	1960	2011	ПКЗ
К-9	ПК-24	545	140	270	1961	2009	ПКЗ
К-10	ПК-24	545	140	270	1961	2011	ПКЗ
К-11	ПК-24	545	140	270	1961	2012	ПКЗ
К-12	ПК-24	545	140	270	1961	2012	ПКЗ
К-13	ПК-24	545	140	270	1961	2011	ПКЗ
К-14	ПК-24	545	140	270	1961	2012	ПКЗ
К-15	ПК-24	545	140	270	1961	2012	ПКЗ
К-16	ПК-24	545	140	270	1962	2010	ПКЗ

1.2.1.1. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

Установленная тепловая мощность:

а) станции ТЭЦ-9 – 2402,5 Гкал/час;

б) станции Участок № 1 ТЭЦ-9 – 675,8 Гкал/час;

в) станции ТЭЦ-10 составляет 563,0 Гкал/час.

1.2.1.2. Ограничения тепловой мощности, параметры располагаемой тепловой мощности.

Ограничения тепловой мощности на источнике тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания» станция ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-10 отсутствуют. Располагаемая тепловая мощность источников равна установленной.

В таблице 46 представлены параметры располагаемой тепловой мощности источников.

Таблица 46

Параметры установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»

Параметр	Ед.изм.	Значение	
		ТЭЦ-9	ТЭЦ-10
Установленная мощность	Гкал/час	2143	563
Располагаемая мощность	Гкал/час	2143	523,00

1.2.1.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Сведения о потреблении энергии на собственные нужды на источниках ООО «Байкальская энергетическая компания» представлены в таблице 47.

Таблица 47

Потребление тепловой энергии на собственные нужды на источниках ООО «Байкальская энергетическая компания»

Параметр	Ед. изм.	Значение	
		станция ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-10
Установленная мощность	Гкал/час	2143	563,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	2143	523,00
Собственные нужды ТЭЦ	Гкал/час	78,4	7,57
	%	3,66	1,45
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2064,6	515,43

1.2.1.4. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Все котельное оборудование, установленное на станции ТЭЦ-9, введено в эксплуатацию более 20 лет назад. Котлы типа ТП-85 были введены в эксплуатацию в 60-ых годах и на данный момент имеют значительный срок службы. Сроки ввода в эксплуатацию котлоагрегатов станции ТЭЦ-9 представлены в таблице 48 и на рисунке 4.

Таблица 48

Параметры котельного оборудования станции ТЭЦ-9

Станционный номер	Тип и марка	Год ввода в эксплуатацию
К-1	Е-420-140 (ТП-85)	1963
К-2	Е-420-140 (ТП-85)	1963
К-3	Е-420-140 (ТП-85)	1964
К-4	Е-420-140 (ТП-85)	1966
К-5	Е-420-140 (ТП-81)	1967
К-6	Е-420-140 (ТП-81)	1969
К-7	Е-420-140 (ТП-81)	1972
К-8	Е-420-140 (ТП-81)	1980
К-9	Е-420-140 (ТП-81)	1983
К-10	Е-420-140 (ТП-81)	1985

Станционный номер	Тип и марка	Год ввода в эксплуатацию
К-11	Е-420-140 (ТП-81)	1988

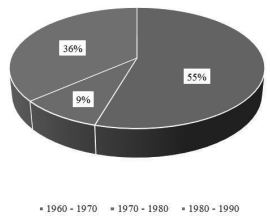


Рисунок 4. Годы ввода в эксплуатацию котельного оборудования станции ТЭЦ-9

На станции Участок №1 ТЭЦ-9 установлены 4 паровых котлоагрегатов ПК-10, котлы введены в эксплуатацию на станции в период с 1955 по 1961 годы. Сроки ввода в эксплуатацию котлоагрегатов станции Участок №1 ТЭЦ-9 представлены в таблице 49.

Таблица 49

Параметры котельного оборудования станции Участок № 1 ТЭЦ-9

Станционный номер	Тип и марка	Год ввода в эксплуатацию
К-14	ПК-10	1964
К-15	ПК-10	1966
К-16	ПК-10	1967
К-17	ПК-10	1969

Срок службы котлоагрегатов, установленных на станции ТЭЦ-10 превышает 50 лет. Как видно из таблицы 50 все агрегаты были введены в эксплуатацию в период с 1959 по 1962 годы.

Таблица 50

Параметры котельного оборудования станции ТЭЦ-10

Станционный номер	Тип (марка) котла	Год ввода
К-1	ТП-10	1959
К-2	ТП-10	1959
К-3	ПК-24	I960
К-4	ПК-24	1960
К-5	ПК-24	1960
К-6	ПК-24	1960
К-7	ПК-24	1960
К-8	ПК-24	1960
К-9	ПК-24	1961
К-10	ПК-24	1961
К-11	ПК-24	1961
К-12	ПК-24	1961
К-13	ПК-24	1961
К-14	ПК-24	1961
К-15	ПК-24	1961
К-16	ПК-24	1962

1.2.1.5. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии).

Выработка тепловой энергии в горячей воде передана со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции.

Выдача тепловой мощности от станции ТЭЦ-9 осуществляется из общего распределительного коллектора по шести тепломагистралям:

а) в 2016 г. введена в эксплуатацию тепловая магистраль №1 от станции ТЭЦ-9. От этой агистрали запитаны тепломагистрали № 1, № 2, работавшие ранее от станции Участок № 1 ТЭЦ-9, осуществляет теплоснабжение центральной части города: кварталов с 1-го по 62-ой, мкр Северный, промышленных потребителей и потребителей, прилегающих мкр Майск, Китой, Шеститысячник, Цементный;

б) тепловая магистраль № 2 осуществляет теплоснабжение ряда промышленных предприятий и потребителей квл города с 63-го по 107-ой;

в) тепловая магистраль № 3 осуществляет теплоснабжение потребителей города квл 277, 278, части мкр Байкальск, мкр 6, 7, 11,12,13, части мкр 9 и 10;

г) тепловая магистраль № 4 осуществляет теплоснабжение потребителей города оставшейся части мкр Байкальск, мкр 6а, 7а, 8, 29, 30-34, части мкр 9, 10;

д) тепловая магистраль № 5 осуществляет теплоснабжение потребителей города мкр №15,15а, 12а, 17,17а, 18, 19, 22;

е) в декабре 2011года введена в эксплуатацию тепловая магистраль № 6. От этой магистрали запитаны тепломагистрали № 1, № 2, № 4 (МПФ) и № 5 (АПФ), которые были запитаны ранее от станции ТЭЦ-10, в настоящее время данная магистраль осуществляет теплоснабжение потребителей квл Юго-Западного района г. Ангарска: 177, 178, 179, 180, 181, 188, 192, 189, 208, 209, 207/210, «А», «Б», 221, 222, 225а, 225, 205, 206, 211, 212, 219, 220; мкр 4-й Новый, АО АЭХК, ОАО «Тепличное» (по воде), п. Юго-Восточный, АПФ, МПФ, п. Мегет.

Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловых сетей и осуществляет работу в системе централизованного теплоснабжения в режиме насосной станции.

Сведения о среднегодовой загрузке котельных агрегатов представлены в таблицах 51-52.

Таблица 51

Сведения о работе основного оборудования станции ТЭЦ-9

Станционный номер котлоагрегата	Тип (марка) котлоагрегата	Средняя наработка за последние 3 года, ч.	Наработка за 2015 год, ч.
К-1	ТП-85	3470	5593
К-2	ТП-85	3763	1828
К-3	ТП-85	4537	4295
К-4	ТП-85	2618	3153
К-5	ТП-81	3362	1888
К-6	ТП-81	4581	3643
К-7	ТП-81	2502	2864
К-8	ТП-81	2600	3206
К-9	ТП-81	2644	1758
К-10	ТП-81	2340	2158
К-11	ТП-81	1244	1756

Таблица 52

Сведения о работе основного оборудования станции ТЭЦ-10

Станционный номер котлоагрегата	Тип (марка) котлоагрегата	Средняя наработка за последние 3 года, ч.	Наработка за 2015 год, ч.
К-1	ТП-10	4457	5051
К-2	ТП-10	4035	3987
К-3	ПК-24	2455	3573
К-4	ПК-24	2416	3581
К-5	ПК-24	3561	3513
К-6	ПК-24	3411	3814
К-7	ПК-24	2771	2144
К-8	ПК-24	2636	2122
К-9	ПК-24	2653	2614
К-10	ПК-24	2975	2635
К-11	ПК-24	2166	228
К-12	ПК-24	2014	208
К-13	ПК-24	2477	2058
К-14	ПК-24	2164	1979
К-15	ПК-24	3914	3164
К-16	ПК-24	4231	3766

1.2.1.6. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Определение объема фактически отпущенного тепла осуществляется приборами учета, установленными на станциях. Расчет оплаты между поставщиком тепловой энергии и потребителями тепловой энергии в виде пара и горячей воды осуществляется по показаниям приборов. Все приборы учета проходят плановые поверки, предусмотренные правилами учета тепловой энергии и теплоносителя.

Перечень приборов учета представлен в таблицах 53-55.

Таблица 53

Приборы учета тепла на станции ТЭЦ-9

№	Наименование узла учета	Акт допуска узла	Приборы (Перепад, давление, температура)
1	Сетевая вода т.тр.1	С 19.10.2015 по 10.04.2017	Прямая: Метран-150CD3 № 1322871 до 07.10.2020 Метран-55ДИ № 1400768 до 18.05.2018 Обратная: Метран-150CD3 № 1322863 до 07.10.2020 Метран-55ДИ № 1400767 до 07.10.2018 КТСП Метран-206 № 2258108/Г,Х до 18.05.2019
2	Сетевая вода т.тр.2	С 25.08.2016 по 28.10.2017	Прямая: Метран-150CD2 №925220 до 09.06.2019 Метран-55ДИ № 1343124 до 09.06.2018 Обратная: Метран-150CD2 № 1301352 до 09.06.2020 Метран-55ДИ № 1343114 до 09.06.2018 ТСПТК-101 № 1212.3601/1,2 до 28.10.2017
3	Сетевая вода т.тр.3	С 15.10.2015 по 16.06.2016	Прямая: Метран-150CD2 № 1241402 до 09.06.2019 Метран-55ДИ № 1343111 до 09.06.2018 Обратная: Метран-150CD2 № 1301356 до 09.06.2019 Метран-55ДИ № 1343122 до 09.06.2018 КТПТР-01 № 168/168А до 24.02.2017
4	Сетевая вода т.тр.4	С 04.12.2015 по 02.07.2016	Прямая: Метран-150CD3 № 1302785 до 13.07.2020 Метран-55ДИ № 94907 до 13.07.2017 Обратная: Метран-150CD3 № 1302787 до 13.07.2020 Метран-55ДИ № 1155 до 13.07.2017 КТП-9201 № 3421/Г, Х до 10.04.2017
5	Сетевая вода т.тр.5	С 25.08.2016 по 10.04.2017	Прямая: Метран-150CD2 № 1010678 до 09.06.2019 Метран-55ДИ № 1343113 до 09.06.2018 Обратная: Метран-150CD2 № 917713 до 09.06.2019 Метран-55ДИ № 1343112 до 09.06.2018 КТП-9201 № 3423/Г, Х до 10.04.2017
6	Сетевая вода т.тр. «Г»	С 15.10.2015 по 16.06.2016	Прямая: Метран-150CD3 № 1302786 до 13.07.2020 Метран-55ДИ № 93571 до 13.07.2017 Обратная: Метран-150CD3 № 1302789 до 13.07.2020 Метран-55ДИ № 35697 до 13.07.2017 ТСПТК-101 № 1212.3605/1,2 до 28.10.2017
7	Сетевая вода т.тр.6	С 19.10.2015 по 28.10.2016	Прямая: Метран-55ДИ № 1301510 до 07.08.2017 Обратная: Метран-55ДИ № 1301508 до 07.08.2017 ТСПТК №0129.1/1; № 0129.2/1 до 15.12.2019
8	Подпитка т.тр.1	С 19.10.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ № 1400769 до 07.10.2018 КТП-9201 № 3407Г до 10.04.2017
9	Подпитка т.тр.2	С 16.06.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ № 292232 до 15.04.2018 КТП-9201 № 3414Х до 10.04.2017
10	Подпитка т.тр.3	С 09.07.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ № 1051382 до 15.04.2018 КТП-9201 № 3414Г до 10.04.2017
11	Подпитка т.тр.4	С 13.11.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ № 219254 до 15.04.2018 КТП-9201 № 3416Г до 10.04.2017
12	Подпитка т.тр.5	С 16.06.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ № 1113269 до 15.04.2018 КТП-9201 № 3416Х до 10.04.2017
13	Подпитка т.тр. «Г»	С 09.07.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ №141975 до 15.04.2018 КТП-9201 №3411Х до 10.04.2017
14	Подпитка т.тр.6	С 07.08.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ № 1301509 до 23.10.2017 КТП-9201 № 3411Г до 10.04.2017
15	Сетевая вода э/к «Звездный»	С 11.03.2016 по 10.04.2017	Прямая: Метран-150CD2 № 1241391 до 18.02.2020 Метран-55ДИ № 1395810 до 18.02.2019 Обратная: Метран-150CD2 № 1395654 до 18.02.2021 Метран-55ДИ № 1395812 до 18.02.2019 КТП-9201 № 3405/Г, Х до 10.04.2017 ХВ КТПТР-01 № 2229 до 09.06.2018
16	ХОВ на НПЗ	С 11.03.2016 по 23.10.2016	Метран-150CD3 № 1362939 до 25.11.2020 Метран-55ДИ № 1395809 до 30.04.2018 ТСПв-1088 № 3733 до 15.12.2017
17	ЗК с НПЗ	С 19.10.2015 по 10.04.2017	Метран-150CD3 № 1302790 до 13.07.2020 Метран-150TG3 № 1264898 до 11.03.2018 КТП-9210 № 3808Х до 10.04.2017
18	Пар 10 №1	С 19.10.2015 по 10.04.2017	Метран-100ДД № 140842 до 13.07.2018 Метран-55ДИ № 35702 до 13.07.2017 КТПТР-01 № 166 до 11.03.2020
19	Пар 10 №2	С 19.10.2015 по 10.04.2017	Метран-100ДД № 832799 до 13.07.2018 Метран-55ДИ № 93567 до 13.07.2017 КТПТР-01 № 8428А до 11.03.2020

№	Наименование узла учета	Акт допуска узла	Приборы (Перепад, давление, температура)
20	Пар 15 №1	С 09.12.2015 по 10.04.2017	Метран-150CD3 № 1395781 до 29.04.2020 Метран-55ДИ № 1395816 до 30.04.2018 ТСПТ № 0129-3-1 до 09.06.2020
21	Пар 15 №2	21.07.2016 Ддо 10.04.2017	Метран-150CD3 №1395782 до 29.04.2020 Метран-55ДИ №1301517 до 10.04.2017 ТСПТ №0129-3-8 до 09.06.2020
22	Пар 15 №3	С 28.08.2015 по 11.03.2017	Метран-100ДД № 139388 до 11.03.2017 Метран-55ДИ № 140243 до 24.03.2018 ТСПТ № 0129-3-7 до 09.06.2020
23	Пар 15 №4	С 28.08.2015 по 11.03.2017	Метран-150CD3 № 1395771 до 29.04.2020 Метран-55ДИ № 1301502 до 10.04.2017 ТСПТТК № 1212.3583 до 15.12.2019
24	Пар 15 №5	С 28.08.2015 по 11.03.2017	Метран-150CD3 № 1395768 до 29.04.2020 Метран-55ДИ № 1301519 до 10.04.2017 ТСПТ № 0129-3-10 до 15.12.2019
25	Пар 40 на НПЗ	21.07.2016 до 24.09.2016	Метран-100ДД № 140527 до 15.04.2017 Метран-150TG3 № 1264901 до 15.04.2018 ТСП 9201 № 2217 до 15.12.2018
31	Перемычка «АВК»	Холодная вода	Aplisens PC-28 № 01122029 до 18.05.2017 ИРТ-5922 № 20141 до 14.03.2018
32	Подводящие каналы	Холодная вода	
33	ХПВ УГВ-2	Холодная вода	Метран-150CD3 № 1395792 до 05.04.2021 Метран-150TG3 № 1264900 до 15.04.2018 ТСПв-1088 № 5032 до 09.06.2017
34	ПТС коллектор №1	Холодная вода	Метран-150CD2 № 1395648 до 05.04.2021 Метран-55ДИ № 1301505 до 07.08.2017 КТП 9201 № 3424х до 10.04.2017
35	ПТС коллектор №2	Холодная вода	Метран-150CD2 № 1395649 до 05.04.2021 Метран-55ДИ № 1301506 до 07.08.2017 КТП 9201 № 3417х до 10.04.2017
36	Сбросные каналы	-	Правый: ИРТ-5922 № 04-2843 до 20.11.2016 Уровень SG-25 № 09121207 до 23.06.2019 Левый: ИРТ-5922 № 043-0775 до 20.11.2016 Уровень SG-25 № 09121205 до 28.06.2019

Таблица 54

Приборы учета тепла на станции ТЭЦ-10

Наименование узла учета	Приборы учета	Дата поверки	Периодичность поверки (мес.)	Дата акта допуска узла учета	Дата очередного допуска узла учета
Пар на производство линия №1 (левая)	Датчик перепада давления Метран 150 №1419903 (0,063)	04.12.2015	48	31.08.2016	12.05.2017
	Датчик давления Метран 150 №1035822 (25)	26.05. 2015	48		
Пар на производство линия №2 (правая)	Датчик перепада давления Метран 150 №1225792(0,063)	04.12. 2015	48	17.06.2016	02.09.2016
	Датчик давления Метран 150 №1121366 (25)	26.05.12015	48		
Сетевая вода на СН - I очереди	Датчик перепада давления Метран 150 №1299455(0,63)	04.04. 2016	60	08.04.2016	21.05.2016
	Датчик давления EJA530A №91M521556(10)	27.11.2013	48		
	Датчик перепада давления Метран 150 №1121174(0,4)	26.05.2016	48		
	Датчик давления EJA530A №91M521558(10)	26.05.2015	36		
Вода на СН в «тупик»	Датчик перепада давления Метран 150 №1419907(0,63)	04.04. 2016	60	17.06.2016	12.05.2017
	Датчик давления Метран 150 №1419917(10)	04.04. 2016	60		
Питьевая вода за ВВО-II	Датчик перепада давления Метран 150 №1241247(0,63)	04.04. 2016	48	17.06.2016	12.05.2017
	Датчик давления Метран 150 №1121256(10)	10.06. 2016	48		
Подпиточная вода из 1ДБ-Т	Датчик перепада давления Метран 150 №860343(0,63)	27.11.2013	48	12.07.2016	01.06.2017
	Датчик давления Метран 150 №1148268(4)	27.11.2013	48		
	Датчик давления Метран 150 №1148273(10)	27.11.2013	48		
	Тепловычислитель СПТ961 №26074	04.06.2014	48		
Прямая СВ на СН II-очереди	Датчик перепада давления Метран 150 №1299448(0,63)	04.04.2016	60	08.04.2016	21.05.2016
	Датчик давления Метран 150 №1419920(10)	04.04.2016	60		
	Датчик перепада давления Метран 150 №1419908(0,63)	04.04.2016	60		
	Датчик давления Метран 150 №1148275(4)	18.09.2012	48		
Подпиточная вода из 6ДБ-Т	Датчик перепада давления Метран 150 №1299447(0,63)	04.04.2016	60	17.06.2016	12.05. 2017
	Датчик давления Метран 150 №1419919(10)	04.04.2016	60		
	Датчик давления Метран 150 №1121363(16)	10.06.2016	48		
Подпиточная вода из 7ДБ-Т	Датчик перепада давления Метран 150 №1419911(0,63)	04.04.2016	60	17.06.2016	24.12.2016
	Датчик давления Метран 150 №1419921(10)	04.04.2016	60		
	Датчик давления Метран 150 №1419929(16)	04.04.2016	60		
Подпиточная вода из 8ДБ-Т	Датчик перепада давления Метран 150 №1037211(0,63)	26.05.2015	48	09.12.2003	09.12.2004
	Датчик давления Метран 150 №858330(10)	10.06.2016	48		
	Датчик давления Метран 150 №1121357(16)	10.06.2016	48		
Температура холодной воды	Тепловычислитель СПТ961 №26075	04.06.2014	48		
Питьевая вода в павильоне «А»	«Взлет ЭР» Ду80 №1251144	11.02.2013	48		05.10.2016
	Датчик давления ИД №99528	05.10.2012	48		
	Датчик температуры КТСП-Н №8371	15.10.2012	48		
	Тепловычислитель СПТ961 №16317	04.10.2013	48		
Сточные воды ТЭЦ-10	Расходомер электромагнитный OPTIFLUX Ду200 №R15606502	28.08.2015	60	25.07.2016	04.06.2018
	Тепловычислитель СПТ961 №26077	04.06.2014	48		

Таблица 55

Приборы учета тепла на станции Участок №1 ТЭЦ-9

№	Наименование узла учета теплового учета	Расход. Тип, дата последней проверки	Давление. Тип, дата последней проверки	Температура. Тип, дата последней проверки	Тепловычислитель. Тип, дата последней проверки	Справка о сроках допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии
1	Пар 20 верхний коллектор, позиция 44	Метран 150 16.06.2015	Метран 150ДИ 16.06.2015	Ш 932.2 22.03.2016	Исток ТМ 27.03.2014	Узел будет допущен при наличии нагрузки
2	Пар 20 нижний коллектор, позиция 43	Метран 150 23.04.2014	Метран 150ДИ 04.09.2015	Ш 932.2 22.03.2016	Исток ТМ 27.03.2014	Узел будет допущен при наличии нагрузки
3	Пар 20 позиция 69	Метран 150 04.09.2015	Метран 150ДИ 04.09.2015	Ш 932.2 22.03.2016	Исток ТМ 27.03.2014	Допуск произведен 08.04.2016
4	Пар 20 позиция 70	Метран 100ДД 22.03.2016	Метран 100ДИ 22.03.2016	Ш 932.2 22.03.2016	Исток ТМ 27.03.2014	Допуск произведен 08.04.2016
5	Пар 20 на ТРУ-1, ТГ-4 позиция 42	Метран 100ДД 06.05.2014	Метран 100ДИ 23.04.2014	Ш 932.2 10.04.2015	Исток ТМ 27.03.2014	Допуск произведен 08.04.2016
6	Пар 40кгс/скв.м магистраль № 1	Метран 150 22.03.2016	Метран 150ДИ 22.03.2016	Ш 932.2 05.02.2015	Исток ТМ 27.03.2014	Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г.
7	Пар 40кгс/скв.м магистраль № 2	Метран 100ДД 17.06.2014	Метран 100ДИ 17.06.2014	Ш 932.2 05.02.2015	Исток ТМ 27.03.2014	Узел будет допущен при наличии нагрузки
8	ХОВ на производство № 1	Метран 100ДД 02.07.2015	ОБМ-160 3кв.2016	Ш 932.2 16.06.2015	Исток ТМ 12.03.2014	Допуск произведен 08.04.2016
9	ХОВ на производство № 2	Метран 100ДД 26.10.2010	ОБМ-160 3кв.2016	Ш 932.2 16.06.2015	Исток ТМ 12.03.2014	Допуск произведен 08.04.2016
10	Замасленный конденсат № 1	Метран 150 20.01.2016	ОБМ-160 3кв.2016	Ш 932.2 05.02.2015	Исток ТМ 12.03.2014	Допуск произведен 29.04.2016
11	Замасленный конденсат № 3	Метран 100ДД 04.09.2015	ОБМ-160 3кв.2016	Ш 932.2 05.02.2015	Исток ТМ 12.03.2014	Допуск произведен 29.04.2016
12	Прямая сетевая вода № 1	Метран 100ДД 16.06.2015	Метран 100ДИ 20.01.2016	Ш 932. 2 22.07.2016	Исток ТМ 23.05.2014	Допуск произведен 29.04.2016
13	Обратная сетевая вода № 1	Метран 100 ДД 16.06.2015	Метран 100ДИ 20.01.2016	Ш 932. 2 22.07.2016	Исток ТМ 23.05.2014	Допуск произведен 29.04.2016
14	Прямая сетевая вода № 2	Метран 100ДД 16.06.2015	Метран 100ДИ 20.01.2016	Ш 932.2 22.06.2016	Исток ТМ 23.05.2014	Допуск произведен 29.04.2016
15	Обратная сетевая вода № 2	Метран 100ДД 16.06.2015	Метран 100ДИ 20.01.2016	Ш 932.2 22.06.2016	Исток ТМ 23.05.2014	Допуск произведен 29.04.2016
16	Пар 8 кгс/скв.м на ТРУ-1, маг.1	Метран 100ДД 20.01.2016	Метран 100ДИ 20.01.2016	Ш 932.2 22.03.2016	Исток ТМ 17.06.2014	Узел будет допущен при наличии нагрузки
17	Пар 8 кгс/скв.м на ТРУ-1, маг.2	Метран 150 05.02.2015	Метран 100ДИ 20.01.2016	Ш 932.2 22.03.2016	Исток ТМ 17.06.2014	Допуск произведен 08.04.2016
18	Прямая вода на хоз.нужды	Метран 100ДД 16.06.2015	ОБМ-160 3 кв.2016	КТСП Метран-206 №2212720Г	Исток ТМ 23.05.2014	Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г.
19	Обратная вода на хоз. нужды	Метран 100ДД 16.06.2015	ОБМ-160 3 кв.2016	КТСП Метран-206 №2212720Х	Исток ТМ 23.05.2014	Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г.
20	Пар 8 кгс/скв.м на ТРУ-2, маг.1	Метран 100ДД 20.01.2016	Метран 100ДИ 22.03.2016	Ш 932.2 25.05.2016	Исток ТМ 17.06.2014	Узел будет допущен при наличии нагрузки
21	Пар 8 кгс/скв.м на ТРУ-2, маг.2	Метран 150 05.02.2015	Метран 100ДИ 04.09.2015	Ш 932.2 25.05.2016	Исток ТМ 17.06.2014	Узел будет допущен при наличии нагрузки
22	Подпитка	Метран 350 02.07.2015	ОБМ-160 3 кв.2016	Ш 932.2 16.06.2015	Исток ТМ 12.03.2014	Допуск произведен 29.04.2016
23	Прямая вода на отопление ЦТП	Метран 150 16.06.2015	ОБМ-160 3кв.2016	КТСП-108803.07.2014	Энергия ТМ 15.10.2013	Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г.
24	Обратная вода на отопление ЦТП	Метран 150 16.06.2015	ОБМ-160 3кв.2016	КТСП-108803.07.2014	Энергия ТМ 15.10.2013	Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г.

1.2.1.7. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

За 2011-2015 годы на теплоэлектростанциях ООО «Байкальская энергетическая компания» произошло 109 инцидентов. Из них 66 инцидентов связаны с котельным оборудованием. Статистика инцидентов на источниках ООО «Байкальская энергетическая компания» за 2011-2015 года представлена в таблице 56.

Таблица 56

Статистика инцидентов на источниках тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»

Источник теплоснабжения	Количество инцидентов за год				
	2011	2012	2013	2014	2015
Станция ТЭЦ-9	16	17	10	9	13
Станция ТЭЦ-10	32	34	22	21	17
Станция Участок № 1 ТЭЦ-9	5	8	5	7	5

1.2.1.8. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования тепловых электрических станций ООО «Байкальская энергетическая компания» отсутствуют.

1.2.1.9. Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 57 представлены основные технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания».

Таблица 57

Технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»

Параметр	Ед. изм.	Значение		
		станция ТЭЦ-9	станция Участок 1 ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-10
Установленная мощность	Гкал/час	2402,50	675,84	563
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	2402,50	675,84	523
Потребление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	78,4	6,02	7,57
Подключенная нагрузка	Гкал/час	1562,10	324,90	0
Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/час	72,59	331,25	492,03
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	157,96	158,76	166,55

1.2.2. ООО «Чистые ключи» с. Савватеевка.

1.2.2.1. Структура основного оборудования.

В рамках концессионного соглашения в 2022 году на котельной выполнены мероприятия по модернизация мазутной котельной в с. Савватеевка с установкой резервных угольных котлов в здании водоподготовки, включающие в себя:

а) установка двух угольных котлов КВм-3,49 по 3 Гкал/ч каждый;

б) устройство системы топливоподачи и золошлакоудаления;

в) организация двухконтурной системы отпуска тепла с пластинчатыми теплообменниками и сетевыми насосами.

Расчетный срок службы угольных котлов не менее 10 лет.

Также на данный момент на котельной с. Савватеевка находятся три котельных агрегата:

Газомазутный котел ДКВр 6,5-13ГМ. Производительность котлоагрегата составляет 6,5 тонн воды в час, температура воды 95С.Тепловая мощность котлоагрегата составляет 2,3 Гкал/час.

Два водогрейных котельных агрегата КВа-4,0-95. Котлы изготовлены ООО «НПО «Новоалтайский завод энергетического оборудования» и введен в эксплуатацию в 2016, 2019 году. Котловые агрегаты оборудованы газомазутными горелками РГМГ-4. Расчетный срок службы котлов и горелок не менее 10 лет. Расчетная температура воды на выходе из котла 950С. Тепловая мощность каждого котлоагрегата составляет 3,44 Гкал/час (4 МВт).

1.2.2.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

Установленная тепловая мощность котлоагрегата КВм-3,49 составляет 3,49 Гкал/час.

1.2.2.3. Ограничения тепловой мощности параметры располагаемой тепловой мощности.

В соответствии с проведенными освидетельствованиями котлоагрегата ограничения предоставленной тепловой мощности отсутствуют.

1.2.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Котельная с. Савватеевка потребляет 0,41 Гкал/час на собственные нужды, что составляет 6,83% от располагаемой тепловой мощности источника. Параметры тепловой мощности нетто представлены в таблице 58.

Таблица 58

Баланс тепловой мощности котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)»

Параметр	Ед. изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	6,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	6,0
Собственные нужды котельной	Гкал/час	0,41
	%	6,83 %
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	5,59

1.2.2.5. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Газомазутный котел ДКВр 6,5-13ГМ изготовлен на Бийском котельном заводе и введен в эксплуатацию в 2007 году. Расчетный срок службы котла составляет 20 лет.

10 сентября 2013 года котлу проведено очередное техническое освидетельствование ТО (наружный, внутренний осмотр, гидроиспытания $P_{пр}$ = 16,3 кгс/скв.м. По результатам ТО дефектов, снижающих прочность элементов котла, не выявлено. Выдан Протокол ТО №1 от 10.09.2013г. Котел может быть допущен при рабочем давлении $P_{раб} \leq 1,3$ МПа. Срок следующего освидетельствования: НО, ВО, ГИ – 10 сентября 2017 года.

Газомазутный котел КВа-4,0-95 изготовлен ООО «НПО «Новоалтайский завод энергетического оборудования» и введен в эксплуатацию в 2016 году. Расчетный срок службы котла не менее 10 лет. Котел изготовлен в декабре 2015 года.

Угольные котлы КВм-3,49 введены в эксплуатацию в 2022 году.

1.2.2.6. Схемы выдачи тепловой мощности.

Отпуск тепловой энергии осуществляется по зависимой открытой системе с температурным графиком 95/70 ℃. На котельной имеется один вывод тепловой сети Ду 300.

1.2.2.7. Среднегодовая загрузка оборудования.

На протяжении всего отопительного периода в 2023 году в эксплуатации находились котлы КВм-3,49. Сведения о среднегодовой загрузке представлены в таблице 59.

Таблица 59

Сведения о работе основного оборудования котельной

Период	Наработка, час	
	КВм-3 № 1	КВм-3 № 2
Январь	372	372
Февраль	336	336
Март	372	372
Апрель	360	360
Май	180	180
Июнь	-	-
Июль	-	-
Август	-	-
Сентябрь	168	168
Октябрь	372	372
Ноябрь	360	360
Декабрь	372	372
Итого:	2892	2892

1.2.2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Для учета тепла, отпущенного в тепловые сети, используется оборудование на базе теплосчётчиков ООО «Взлёт» марки ТСРВ-043. Теплосчетчик ТСРВ-043 предназначен для измерения, учета и регистрации количества теплоты, а также объема, массы, объемного и массового расхода и других параметров теплоносителя..

1.2.2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Статистика отказов и восстановлений оборудования котельной с. Савватеевка:

Аварийных ситуаций на источнике теплоснабжения за период 2021-2023 год не было.

1.2.2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной с. Савватеевка отсутствуют.

1.2.2.11. Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 60 представлены основные технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения с. Савватеевка.

Таблица 60

Технико-экономические показатели работы котельной ООО «Чистые ключи» с. Савватеевка

Параметр	Ед. изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	6,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	6,0
Потребление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	0,41
Подключенная нагрузка	Гкал/час	2,76
Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/час	1,83
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	252,3

1.2.3. МБОУ «СОШ № 16» с. Одинск.

1.2.3.1. Структура основного оборудования.

Электрокотельная МБОУ «СОШ № 16», расположенная в селе Одинск АГО, введена в эксплуатацию в 1985 году.

При строительстве на данной электрокотельной было установлено два электродных водогрейных котла КЭВ-160/0,4. В 2015 году устаревшее котельное оборудование было заменено.

В настоящее время на котельной установлены четыре электрических котла ZOTA «PROM» 160/0,4. Номинальная мощность каждого котлоагрегата составляет 160 кВт.

1.2.3.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

На котельной МБОУ «СОШ № 16» в с. Одинск установлены четыре электродных водогрейных котла ZOTA «PROM» 160/0,4. Номинальная мощность каждого агрегата составляет 160 кВт. Таким образом, установленная мощность котельной 640 кВт или 0,55 Гкал/час.

1.2.3.3. Ограничения тепловой мощности параметры располагаемой тепловой мощности.

Все котельные агрегаты были введены в эксплуатацию в 2015 году, в связи с чем, износ оборудования незначителен, ограничения тепловой мощности отсутствуют. Располагаемая тепловая мощность соответствует установленной и составляет 0,55 Гкал/час (640 кВт).

1.2.3.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Годовая величина потребления тепловой энергии на собственные нужды на котельной МБОУ «СОШ № 16» составляет 4,77 % от общего объема выработки тепловой энергии или 50 Гкал/год.

Сведения об объеме выработки и потребления тепловой энергии на собственные нужды представлены в таблице 61. Сведения о тепловой мощности нетто источника представлены в таблице 62.

Таблица 61

Объемы выработки и потребления тепловой энергии на котельной МБОУ «СОШ № 16»

Параметр	Ед.изм.	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	1049
Объем потребления на собственные нужды	Гкал	50
	%	4,77%
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	999

Таблица 62

Баланс тепловой мощности котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,55
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,55
Собственные нужды котельной	Гкал/час	0,019
	%	4,77%*
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,531

* собственные нужды составляют 4,77% от вырабатываемой тепловой мощности, равной 0,392 Гкал/час, или 3,45% от располагаемой тепловой мощности котельной

1.2.3.5. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Котельные агрегаты ZOTA «PROM» 160/0,4 были введены в эксплуатацию на котельной МБОУ «СОШ № 16» в с. Одинск в 2015 году.

1.2.3.6. Схемы выдачи тепловой мощности.

Отпуск тепловой энергии осуществляется по зависимой системе с температурным графиком 95/70 С. На котельной имеется один вывод Ду 100.

1.2.3.7. Среднегодовая загрузка оборудования.

Суммарная наработка всех котлов в 2015 году составила 7320 часов. Сведения о месячной загрузке каждого котельного агрегата представлены в таблице 63.

Таблица 63

Сведения о работе основного оборудования котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Период	Наработка, ч.			
	Котел № 1	Котел № 2	Котел № 3	Котел № 4
Январь	744	-	-	744
Февраль	168	48	-	672
Март	240	144	-	384
Апрель	-	720	-	-
Май	-	360	-	-
Июнь	-	-	-	-

Период	Наработка, ч.			
	Котел № 1	Котел № 2	Котел № 3	Котел № 4
Июль	-	-	-	-
Август	-	-	-	-
Сентябрь	144	192	-	-
Октябрь	-	120	216	456
Ноябрь	-	240	720	-
Декабрь	-	288	432	288
Итого:	1296	2112	1368	2544

1.2.3.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Приборы учета тепловой энергии на источнике теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем, учет тепла производится только расчетным методом.

1.2.3.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

За период 2021-2023 годы на электрокотельной МБОУ «СОШ № 16» отказов не зафиксировано.

1.2.3.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной МБОУ «СОШ № 16» отсутствуют.

1.2.3.11. Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 64 представлены основные технико-экономические показатели работы котельной МБОУ «СОШ № 16».

Таблица 64

Технико-экономические показатели работы котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,550
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,550
Потребление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	0,017
Подключенная нагрузка	Гкал/час	0,245
Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/час	0,190
Удельный расход электроэнергии на выработку т/э	кВт.ч/Гкал	724,26

1.2.4. МУП АГО «Ангарский Водоканал» д.Зуй.

1.2.4.1. Структура основного оборудования.

На электрокотельной МУП АГО «Ангарский Водоканал», расположенной в деревне Зуй, установлено два электрических котельных агрегата ZOTAProm по 250 кВт (0,215 Гкал/час) каждый. Параметры котельного оборудования представлены в таблице 65.

Таблица 65

Основное оборудование котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

№	Марка котла	Тепловая мощность, Гкал/час (кВт)	Максимальное изб. рабочее давление, Мпа (кг/скв.м)	Максимальная температура нагрева воды, ℃	Год ввода в эксплуатацию
1	ZOTA Prom 250	0,215 (250)	0,6 (6,0)	90	2015
2	ZOTA Prom 250	0,215 (250)	0,6 (6,0)	90	2015

1.2.4.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

Установленная мощность одного котла ZOTAProm 250 составляет 250 кВт или 0,215 Гкал/ч. Установленная мощность котельной соответственно составляет 500 кВт или 0,430 Гкал/ч.

1.2.4.3. Ограничения тепловой мощности параметры располагаемой тепловой мощности.

Оборудование котельной введено в эксплуатацию в 2015 году. Ввиду чего износ агрегатов незначителен, ограничения тепловой мощности отсутствуют.

1.2.4.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Котельная МУП АГО «Ангарский Водоканал» потребляет 0,009 Гкал/ч на собственные нужды, что составляет 2,15 % от располагаемой тепловой мощности котельной. Параметры тепловой мощности нетто представлены в 66.

Таблица 66

Параметры тепловой мощности нетто котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Параметр	Ед. изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,430
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,215
Собственные нужды котельной	Гкал/час	0,009
	%	4,18
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,206

1.2.4.5. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Все теплофикационное оборудование котельной было введено в эксплуатацию в 2015 году, после чего освидетельствования не проводились.

1.2.4.6. Схемы выдачи тепловой мощности.

Отпуск тепловой энергии осуществляется по зависимой системе с температурным графиком 95/70^{0}С. На котельной имеется один вывод Ду 70.

1.2.4.7. Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой мощности.

Суммарная наработка всех котлов в 2023 году составила 5802 часа. Сведения о среднегодовой загрузке котельных агрегатов представлены в таблице 67.

Таблица 67

Сведения о работе основного оборудования котельной

Период	Наработка котлов, ч
Январь	771
Февраль	687
Март	744
Апрель	720
Май	360
Июнь	-
Июль	-
Август	-
Сентябрь	312
Октябрь	744
Ноябрь	720
Декабрь	744
Итого:	5802

1.2.4.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Для учета тепла, отпущенного в тепловые сети, используется оборудование на базе тепловычислителя ВЗЛЕТ ТСРВ-042. Тепловычислитель предназначен для использования на узлах учета тепловой энергии с целью измерения параметров теплоносителя и представления данных по потреблению тепло- и водоресурсов.

В узел учета входят датчики температуры и давления ЭРСВ-440Ф, по одному для работы в нормальном режиме и еще по два для каждого параметра для работы в аварийном режиме.

1.2.4.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Ввиду того, что все теплофикационное оборудование было введено в эксплуатацию в 2015 году, отказов и восстановлений оборудования не происходило.

1.2.4.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй) отсутствуют.

1.2.4.11. Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 68 представлены основные технико-экономические показатели работы котельной.

Таблица 68

Технико-экономические показатели работы котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Параметр	Ед .изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,430
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,215
Потребление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	0,009
Подключенная нагрузка	Гкал/час	0,154
Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/час	0,045
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	0,399

1.3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.

1.3.1. ООО «Байкальская энергетическая компания».

1.3.1.1. Структура тепловых сетей

Тепловые сети ООО «Байкальская энергетическая компания» от источников станции ТЭЦ-9, станции Участок № 1 ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-10 составляют одну систему централизованного теплоснабжения. Общая протяженность тепловых сетей составляет 430190,86 м в двухтрубном исчислении.

1.3.1.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.1.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

Тепловая изоляция тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания» от источников станции ТЭЦ-9, станции Участок № 1 ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-10 представлена следующими типами изоляционных материалов: минераловатные маты с покрытием из асбестобетонной скорлупы, скорлупы из пенополиуретана с покрытием из оцинкованной стали, минераловатные маты с покрытием из рулонного стеклопластика.

Основные типы прокладки тепловых сетей: надземная на низких опорах, подземная в непроходном канале.

Характеристика грунтов в местах прокладки тепловых сетей: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

Основной тип компенсирующих устройств: П-образные компенсаторы и углы поворотов.

Параметры тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания» представлены в таблицах 69-70.

Таблица 69

Параметры тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование	Длина итого (м.к.)	Длина по диаметрам									
		32	38	44,5	57	76	89	108	133	159	194
ВСЕГО тепловых сетей по УТС станции ТЭЦ-9	430190,86	6209,88	6688,09	12334,95	33892,30	41189,70	39358,54	41946,12	29978,32	32833,57	1005,58
В том числе надземная прокладка	108944,30	314,94	300,53	294,53	873,93	2579,90	3568,36	5059,13	4654,74	3400,09	314,00
В том числе подземная прокладка	321246,56	5894,94	6387,56	12040,42	33018,37	38609,80	35790,18	36886,99	25323,58	29433,48	691,58

Таблица 70

Параметры тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания» (продолжение)

Наименование	Длина по диаметрам										
	219	273	325	377	426	488	530	630	720	820	1020
ВСЕГО тепловых сетей по УТС станции ТЭЦ-9	32752,65	12459,60	18253,22	2223,23	19329,52	4428,31	27993,78	21139,75	25234,88	16487,26	4451,61
В том числе надземная прокладка	6750,97	162,70	3785,93	94,00	9768,75	0,00	16703,00	11265,66	20453,29	14148,24	4451,61
В том числе подземная прокладка	26001,68	12296,90	14467,29	2129,23	9560,77	4428,31	11290,78	9874,09	4781,59	2339,02	0,00

1.3.1.4. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

На тепловых сетях ООО «Байкальская энергетическая компания» установлена секционирующая и регулирующая арматура Ду 32-1000. Арматура в основном представлена клиновыми задвижками, поворотными затворами и шаровыми кранами. Часть запорно-регулирующей арматуры снабжена электроприводом. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях ООО «Байкальская энергетическая компания» представлены в программе Zulu.

1.3.1.5. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры выполнены в нескольких исполнениях:

а) выполненные из кирпичной кладки с железобетонными плитами покрытия на металлических балках;

б) выполненные из монолитного железобетона с железобетонными плитами покрытия на металлических балках;

в) выполненные из блоков ФБС с железобетонными плитами покрытия на металлических балках.

Павильоны выполнены в нескольких исполнениях:

а) фундамент – бетонный ленточный под несущие стены;

б) стены – кирпич, стеновые панели;

в) плиты перекрытия – железобетонные;

г) кровля – мягкая, скатная.

1.3.1.6. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Температура воды в подающем трубопроводе при различных температурах наружного воздуха поддерживается не ниже 70°С. Расчетный температурный график тепловой сети станции ТЭЦ-9 составляет 143,7/70,2°С. После насосных смешения, в мкр Китой и п. Мегет температурный график составляет 95/70°С.

Температурный график обоснован удаленностью потребителей от источника и значительной величиной нагрузки. Графики представлены в таблицах 71-72.

Таблица 71

Утвержденный эксплуатационный температурный график от источника станции ТЭЦ-9 для г. Ангарск

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе на выходе с источника (ТЭЦ)	Температура сетевой воды после системы отопления	Температура сетевой воды после элеватора, для подающего трубопровода системы отопления
8	70,00	46,96	54,78
7	70,00	46,43	54,43
6	70,00	45,91	54,08
5	70,00	45,39	53,74
4	70,00	44,88	53,40
3	70,00	44,37	53,07
2	70,40	43,87	52,74
1	71,75	43,37	52,41
0	72,85	43,94	53,38
-1	74,64	45,10	54,75
-2	76,93	45,99	56,12
-3	79,6	46,63	57,48
-4	81,87	47,50	58,82
-5	83,42	48,37	60,16
-6	85,87	49,22	61,49
-7	87,60	50,07	62,81
-8	89,83	50,91	64,12
-9	92,06	51,74	65,42
-10	94,27	52,57	66,72
-11	96,48	53,88	68,01
-12	98,68	54,20	69,29
-13	100,88	55,00	70,57
-14	103,06	55,99	71,84
-15	105,25	56,59	73,10
-16	107,42	57,38	74,36
-17	109,59	58,16	75,61
-18	111,76	59,20	76,86
-19	113,92	59,70	78,10
-20	116,07	60,47	7933
-21	118,22	61,23	8037
-22	120,37	61,98	81,79
-23	122,51	62,73	83,01
-24	124,65	63,48	84,23
-25	126,78	64,22	85,44
-26	128,9	64,95	86,65
-27	131,03	65,69	87,86
-28	133,15	66,42	89,06
-29	135,26	67,14	90,25
-30	137,37	67,86	91,45
-31	139,48	68,58	92,63
-32	141,58	69,29	93,82
-33	143,68	70,20	94,60

Таблица 72

Утвержденный эксплуатационный температурный график от источника станции ТЭЦ-9 для п. Мегет

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе на выходе с источника (ТЭЦ)	Температура сетевой воды после системы отопления	Температура сетевой воды после элеватора, для подающего трубопровода системы отопления
8	74,7	60,0	52,4
7	74,8	60,0	52,2
6	74,9	60,0	52,0
5	75	60,0	51,9
4	75,1	60,0	51,7
3	75,2	60,0	51,7
2	75,3	60,0	51,3
1	75,4	60,0	51,0
0	76,2	60,0	50,6
-1	77	60,0	50,1
-2	77,8	60,0	49,6
-3	78,7	60,0	49,2
-4	79,5	60,0	48,7
-5	80,4	60,0	48,4
-6	82,6	61,5	49,2
-7	84,7	62,8	50,1
-8	86,8	64,1	50,9
-9	88,9	65,4	51,7
-10	91,1	66,7	52,6
-11	93,2	68,8	53,4
-12	95,3	69,3	54,2
-13	97,3	70,6	55,0
-14	99,4	71,8	55,8
-15	101,5	73,1	56,6
-16	103,6	74,4	57,4
-17	105,6	75,6	58,2
-18	107,7	76,9	58,9
-19	109,7	78,1	59,7
-20	111,8	79,3	60,5
-21	113,8	80,6	61,2
-22	115,9	81,8	62,0
-23	117,9	83,0	62,7
-24	119,9	84,2	63,5
-25	122,0	85,4	64,2
-26	124,0	86,7	65,0
-27	126,0	87,9	65,7
-28	128,0	89,1	66,4
-29	130,0	90,3	67,1
-30	132,0	91,4	67,9
-31	134,0	92,6	68,6
-32	136,0	93,8	69,3
-33	138,0	95,0	70,0

1.3.1.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепла соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

1.3.1.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.1.9. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

Аварий на тепловых сетях ООО «Байкальская энергетическая компания» за 2021-2023 гг. не было.

1.3.1.10. С целью локализации аварийных ситуаций на тепловых сетях ООО «Байкальская энергетическая компания» разработаны типовые программы переключений тепловых сетях УТС ТЭЦ-9. Перечень программ представлен в таблице 72.1.

Таблица 72.1.

Типовых программы переключений при ликвидации повреждений на тепловых сетях УТС ТЭЦ-9

№ п/п	Название
1	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы №1 ТЭЦ-9 от забора ТЭЦ-1 до Узла 5Г
2	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы №1 ТЭЦ-9 от забора ТЭЦ-1 до Узла 5Г
3	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы №2 ТЭЦ-9 от ТК-24 до ТК-43-1 по ул. Чайковского
4	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы №2 ТЭЦ-9 от ТК-24 до ТК-43-1 по ул. Чайковского
5	Переключение для перевода тепловой нагрузки потребителей 29 микрорайона с т/трассы №2 на т/трассу №4 ТЭЦ-9
6	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы №1 ТЭЦ-9 от ТК-9-1-25 до ТК-25 ул. Кирова
7	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы №1 ТЭЦ-9 от ТК-9-1-25 до ТК-25 ул. Кирова
8	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы №3 от ТЭЦ-9 до т.220
9	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы №3 от ТЭЦ-9 до т.220
10	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы №4 от ТЭЦ-9 до т.240 (в районе НПС-5а)
11	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы №4 от ТЭЦ-9 до пав.277
12	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы №5 от ТЭЦ-9 до т.183 (в районе НПС-5а)
13	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы №5 от ТЭЦ-9 до т.183 (в районе НПС-5а)
14	Отключение участка подающего трубопровода теплотрассы №4 между ТЭЦ-9 и т. 84
15	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы №5 от ТЭЦ-10 (АПФ), между ТП-2 и НО-25
16	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы №5 от ТЭЦ-10 (АПФ) между ТП-2 и Н.О.-25
17	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы №1 ТЭЦ-10 между Пав. 3-I и Пав. «А»
18	Отключение участка подающего трубопровода на участке т/трассы №2 ТЭЦ-10 между Пав. 2-II и Пав. 3-II
19	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы №2 ТЭЦ-10 между Пав. 2-II и Пав. 3-II
20	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы №1 ТЭЦ-10 между Пав. 3-I и Пав. «В»
21	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы №2 ТЭЦ-10 между Пав. 5-II и ТК-1Б (ул. Рыночная)

1.3.1.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей производится на основании результатов технического диагностирования в соответствии с СО-153.34.0-20.673 «Рекомендации по контролю технического состояния трубопроводов тепловых сетей методом акустической томографии» и на основании результатов визуально измерительного контроля трубопровода.

1.3.1.12. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, пер-

соналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением.

Описание процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей содержатся в документации, представленной в программе Zulu.

1.3.1.13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Сведения о нормативах технологических потерь, о фактическом объеме потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года представлены в таблице 73.

Таблица 73

Нормативные годовые затраты и потери тепловой энергии на 2021-2023 гг.

Наименование показателя	Тип теплоносителя, его параметры	Тип системы теплоснабжения	Нормативные годовые затраты и потери тепловой энергии на период, Гкал		
			2021	2022	2023
Нормативные (утвержденные) тепловые потери, ккал/ч	горячая вода 143,68/70,0 С	открытая	77 078 082	77 183 447	77 115 753
Фактические тепловые потери, тыс. Гкал			577,884	577,196	596,853

1.3.1.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения отсутствуют.

1.3.1.15. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

Большинство потребителей тепловой энергии, подключенных к тепловым сетям ООО «Байкальская энергетическая компания» используют элеваторную схему присоединения с открытым водоразбором ГВС, представленную на рисунке 5.

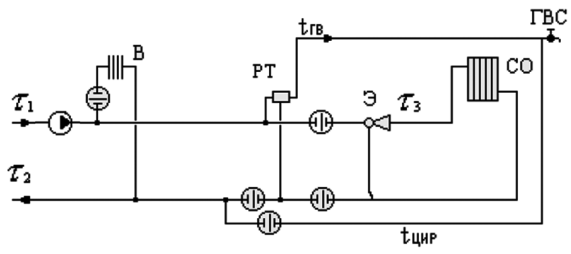


Рисунок 5. Элеваторная схема присоединения потребителей

1.3.1.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

33,2 % потребителей ООО «Байкальская энергетическая компания» оборудованы приборами учета тепловой энергии (отопление и вентиляция – 29,2%, ГВС – 37,2%, пар – 100%). 66,8% потребителей производит учет потребляемой тепловой энергии расчетным методом.

Данные о приборах учета, установленных у потребителей тепловой энергии, представлены в таблице 74.

Таблица 74

Сведения по установленным приборам учета тепловой энергии и теплоносителя у потребителей ресурса

№	Тип прибора учета	Количество установленных приборов учета указанного типа			
		Горячее водоснабжение	Отопление и вентиляция	Пар	Всего
1	ВСГ	594	5	-	600
2	SKM-1	2	2	-	4
3	SA-94	21	28	-	49
4	VLF-R	23	-	-	23
5	Взлет-ТСР/ТСРВ	480	152	-	632
6	КМ-5	224	304	-	528
7	Метер СВ-25	4	-	-	4
8	СВ-15/15Г	64	-	-	64
9	СВК	77	1	-	78
10	ТСРВ	698	1130	-	1828
11	WFW20	124	2	-	126
12	МАГИКА	1	2	-	3
13	Охта	14	-	-	14
14	ТЭМ-104	914	1100	-	2014
15	ТЭМ-105	6	6	-	12
16	ТЭМ-05М	14	26	-	40
17	MTW-20	5	-	-	5
18	Условный тип	3	-	-	3
19	ВСКМ 90/90-20	8	1	-	9
20	СГВ	62	-	-	62
21	СВУ	29	-	-	29
22	САЯНЫ	1	-	-	1
23	ЕТК-15	2	-	-	2
24	ВКТ-7	3	3	1	7
25	ЭКО-15	1	-	-	1
26	ETW-20	1	-	-	1
27	СПТ-961/961К	3	5	1	9
28	СПТ-942	1	2	-	3
29	Нарва	2	-	-	2
30	MT-200DS	3	5	-	8
31	КСТ-В	1	2	-	3
32	ВСХ-20	1	-	-	1
33	ТСК-7	1	-	-	1
34	СКВГ	1	-	-	1
35	ВКГ	1	-	-	1
36	Multical	-	1	-	1
37	Расчет производится по нагрузке	5717	6722	-	12439
Всего		9107	9499	2	18608
Оснащены приборами учета		3390	2777	2	6169

1.3.1.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Диспетчерское управление насосными станциями ООО «Байкальская энергетическая компания» осуществляется с помощью «Автоматизированной информационно-измерительной системы диспетчерского управления» (далее – АИИСДУ). АИИСДУ насосными станциями осуществляет:

а) текущий технологический контроль работы оборудования насосных перекачивающих станций (НПС) и параметров теплоносителя на НПС и теплоисточниках станции ТЭЦ-1, станции ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-10;

б) дистанционное и автоматическое управление работой насосов, запорной и запорно-регулирующей арматурой;

в) автоматическое регулирование давления и температуры подающей и обратной магистрали насосных станций.

АИИСДУ насосными станциями УТС ТЭЦ-9 представляет собой комплекс программно-аппаратных средств и выполняет следующие функции:

а) автоматический анализ и хранение параметров измерения по каждой НПС;

б) постоянный контроль линии связи, фиксация отклонения, уход измеряемых параметров от заданных значений, регистрация момента пропадания напряжения питания и переход в режим ожидания, с учетом времени включения питания и продолжение ведения измерения;

в) реализация и контроль выполнения управляющих воздействий;

г) выработка автоматических управляющих воздействий на оборудование НПС;

д) передача дистанционных управляющих воздействий на оборудование (НПС);

е) предоставляет доступ к управлению параметрами системы;

ж) позволяет просматривать любой набор измеряемых параметров в любой последовательности;

з) позволяет получать текущую информацию о ходе измерений по интересующему параметру НПС в цифровом и графическом виде.

1.3.1.18. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Данные по средствам автоматики и защиты представлены в таблице 75.

Таблица 75

Средства автоматики и защиты на сетях ООО «Байкальская энергетическая компания»

Тип САРЗ	Кол-во, шт.	Расход теплоносителя, куб.м/ч	Место установки (под./обр. тр-д)	Продолжсть работы в течение года, ч.	Нормативные годовые потери и затраты теплоносителя, куб.м(т)
РК-1	6	0,03	под. тр-д	5760	1037
РК-1	10	0,03	обр. тр-д	5760	1728

1.3.1.19. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

На насосных станциях ООО «Байкальская энергетическая компания» установлены предохранительные клапана для недопущения повышения давления в тепловых сетях сверх нормативного, а также индивидуальный тепловой пункт у потребителей оборудованы защитой от превышения давления.

1.3.1.20. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора эксплуатирующей организации.

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО представлен в таблице 76.

Таблица 76

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Протяженность, м
1.	Тепловая сеть от ТК-12 до ж/д	квартал 94, жилой дом 28	46,24
2.	Тепловая сеть от УТ-12 до УТ-1, УТ-2	микрорайон 34	322,61
3.	Тепловая сеть от УТ сущ. до УТ-1	микрорайон 34, жилые дома 31, 32, 35, 37	106,43
	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-3		80,37
	Тепловая сеть от УТ-3 до УТ-4		49,20
	Тепловая сеть от УТ-3 до ж/д 31		29,05
	Тепловая сеть от УТ-3 до ж/д 37		21,85
	Тепловая сеть от УТ-4 до УТ 4а		36,50
4.	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-5	микрорайон 34, жилые дома 29, 28, 27, 26, 25	39,3
	Тепловая сеть от УТ-5 до УТ-6		42,85
	Тепловая сеть от УТ-6 до УТ-7		30,00
	Тепловая сеть от УТ-5 до ж/д 29		12,50
	Тепловая сеть от УТ-6 до ж/д 28		10,25
5.	Тепловая сеть от УТ-12 до УТ-1 (ЦТП-1)	микрорайон 30, жилые дома 20, 21, 26, 27	277,75
6.	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-2	микрорайон 30, жилые дома 1, 7	174,23
	Тепловая сеть от УТ-2 до бл. 3		24
7.	Тепловая сеть от УТ-2 до УТ-3	микрорайон 30, жилые дома 8, 9	115,34
8.	Тепловая сеть от ТК-2 до ж/д	квартал 103, жилой дом 4	60,50
9.	Тепловая сеть от УВК 1 до УТ-1 (ЦТП)	квартал 251	186,58
10.	Тепловая сеть от ТК-16а до ТК-1	квартал 81 (здание бывшей швейной фабрики)	53,30
	Тепловая сеть от ТК-1 до ТК-2		63,30
	Тепловая сеть от ТК-1 до бывшего административного корпуса		15,00
	Тепловая сеть от ТК-2 до ж/д 4		31,30
	Тепловая сеть от ТК-2 до ТК-3		72,30
	Тепловая сеть от ТК-3 до ост. здания		6,00
	Тепловая сеть от ТК-3 до ТК-4		109,80
	Тепловая сеть от ТК-4 до ж/д 16		14,00
	Тепловая сеть от ТК-4 до ТК-5		50,80
	Тепловая сеть от ТК-5 до здания 3		16,00
	Тепловая сеть от административного корпуса до ремонтных мастерских		46,50
11.	Тепловая сеть от ТК-4а до жилого дома 11, квартала 94	г. Ангарск, квартал 94, жилой дом 11	31,74
12.	Тепловые сети от УТ-29 а до УТ-1, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	81,09
13.	Тепловые сети от УТ-1 до блок-секции № 11 жилого дома 20, нежилого помещения № 3, подземной автостоянки № 3, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	20,05
14.	Тепловые сети от УТ-1 до УТ-2, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	192,195
15.	Тепловые сети от УТ-2 до блоков № 10, № 9 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	43,035
16.	Тепловые сети от УТ-2 до блока № 8 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	23,19
17.	Тепловые сети от УТ-2 до УТ-3, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	40,2
18.	Тепловые сети от УТ-3 до блока № 7 дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	25,845
19.	Тепловые сети от УТ-3 до УТ-4, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	38,4
20.	Тепловые сети от УТ-4 до блока № 6 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	32,1

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Протяженность, м
21.	Тепловые сети от УТ-4 до УТ-5, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	39,975
22.	Тепловые сети от УТ-5 до блока № 5 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	32,31
23.	Тепловые сети от УТ-5 до УТ-6, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	55,56
24.	Тепловые сети от УТ-6 до блока № 4 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	34,35
25.	Тепловые сети от УТ-6 до подземной автостоянки № 1 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	23,25
26.	Тепловые сети от УТ-6 до УТ-7, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	31,425
27.	Тепловые сети от УТ-7 до блоков № 2, № 3 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	21,15
28	Тепловые сети от УТ-7 до блока № 1 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	29,325
29.	Тепловые сети от ТК-2 до дома 7, квартал 96	г. Ангарск, дом 7, квартал 96	277,37
30.	Тепловая сеть от УТ-1 сущ. до УТ-1	г. Ангарск, микрорайон 29, к жилым домам 20, 26, 28	21,7
	Тепловые сети от до блоков № 13, № 14		44,64
	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-2		29,84
	Тепловые сети от УТ-2 до блоков № 15, № 16		11,47
	Тепловая сеть от УТ-1 до блоков № 17, № 18		11,35
31.	Насосная мазутная	Ангарский район, с. Савватеевка, ул. Совхозная, дом 37	-

Решение по выбору эксплуатирующей организации бесхозяйных тепловых сетей регламентировано п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

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

1.3.2.АО «АНХК».

1.3.2.1.Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

АО «АНХК» обеспечивает передачу и распределение тепловой энергии, полученной от ТЭЦ-9 через собственные магистральные трубопроводы своим субабонентам. Диспетчерские службы субабонентов организуют потребление тепловой энергии непосредственно на своих объектах.

Территориально АО «АНХК» делится на два промышленных массива.

Первый промышленный массив включает в себя химическое производство и небольшую часть завода масел.

Второй промышленный массив включает в себя нефтеперерабатывающий завод и основное производство завода масел.

В таблице 77 представлен перечень тепловых сетей1 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК».

В таблице 78 представлен перечень тепловых сетей 2 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК».

В таблице 79 представлен перечень тепловых сетей 3 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК».

1.3.2.2.Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.2.3.Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

Информация о годе начала эксплуатации тепловых сетей представлена в таблицах 77-79.

Для тепловой изоляции трубопроводов используется минеральная вата. Покровный слой теплоизоляции – сталь, оцинкованная 0,55 мм. Прокладка трубопроводов тепловых сетей – надземная. Для компенсации движения трубопроводов при изменениях температуры теплоносителя используется самокомпенсация.Тип компенсирующих устройств – П-образные компенсаторы и углы поворотов. Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

Таблица 77

Перечень тепловых сетей 1 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК»

№	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (0С)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Длина по участ., м
1	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1978	273х8	2982,00
	Т.в.обр	1,2	150			273х8	2982,00
2	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2012	530х8	956,00
3	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1974	530х7	3307,00
						273х8	1080,00
4	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2012	325х10, 273х8, 159х8	404,70
	Т.в.обр	1,2	150			325х10, 273х8, 159х8	350,70
5	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1980	377 х 9	450,00
	Т.в обр.	1,2	150			219х8	130,00
6	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1981	159х6	2840,00
7	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1975	159 х4,5	320,00
						89х4	600,00
8	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1975	630х9	1253,00
						325х8	489,00
9	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1974	377х9	322,73
						273х9	230,07
						219х8	152,10
						630х8	279,00
						630х8	119,80
						630х10	99,60
						530х10	652,50
10	Т.в обр.	1,2	150	IV	1974	377х9	322,73
						273х8	230,07
						219х8	152,00
						159х4.5	34,00
						530х8	564,50
						630х8	240,00
						630х9	387,00
11	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1966	108х4	222,00
						219х7	844,00
						159х5	136,00
12	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1970	630х8	1540,00
13	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1970	273х8	250,00
	Т.в.обр.	1,2	150			273х8	250,00
14	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2007	273х8, 159х5	207,10
	Т.в.обр.	1,2	150			273х8, 159х5	209,00
15	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1971	630х8	932,00
						500	325,00
16	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1972	273х8	300,00
						76х3,5	26,00
17	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1985	219х8	1221,00
18	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	108х4	730,00
19	Т.в обр.	1,2	150	IV	1980	377х9	450,00
						219х8	130,00
20	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	377х9	1998,00
21	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1977	377х9	2560,00
	Т.в.обр.	1,2	150			720х8	2560,00
22	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2003	377х16	455,00
23	Т.в.обр.	1,2	150	IV	2003	377х16	455,00
24	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	426х10	1338,00
25	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	426х9	2900,00
26	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1986	159х5	2142,00
27	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1972	133х5	54,00
28	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1973	530х8	1800,00
29	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2007	426х10	276,60
						377х10	18,10
						325х10	226,80
	Т.в.обр.	1,2	150			426х10	268,40
						377х10	22,20
						325х10	186,80
30	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1975	529	12,00
						478	232,00
						426	192,00
31	Т.в.обр.	1,2	150	IV	2011	530х8	1452,00
	Т.в.пр.					325х8	663,50
	Т.в.обр.					325х8	909,50
	Т.в.пр.					219х8	559,00
	Т.в.обр.					219х8	559,00
32	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2013	89х5	701,6
	Т.в.обр.						
33	Т.в.пр., т.в.обр.	1,2	150	IV	2014	89х6	114,00
						25х3	10,00

Таблица 78

Перечень тепловых сетей 2 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК»

№	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (^{0}С)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Материал, сталь	Длина по участ., м
1	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	2009	200	Ст20	1200,00
2	Т.в.п.	1,2	150	IV	2012	250	Ст20	250,00
3	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1959	273х9	Ст20	600,00
					2007	219х8	Ст20	400,00
4	Т.в.п.	1,2	150	IV	2010	273х9	Ст20	560,00
5	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1959	273х9	Ст20	953,00
6	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	2013	219х8	Ст10	1403,00
						108х6		204,00
7	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	2007	89х5	Ст20	1050,00
8	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1964	108х4	Ст20	240,00
9	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	2011	219х8	Ст20	690,00
10	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1970	630х8	Ст3 СП	2482,00
11	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1970	630х9	Ст3 сп	2500,00
12	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1970	630х9	Ст3	836,00
13	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1974	720х8	Ст3сп	814,00
14	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1976	720х8	Ст3 сп 2	6250,00
15	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1976	159х4,5	Ст20	341,00
16	Т.в.пр. и об.	1,2	150	IV	2012	159х6	Ст20	402,00
						89х6		273,00
17	Т/тр.в.пр.	1,2	150	IV	1979	530х8	Ст3сп2, 17ГС	1800,00
18	Т/тр.в.пр.	1,2	150	IV	1975	530х8	14ХГС	50,00
19	Т/тр.в.пр.	1,2	150	IV	1975	530х8	Ст3 сп 2	160,00
20	Т.в. обр.	1,2	150	IV	1975	500		230,00
						600		600,00
						400		416,00
						450		436,00
						300		350,00
21	Т-тр пр.	1,2	150	IV	1971	426х10		360,00
22	Т/тр.в.пр.	1,2	150	IV	2011	273х8	Ст20	535,73
23	Т/тр.в.пр. и обр.				2014	89х5	Ст20	697,00

Таблица 79

Перечень тепловых сетей 3 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК»

№	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (^{0}С)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Материал, сталь	Длина по участ., м
1	Т. в. пр.	1,2	150	IV	1994	108х4,5	Ст20	469,00

№	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (^{0}С)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Материал, сталь	Длина по участ., м
2	Т. в. обр.	1,2	150	IV	1994	108х4,5	Ст20	469,00
3	Т. в.пр.	1,2	150	IV	1966	273х7	Ст20	320,00
4	Т. в.обр.	1,2	150	IV	1966	273х7	Ст20	320,00
5	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1992	89х3,5	Ст20	110,00
6	Т. в.обр.	1,2	150	IV	1972	219х7, 159х6	Ст20	395,00
7	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1964	30-150	Ст20	1050,00
8	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1967	57х3,5	Ст20	120,00
						108х4		594,00
9	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1966	150	Ст20	680,00
						200		140,00
10	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1963	529х9	Ст2	356,00
11	Т. в.пр.	1,2	150	IV	1965	108х4	Ст20	140,00
12	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1996	57х4,5		60,00
13	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1980	219х8		456,00
14	Т. в.пр.	1,2	150	IV	1972	630х10	Ст20	280,00
						426х10		200,00
						219х7		20,00
						89х3,5		20,00
15	Т. в. обр.	1,2	150	IV	1972	529х9	Ст20	480,00
16	Т. в.пр.	1,2	150	IV	1983	920х9	ВСт3сп2	931,00
17	Т. в. обр.	1,2	150	IV	1983	920х9	ВСт3сп2	931,00
18	Т. в.пр.	1,2	150	IV	1985	159х4,5	Ст20	888,00
19	Т. в. обр.	1,2	150	IV	1985	159х4,5	Ст20	888,00
20	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1969	529х7, 529х9, 720х9	МСт3 кп гр.Б	1962,00
21	Т. в.пр.	1,2	150	IV	1997	219х8	Ст20	204,00
22	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1978	57х3,5 89х4,5	Ст20	638,00
23	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1964	630х8	Ст3сп	400,00
24	Т. в.прямая	1,2	150	IV	1984	530х10	ВСт3сп	600,00
25	Т. в. пр. и обр.	1,2	150	IV	1988	219х8	Ст20	1086,00
26	Т. в. пр.	1,2	150	IV	1966	325х8 273х8	Ст20	415,00
27	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1965	325х8	Ст10	690,00

1.3.2.4. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

Регулирующая арматура отсутствует, перечень секционирующей арматуры на тепловых сетях представлен в таблице 80.

Таблица 80

Перечень секционирующей арматуры на тепловых сетях АО «АНХК»

№	Место установки	Наименование согласно схеме	Диаметр
	НПЗ		
1	Ряд 2-I прямая	2-I/1	900
2	Ряд 2-I обратная	2-I/2	900
3	А// прямая	А///1	600
4	А// обратная	А///2	600
5	2/ прямая	2’/1	600
6	2/ обратная	2’/2	600
	ОПП		
7	Ряд А – I прямая	А-I/3	700
8	Ряд А – I обратная	А-I/4	700
9	Узел – 3А прямая	3/23	600
10	Узел – 3А обратная	3/24	600
11	Узел – 3Б прямая	Б/13	300
12	Узел – 3Б обратная	Б/14	300
13	Узел – 3В прямая	3/19	600
14	Узел – 3В обратная	3/20	600
15	Узел – 3Г прямая	3/7	600
16	Узел – 3Г обратная	3/10	600
17	Узел – 3Е прямая	3/15	500
18	Узел – 3Е обратная	3/14	500
19	Камера К-0 прямая	0/1	300
20	Камера К-0 обратная	0/2	300
21	Ряд 3 стойка № 268 прямая	3/29	300
22	Ряд 3 стойка № 268 обратная	3/30	300
23	Ряд 3В стойка № 297 прямая	3в/7	250
24	Ряд 3В стойка № 297 обратная	3в/8	250
25	Ряд 3В стойка № 238 прямая	3в/15	250
26	Ряд 3В стойка № 238 обратная	3в/16	250
27	Ряд 15-А-I стойка № 350 прямая	15-А-I/7	400
28	Ряд 15-А-I стойка № 350 обратная	15-А-I/8	400
29	Узел 15-А/07ф прямая	07-ф/1	200
30	Узел 15-А/07ф обратная	07-ф/1	200
31	Узел 5/Д/ прямая	Д//1	250
32	Узел 5/Д/обратная	Д//2	250
33	Узел 15-А/Д/ прямая	Д//7	250
34	Узел 15-А/Д/обратная	Д//8	250
35	Узел 07-а/07-4 прямая	07-4/1	350
36	Узел 07-а/07-4 обратная	07-4/2	350
37	Узел 4/Е прямая	Е/5	300
38	Узел 4/Е обратная	Е/6	300
39	Узел 3/Е прямая	Е/1	300
40	Узел 3/Е обратная	Е/2	300
41	Узел 15-А//07d прямая	07-d/3	300
42	Узел 15-А//07d обратная	07-d/4	300
43	Узел 15-А/07-а прямая	07-а/1	350
44	Узел 15-А/07-а прямая	07-а/3	350
45	Узел 15-А/07-а обратная	07-а/2	350
46	Узел 15-А/07-а обратная	07-а/4	350
47	Узел 15-А/07-к прямая	07-к/1	350
48	Узел 15-А/07-к обратная	07-к/2	350
49	Ряд 15-А прямая	15а/3	700
50	Ряд 15-А обратная	15а/4	700
51	Узел 15-А/Д/ прямая	Д//5	700
52	Узел 15-А/Д/обратная	Д//6	700
53	Ряд Ж прямая	Ж1	500
54	Ряд Ж обратная	Ж2	500

1.3.2.5. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей – надземная, тепловые камеры отсутствуют.

1.3.2.6. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется по температурному графику станции ТЭЦ-9. Температурные графики обоснованы удаленностью потребителей от источника и значительной величиной нагрузки.

1.3.2.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.2.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Пьезометрические графики представлены в геоинформационной программе Zulu. Давление в подающем трубопроводе составляет 1,2 МПа, давление в обратном трубопроводе 0,6 МПА. Гидравлические испытания проводятся при давлении 1,6 МПа.

1.3.2.9. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

За период с 2021 по 2023 гг. аварий и отказов на тепловых сетях не зафиксировано.

1.3.2.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.2.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер. Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.2.12. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Ангарская нефтехимическая компания» на 2023 год, утвержденные приказом министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 16.01.2023 № 58-12-мп, приведены в таблице 81.

Таблица 81

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Ангарская нефтехимическая компания»

Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	
	Потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя, Гкал (%)	Потери и затраты теплоносителя, пар (т), вода (куб. м)

1	2	3
АО «Ангарская нефтехимическая компания», включая тепловые сети соответствующих систем теплоснабжения, расположенных на территории следующего населенного пункта:	Теплоноситель вода	
	53299 (11,6)	99450
	Теплоноситель пар	
	235415,8 (21,2)	1246,5
г. Ангарск	Теплоноситель вода	
	53299 (11,6)	99450
	Теплоноситель пар 40 ата	
	7484,36 17,03)	27,96
	Теплоноситель пар 20 ата	
	20116,11 (3,23)	131,12
	Теплоноситель пар 15 ата	
	2595,1 (0,6)	21,6
	Теплоноситель пар 10 ата (редуцированный из пара 20)	
	87039,57 (49,8)	568,11
	Теплоноситель пар 10 ата (острый)	
	29177,88 (20)	190,45
	Теплоноситель пар 4,5 ата (редуцированный из пара 20)	
	89002,74 (97,8)	325,45

1.3.2.13. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

В условиях отсутствия испытаний тепловых сетей на фактические потери определение фактических потерь возможно только при наличии приборов учета на источнике тепловой энергии и полном оснащении всех потребителей приборами учета, или на основании результатов определения фактических потерь, полученных при проведении энергетических обследований теплосетевых организаций.

1.3.2.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.2.15. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Все здания оборудованы системами водяного отопления с нагревательными приборами (радиаторами или регистрами из гладких труб), наиболее распространены однотрубные системы с нижней разводкой. Технологические объекты, кроме того, имеют калориферы на приточных вентиляционных системах.

Схема присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 6.

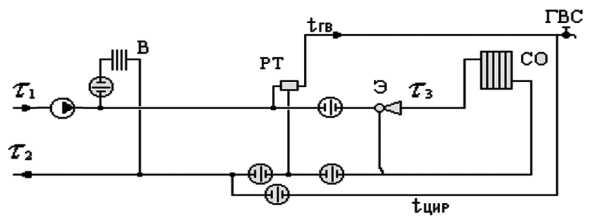


Рисунок 6. Схема присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

1.3.2.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям

Расчеты между АО «АНХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания» производятся по счетчикам ООО «Байкальская энергетическая компания» данные по приборам учета представлены в таблицах 53-54.

1.3.2.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Система телемеханизации отсутствует. ЭсП УЭн обеспечивает передачу и распределение тепловой энергии, полученной от станции ТЭЦ-9 через собственные магистральные трубопроводы АО «АНХК». Диспетчерские службы потребителей: объекты АО «АНХК», АО «Ангарский завод полимеров», АО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза», АО «Ангарскнефтехимремстрой», АО «Востсибмаш» и другие, организуют потребление тепловой энергии на своих объектах.

1.3.2.18. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Система телемеханизации отсутствует.

1.3.2.19. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления отсутствует.

1.3.2.20. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории АО «АНХК» не выявлены.

1.3.3.МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск).

1.3.3.1.Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

Тепловые сети двухтрубные, проложены в непроходных каналах.

Структура тепловых сетей от котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) представлена в таблице 82.

Таблица 82

Структура тепловых сетей от котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
Котельная	ТК-2	327	0,1	0,1
ТК-2	Детский сад	126	0,068	0,069
ТК-1	Библиотека	36	0,025	0,025
ТК-2	Школа	41	0,1	0,1

1.3.3.2.Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карта схема тепловых сетей от котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) представлена на рисунке 7.

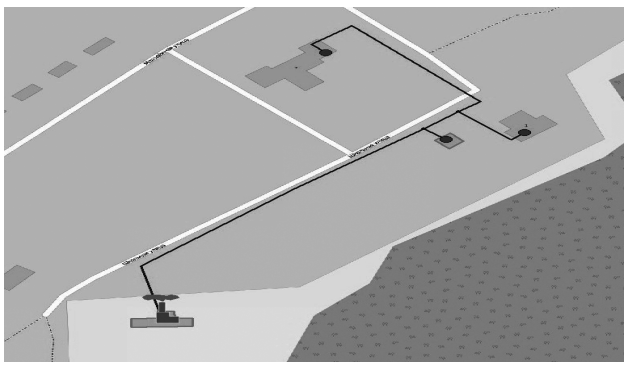


Рисунок 7. Схема тепловых сетей от котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

1.3.3.3.Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки

Год ввода тепловых сетей в эксплуатацию: 1985 год. Изоляция труб выполнена из пенополиуретановых скорлуп, толщина изоляции – 40мм. Компенсация температурных деформаций осуществляется углами поворота и «П»-образными компенсаторами. Тип прокладки: подземный в непроходных каналах. Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

1.3.3.4.Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

В качестве запорной арматуры на врезках к потребителям установлены:

а) стальные клиновые задвижки Ду 32 – 2 шт;

б) стальные клиновые задвижки Ду 70 – 2 шт;

в) шаровые краны Ду 100 – 2шт.

1.3.3.5.Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры выполнены из кирпича, перекрытия железобетонные.

1.3.3.6.Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной МБОУ «СОШ № 16», расположенной в с. Одинск осуществляется качественным способом, то есть изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется в зависимости от температуры наружного воздуха. Качественное регулирование обеспечивает стабильный расход теплоносителя и, соответственно, стабильный гидравлический режим системы теплоснабжения, что является основным его достоинством. Котельная МБОУ «СОШ № 16» работает по температурному графику 95/70°С, такой температурный график на котельной обусловлен малой подключенной нагрузкой потребителей и малой протяженностью тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источника теплоснабжения).

1.3.3.7.Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.3.8.Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Гидравлический режим работы системы теплоснабжения МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск): давление в подающем трубопроводе – 6 атм, давление в обратном трубопроводе – 3,8 атм. Пьезометрические графики представлены в геоинформационной программе Zulu.

1.3.3.9.Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

Аварий на тепловых сетях за период 2021-2023 гг. не было.

1.3.3.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.3.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.3.12. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии длч МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) не установлены.

1.3.3.13. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) за 2023 представлены в таблице 83.

Таблица 83

Потери при передаче тепловой энергии в тепловых сетях МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Период работы	Потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя, Гкал (%)	Потери и затраты теплоносителя, куб. м (куб. м/час)
Межотопительный сезон		75 (0,025)
Отопительный период		200,5 (0,0348)
Итого за год	286 (27)	275,5

1.3.3.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.3.15. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 8.

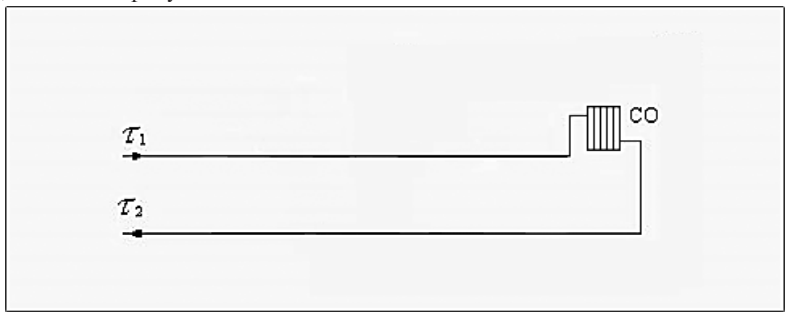


Рисунок 8. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям в с. Одинск

1.3.3.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

На настоящий момент на территории с. Одинск приборный учет тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, отсутствует.

1.3.3.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

Управление электрокотлами осуществляется от шкафа управления, в котором смонтированы автоматы защиты, контактор и схема автоматики. В силовой цепи предусмотрены приборы контроля токовой нагрузки и напряжения, а также защиты, действующие на отключение электрокотла при перегрузках и коротких замыканиях. Схема автоматически позволяет поддержать постоянную температуру воды в водогрейной камере. В схеме автоматики предусмотрена защита, действующая на отключение электрокотла при нагреве корпуса котла до 45^{0}С. Предусмотрена световая сигнализация наличия напряжения, включения нагрева, отказа контактора, включения насоса, аварии (перегрузки по току и перегреву), а также перевода щита управления в режим дистанционного управления.

Диспетчерская служба МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) использует телефонную связь.

1.3.3.18. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабжения МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.3.19. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Для защиты тепловых сетей от превышения давления на котельной установлен расширительный бак WRV-200.

1.3.3.20. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории с. Одинск отсутствуют.

1.3.4.МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй).

1.3.4.1.Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

Котельная в д. Зуй предназначена для теплоснабжения трех двухэтажных многоквартирных домов.

Тепловые сети от котельной выполнены в двухтрубном исполнении,в подземной прокладке в непроходных каналах из железобетонных лотков. Внутренний диаметр трубопроводов тепловых сетей 50 мм и 70 мм. Протяженность тепловых сетей составляет 160 м.

1.3.4.2.Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.4.3.Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

Год начала эксплуатации котельной и тепловых сетей 2015 год. В качестве изоляции используются пенополиуретановые скорлупы.Компенсация температурных деформаций осуществляется углами поворота и «П»-образными компенсаторами. Тип прокладки: подземный в непроходных каналах из железобетонных лотков.

Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

1.3.4.4. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

На тепловых сетях установлены краны шаровые (приварные) Ду 50.

1.3.4.5. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры выполнены из кирпича, перекрытия железобетонные.

1.3.4.6. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной в д. Зуй осуществляется качественным способом, то есть изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется в зависимости от температуры наружного воздуха. Качественное регулирование обеспечивает стабильный расход теплоносителя и, соответственно, стабильный гидравлический режим системы теплоснабжения, что является основным его достоинством.

Котельная работает по температурному графику 95/70°С, такой температурный график на котельной обусловлен малой подключенной нагрузкой потребителей и малой протяженностью тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источника).

1.3.4.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.4.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Гидравлический режим работы системы теплоснабжения д. Зуй: давление в подающем трубопроводе – 6 атм, давление в обратном трубопроводе – 3,8 атм.

Пьезометрические графики тепловых сетей представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.4.9. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

Отказов и аварий за период 2022-2023 гг. не зафиксировано.

1.3.4.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.4.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

1.3.4.12. Капитальный и текущий ремонты.

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.4.13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в д. Зуй составляют – 41,721 Гкал/год.

1.3.4.14. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года соответствуют нормативным.

1.3.4.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.4.16. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 9.

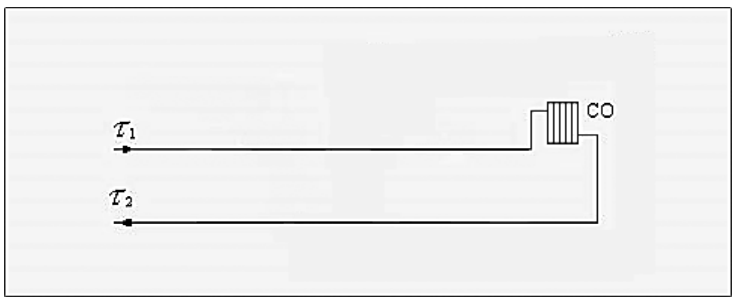


Рисунок 9. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям в д. Зуй

1.3.4.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

У потребителей отсутствуют приборы учета тепловой энергии. Прибор учета тепловой энергии установлен только на котельной.

1.3.4.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

На котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй) установлен измерительный преобразователь ВЗЛЕТ адаптер сигналов (далее – ВЗЛЕТ АС). Преобразователь ВЗЛЕТ АС марки АССВ-030 – адаптер сотовой связи, предназначенный для передачи накопленных и текущих данных, а также сообщений о нештатных ситуациях от приборов учета в диспетчерскую систему.

В узел учета котельной входят: датчики температуры и давления, находящихся в работе, два датчика каждого параметра для работы в аварийном режиме. Со всех датчиков конечный сигнал поступает к диспетчеру.

1.3.4.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабжения д. Зуй центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.4.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Для защиты тепловых сетей от превышения давления на котельной установлен расшири-

тельный бак WesterHeating 200 WRV и предохранительный клапан.

1.3.4.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории д. Зуй отсутствуют.

1.3.5.ООО «Чистые ключи».с. Савватевка.

1.3.5.1.Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

Система теплоснабжения ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) двухтрубная с открытым горячим водоснабжением. Структура тепловых сетей ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) представлена в таблице 84.

Таблица 84

Структура тепловых сетей ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Внутренний диаметр трубопровода, мм	Общая протяженность участков, м (в двухтрубном исчислении)
32	538,2
57	1053
108	850
159	987
273	223,7
76	421
Всего:	4087
Всего в однотрубном исчислении:	8174

1.3.5.2.Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.5.3.Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

Тип прокладки тепловых сетей ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка): подземная в непроходных каналах. Изоляция выполнена минеральной ватой. Тип компенсирующих устройств: П-образные компенсаторы и углы поворотов.

Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

1.3.5.4.Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

Секционирующая арматура на тепловых сетях установлена в минимальном количестве на основных магистральных ответвлениях. Специальной регулирующей арматуры на тепловой сети и у потребителей практически нет.

1.3.5.5.Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры (в основном прямоугольной формы) выполнены из кирпича и бетона.

1.3.5.6.Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) осуществляется качественным способом, то есть изменение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется в зависимости от температуры наружного воздуха. Качественное регулирование обеспечивает стабильный расход теплоносителя и, соответственно, стабильный гидравлический режим системы теплоснабжения, что является основным его достоинством.

Котельная работает по температурному графику 95/70°С, такой температурный график на котельной обусловлен малой подключенной нагрузкой потребителей и малой протяженностью тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источника).

1.3.5.7.Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.5.8.Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Гидравлический режим работы системы теплоснабжения ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка): давление в подающем трубопроводе – 5,2 атм, давление в обратном трубопроводе – 3,8 атм.

Пьезометрические графики тепловых сетей представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.5.9.Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей

Аварий на тепловых сетях ООО «Чистые ключи» за период 2021-2023 гг не было.

1.3.5.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.5.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.5.12. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.5.13. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная с открытым разбором горячего водоснабжения. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунках 9 и 10.

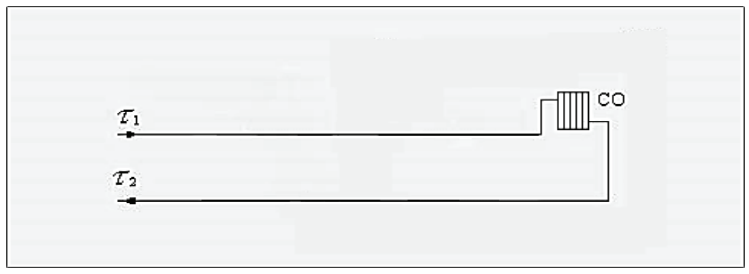


Рисунок 9. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

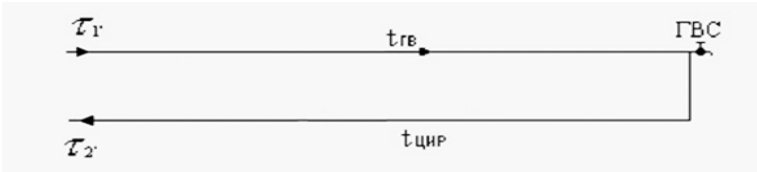


Рисунок 10. Схема подключения потребителей к двухтрубной системе теплоснабжения горячего водоснабжения

1.3.5.14. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

По информации ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) приборы учета тепловой энергии установлены у следующих потребителей:

Школа (ул. Школьная) – 1 прибор учета тепловой энергии п/у;

Детский сад (ул. Школьная) – 1 прибор учета тепловой энергии п/у.

1.3.5.15. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

Диспетчерская служба оборудована телефонной связью, принимает сигналы об утечках и авариях на сетях от жителей города и обслуживающего персонала. Сообщение о возникших нарушениях функционирования системы теплоснабжения передается диспетчером дежурной бригаде.

Система телемеханизации отсутствует.

1.3.5.16. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабжения ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.5.17. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Специальной защиты тепловой сети от превышения давления (гидроудара) нет.

1.3.5.18. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории с. Савватеевка не выявлены.

1.3.6.АО «АЭХК».

1.3.6.1.Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

АО «АЭХК» не имеет собственных генерирующих источников тепловой энергии. Промплощадка АО «АЭХК» имеет единственный ввод тепловой энергии от магистральных тепловых сетей. Вводные трубопроводы тепловой сети промплощадки подключены к соответствующим трубопроводам в павильоне «А» тепломагистрали 1, обслуживаемой УТС ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания». Наружная стена павильона «А» в соответствии с договорами на отпуск и потребление тепловой энергии в горячей воде является границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между АО «АЭХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания». Система теплоснабжения АО «АЭХК» двухтрубная, зависимая с открытым горячим водоснабжением. Структура тепловых сетей АО «АЭХК» на 2023 год представлена в таблице 85.

Таблица 85

Структура тепловых сетей АО «АЭХК»

№ пп	Диаметр D (мм)	Протяженность в 2х трубном исполнении L (м)	Протяженность в 1 трубном исполнении L (м)
1	25	52,50	105,00
2	32	100,00	200,00
3	40	1727,70	3455,40
4	50	2015,00	4030,00
5	70	522,80	1045,60
6	80	1128,25	2256,50
7	100	2262,85	4525,70
8	150	1444,40	2888,80
9	200	2870,00	5740,00
10	250	446,00	892,00
11	300	918,00	1836,00
12	400	3117,50	6235,00
13	500	537,00	1074,00
Итого		17 152,65	34 305,30

1.3.6.2.Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.6.3.Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

От павильона «А» трубопроводы горячей воды до объектов промплощадки исполнены в варианте подземной прокладки в непроходных каналах. Исключение составляют трубопроводы от ТК-5 сублиматного производства до здания 309, проложенные по технологической эстакаде и трубопроводы от УТ-27 до здания 801 разделительного производства.

Сеть теплоснабжения выполнена из стальных труб диаметром до 500 мм с теплоизоляционным покрытием (минеральными матами). Тип компенсирующих устройств – П-образные компенсаторы и углы поворотов..

Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

1.3.6.4.Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

На тепловых сетях АО «АЭХК» установлена стальная запорная арматура. Перечень запорной арматуры представлен в таблице 86.

Таблица 86

Перечень запорной арматуры АО «АЭХК»

№ пп	Номер участка	Количество запорной арматуры (шт.) в зависимости от диаметра					
		До Ду 80	Ду 80-125	Ду 125-150	Ду 150-200	Ду 200-300	Ду 300-400
Тепловая сеть от ТК-1 до объектов АФ ООО «Центротех-Инжиниринг»							
	ТК-2А на зд.806А				2		
	ТК-2Б на зд.54	2					
	ТК-2Б на зд.30	2					
	ТК-3Б на зд.5А			2			
	ТК-3Б на АВСР		2				
	ТК-3	2			2		
	ТК-4 на СИП, АВСР	2					
	ТК-4А на ГПП-1, на СИП и склад	6					
	ТК-5					2	2
	ТК-16			2			
	ТК-6 на зд.55, зд.5	2		2			
	ТК-7А на зд.5Б		2				
	ТК-7 на зд.3А				2		
	УТ-1 на зд.803 ТК-8				1	2	
	ТК-9 на зд.3Б					4	
	ТК-10	2					
	ТК-10А			2			
	УТ-2 запитано зд.53	2					
	УТ-3 на склады	2					
	УТ- на зд. АБК		2				
Тепловая сеть вдоль периметра зд. 801 (проезд № 2)							
	В торце зд.801 на зд.801	2					
	УТ-26 на зд.807Б			2			
	УТ-27	2					
	УТ-28				2		
	УТ-1 на ВП-1				4		
	УТ-2 на ВП-3	2			2		
	УТ-3 на ВП-11	2					
	Ут-4 на ВП-5	2					
	УТ-5 на ВП-7	2					
	УТ-6 на ВП-9	2					
	УТ-7 на ВП-11, 12	4					
	УТ-8 на зд.805	4		2			
	УТ-20 на зд.805	8					
	УТ-9	2					
	УТ-21	2		2	2		
Тепловая сеть вдоль периметра зд. 801 (проезд № 4)							
	УТ-10 на участке водоподготовки, ВП-2	4	2				
	УТ-11 на ВП-4	2					
	УТ-12 на танки жидкого азота	2					
	УТ-13 на ВП-6	2					
	УТ-14 на ВП-8	2					
	УТ-14А на УБПиППЧ	2					
	УТ-15 на ВП-10	2					
	УТ-16 на ВП-12	2					
	УТ-17 на ВП-13	2					
	УТ-17А на ВП-14 и пер. на зд.9А и зд.10	2	2				
	УТ-18	2					
	ТК-16А			2			
	ТК-17			2			
	ТК-18			2			
	ТК-21В		6				
	ТК-20Б		2				
Тепловая сеть по территории Химического цеха							
	ТК-1 на зд.302		2				
	ТК-2 на зд.301					2	
	ТК-2 на зд.302				2		
	ТК-3 на зд.327	2	2				
	ТК-4 на зд.301				2		
	ТК-4 на зд.305	2					
	ТК-5 на зд.303		2				
	ТК-5 на зд.39	2					
	ТК-5Б на зд.381	2					
	ТК-5В на зд.382	2					
	ТК-6 на зд.332		2				
	Задвижка на эстакаду					2	
	Эстакада на зд.314	2					
	Эстакада на зд.303				2		
	Эстакада на зд.320		2				
	Эстакада на зд.316	заглушки					
	Эстакада на зд.316, на зд.316А		2	2			
	Эстакада на зд.317		2				
	Эстакада на зд.309	1	2				
	ТК-7 на зд.312				2		
	ТК-7А на Пластик		2				
	УТ-2 на Пластик		4				
Тепловая сеть от павильона А до ТК-1							
	ТК-23А						2
	ТК-23				4		
	ТК-24 на зд.329			2			
	ТК-25 на зд.330	2					
	ТК-26 зд.307	2					
	ТК-26 на ХЗ						2
	ТК-27 на столовую	2					
	ТК-28 на склад 72		2				
	УТ-1	2					
	ТК-28А	2	2				
	ТК-29А на ППК	2					
	ТК-30 на складское		2				
	ТК-31 на зд.32	2					
	ТК-31 на складское		2				
	ТК-31 на зд.806			2			
	ТК-32 на СибМЗ				2		2
	ТК-32 на зд.221		2				
	ТК-33 на столовую	2					
	ТК-1 на зд.252				2		
	ТК-1Б	2					
Тепловая магистраль 3							
	Павильон № 3						2
	Зд.809						4
	ТК-6А	2	2				
	ТК-6	2	2				
	Зд.809	2		2			
	Всего	117	54	28	33	12	12

1.3.6.5.Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

1.3.6.6. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется по температурному графику станции ТЭЦ-9.

Температурные графики обоснованы удаленностью потребителей от источника и значительной величиной нагрузки.

1.3.6.7.Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.6.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

На вводных трубопроводах теплосети промплощадки производится регулирование располагаемого напора. В подающем трубопроводе поддерживается давление около 6 атм., а в обратном трубопроводе – 4 атм.

Пьезометрические графики тепловых сетей представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.6.9. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

Отказов и восстановлений на тепловых сетях за период 2021-2023 гг. не зафиксировано.

1.3.6.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.6.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин. с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин. под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.6.12. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Нормативы технологических потерь тепловой энергии представлены в таблице 87.

Таблица 87

Нормативы технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «АЭХК»

Год	2019	2020	2021	2022	2023
Нормативные потери (тыс. Гкал)	23,676	23,689	23,304	22,194	22,271

1.3.6.13. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Тепловые потери за последние 3 года соответствуют нормативным.

1.3.6.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.6.15. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная с открытым разбором горячего водоснабжения. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 11.

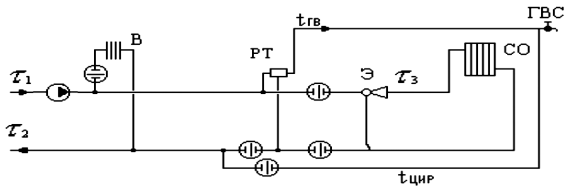


Рисунок 11. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям АО «АЭХК»

1.3.6.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

Расчеты между АО «АЭХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания» производятся по тепловым счетчикам АО «АЭХК», данные по приборам учета представлены в таблице 88.

Таблица 88

Перечень приборов коммерческого учета АО «АЭХК»

№ п/п	Тип прибора учета (зависимость от других приборов учета)	Заводской номер прибора учета/Дата очередной поверки	Место установки прибора учета	Адрес места установки прибора учета (тепловой установки)	Перечень тепловых установок, в том числе попадающих под показания прибора учета (при его наличии)
	ТСРВ-026	1809325/31.05.2027	Павильон № 3, ТК 23	г. Ангарск, в 2,5 км юго-западнее станции Суховская и в 3,0 км юго-восточнее 219 квартала	Промплощадка АО «АЭХК»
	ТЭМ-104	1543399/11.08.2024	ИТП сооружения 311	г. Ангарск, Южный массив, квартал 3, строение 14	Сооружение 311
	ТСРВ-026М	2100078/04.05.2025	ИТП типографии	г. Ангарск, в 2,5 км юго-западнее станции Суховская и в 3,0 км юго-восточнее 219 квартала	Типография

№ п/п	Тип прибора учета (зависимость от других приборов учета)	Заводской номер прибора учета/Дата очередной поверки	Место установки прибора учета	Адрес места установки прибора учета (тепловой установки)	Перечень тепловых установок, в том числе попадающих под показания прибора учета (при его наличии)
	ТСРВ-026М	1304813/03.06.2026	ИТП Нового здания управления комбината	г. Ангарск, Южный массив, квартал 2, строение 100	Новое здание управления комбината
	ТСРВ-026М	2100147/22.05.2025	ИТП насосной станции № 3	г. Ангарск, в 2,5 км юго-западнее станции Суховская и в 3,0 км юго-восточнее 219 квартала	Насосная станция № 3
	ТСРВ-026М	1302728/23.03.2024	ИТП Гаража СГЭ	г. Ангарск , в 2,5 км юго-западнее станции Суховская и в 3,0 км юго-восточнее 219 квартала	Гараж СГЭ
	ТЭМ-104	4430198/06.07.2027	ИТП КПП-4	г.Ангарск, Южный массив, квартал 1, строение 4	КПП-4
	ТСРВ-026М	2100076/04.06.2025	Тепловая камера ТК-1е (Площадка 5)	г. Ангарск, квартал 252	Площадка 5
	ТСРВ-026М ТСРВ-026М	2100077/04.06.2025 2100166/22.06.2025	ИТП АТС-4 (1 и 2 ввод)	г. Ангарск, квартал 206, д.7	АТС-4

1.3.6.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

Диспетчерская служба (служба главного энергетика) оборудована телефонной связью, принимает сигналы об утечках и авариях на сетях от обслуживающего персонала. Сообщение о возникших нарушениях функционирования системы теплоснабжения передается диспетчером дежурному персоналу службе главного энергетика участка тепловодоснабжения и водоотведения.

1.3.6.18. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Система телемеханики отсутствует. При этом в АО «АЭХК» эксплуатируется автоматизированная информационно-измерительная система учета энергоресурсов (АИИС УЭ). С помощью АИИС УЭ можно контролировать параметры теплоносителя по точкам поставки (температуру, давление, расход теплоносителя), а также формировать отчет по потреблению тепловой энергии за отчетный период.

В системе теплоснабжения АО «АЭХК» центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.6.19. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Специальной защиты тепловой сети от превышения давления (гидроудара) нет.

1.3.6.20. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории АО «АЭХК» не выявлены.

1.4. Зоны действия источников тепловой энергии.

1.4.1.ООО «Байкальская энергетическая компания».

Станция ТЭЦ-9 расположена вблизи промышленной зоны АО «АНХК» и обеспечивает тепловой и электрической энергией объекты нефтехимической промышленности, а также зоны жилой застройки города Ангарска и поселка Мегет. Подача теплоносителя от станции ТЭЦ-9 осуществляется по тепломагистралям № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, № 6.

Станция ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания» расположена южнее станции Совхозная ВСЖД и занимает земельный участок площадью 208,3 га. Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания», в межотопительный период осуществляет горячее водоснабжение через тепломагистрали № 1/3, № 2, № 4 (МПФ) и № 5 (АПФ) следующих потребителей: квл Юго-Западного района г. Ангарска: 177, 178, 179, 180, 181, 188, 192, 189, 208, 209, 207/210, «А», «Б», 221, 222, 225а, 225, 205, 206, 211, 212, 219, 220; мкр 4-й Новый, АО АЭХК, ОАО «Тепличное» (по воде), мкр Юго-Восточный, АПФ, МПФ, п. Мегет.

Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2020 года.

1.4.2.ООО «Чистые ключи» (с.Савватеевка).

Зона действия системы теплоснабжения ООО «Чистые ключи» (с.Савватеевка) условно может быть ограничена следующими улицами: Саватеевский тракт, улицы Школьная и Полевая, улица Мичурина. Источник тепловой энергии расположен в пределах улицы Мичурина.

1.4.3.МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск).

Зона действия системы теплоснабжения МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) условно расположена в границах улиц Победы и Школьной на территории с. Одинск. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.4.4.МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй) расположена в границах улицы Сибизмир и прилегающих территориях деревни Зуй. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.4.5.АО «АЭХК».

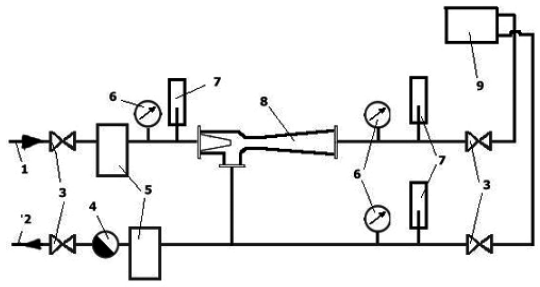
Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.4.6.АО «АНХК».

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.

1.5.1.Схемы присоединения потребителей к тепловым сетям на территории АГО преимущественно элеваторные. На рисунке 12 представлена схема элеваторного узла.



1 — подающий трубопровод;
2 — обратный трубопровод;
3 — задвижки;
4 — водомер;
5 — грязевики;
6 — манометры;
7 — термометры;
8 — элеватор;
9 — нагревательные приборы отопительной системы

Рисунок 12. Схема элеваторного узла

1.5.2.Значения потребления тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха.

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для АГО составляет минус 33°С.

Средняя температура отопительного сезона составляет минус 7,7°С.

Продолжительность отопительного сезона составляет 240 дней.

В результате анализа перечня потребителей тепловой энергии от источников централизованного теплоснабжения на территории АГО были получены значения потребления тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха, представленные в таблице 89.

Таблица 89

Тепловые нагрузки потребителей СЦТ на территории АГО (2023 г.)

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станция ТЭЦ-9*	Отопление и вентиляция	Гкал/час	1127,2
	ГВС	Гкал/час	455,28
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/час	1582,28
	Нагрузка по пару	Гкал/час	213,1
	Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/час	30,20
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/час	17,74
Котельная ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	2,610
	ГВС	Гкал/час	0,153
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/час	2,763
МБОУ «СОШ № 16» (с.Одинск)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,245
	Итого	Гкал/час	0,245
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (Зуй)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,154
	Итого	Гкал/час	0,154

* данные о нагрузках на источниках представлены на 2023 год, в 2016 году осуществлено переключение тепловой нагрузки по горячей воде (отопление, вентиляция и ГВС) с источника станции Участок №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9. Станция Участок №1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2020 года. Станция ТЭЦ-10 прекратила отпуск пара потребителям с 2019 года

1.5.3.Случаи применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

Случаи применения для отопления жилых помещений в многоквартирных домах индивидуальных квартирных источников тепловой энергии на территории АГО не зафиксированы.

Переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов запрещается ФЗ № 190 «О теплоснабжении».

1.5.4.Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Средняя температура отопительного сезона составляет минус 7,7°С.

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для АГО составляет минус 33°С.

Продолжительность отопительного сезона составляет 240 дней.

Значения потребления тепловой энергии на территории АГО представлены в таблице 90.

Таблица 90

Полезный отпуск тепловой энергии за отопительный период и год в целом (2015 г.)

Источник теплоснабжения	Зона действия источника	Ед. измерения	Отопительный период	Год
Станция ТЭЦ-9	г. Ангарск Мегет	Гкал	221599	221599
Котельная ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	Савватеевка	Гкал	8446,2	8831
МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)	Одинск	Гкал	713,1	713,1
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)	д. Зуй	Гкал	671,1	671,1

1.5.4.1. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

На котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) имеется резерв тепловой мощности равный 1,32 Гкал/час. Эта величина составляет 23,6 % от тепловой мощности источника нетто.

1.5.4.2. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя

Сведения о гидравлических режимах, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника потребителям, представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.5.5.МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск).

1.5.5.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Параметры тепловой мощности представлены в таблицах 91 и 92.

Таблица 91

Характеристика тепловой мощности котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Показатель	Ед.изм.	Значение
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,550

Показатель	Ед.изм.	Значение
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	0,550
Собственные нужды источника	Гкал/час	0,392
	%	3,12%*
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,533
Потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/час	0,098
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,245
Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/час	0,190
	%	35,57%

* собственные нужды составляют 4,77% от вырабатываемой тепловой мощности, равной 0,392 Гкал/час, или 3,12% от располагаемой тепловой мощности котельной

Таблица 92

Объемы выработки и потребления тепловой энергии на котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Параметр	Ед. изм.	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	1049
Объем потребления на собственные нужды	Гкал	50
	%	4,77%
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	999
Потери тепловой энергии	Гкал	285,9
	%	28,62%
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	713,1

1.5.5.2. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

На котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) имеется резерв тепловой мощности равный 0,190 Гкал/час или 35,57 % от тепловой мощности нетто источника.

1.5.5.3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя

Сведения о гидравлических режимах, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника потребителям, представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.5.6. МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй).

1.5.6.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Балансы тепловой мощности и ресурса котельной представлены в таблицах 93 и 94.

Таблица 93

Баланс ресурса котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	177,17
Объем потребления на собственные нужды	Гкал	7,4
(% от выработки тепловой энергии)	%	4,18%
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	169,77
Потери тепловой энергии	Гкал	5,75
	%	3,39%
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	164,02

Таблица 94

Баланс тепловой мощности котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,43
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,215
Собственные нужды котельной (% от располагаемой тепловой	Гкал/час	0,009
мощности источника)	%	4,18%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,206
Потери тепловой энергии	Гкал/час	0,007
	%	3,39%
Подключенная нагрузка, в т.ч.:	Гкал/час	0,154
Резерв тепловой мощности	Гкал/час	0,045
	%	21,8%

1.5.6.2. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

В 2023 году резерв котельной составляет 21,8 % от тепловой мощности котельной нетто или 0,045 Гкал/час.

1.5.6.3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Сведения о гидравлических режимах, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника потребителям, представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

Расчеты между АО «АНХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания» производятся по счетчикам ООО «Байкальская энергетическая компания» данные по приборам учета.

1.6. Балансы теплоносителя.

1.6.1. Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.

Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воды соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать технологические потери и затраты сетевой воды в тепловых сетях и затраты сетевой воды на горячее водоснабжение у конечных потребителей.

Среднегодовая утечка теплоносителя (куб. м/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Для компенсации этих расчетных технологических затрат сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25% от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов. Во избежание гидравлических ударов и лучшего удаления воздуха из трубопроводов максимальный часовой расход воды ($G_м$) при заполнении трубопроводов тепловой сети с условным диаметром (Dy) не должен превышать значений, приведенных в таблице 3 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». При этом скорость заполнения тепловой сети должна быть увязана с производительностью источника подпитки и может быть ниже указанных расходов.

В результате для закрытых систем теплоснабжения максимальный часовой расход подпиточной воды ($G_з$, куб. м/ч) составляет:

$$G_з = 0{,}0025\ V_{тс} + G_м, \text{ где}$$

$G_м$ – расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети.

$V_{тс}$ – объем воды в системах теплоснабжения, куб.м.

При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 куб. м на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 куб.м на 1 МВт – при открытой системе и 30 куб.м на 1 МВт средней нагрузки – для отдельных сетей горячего водоснабжения. Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей приведена в таблице 95.

Таблица 95

Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Наименование источника СЦТ	Объем системы теплоснабжения	Водоразбор на нужды ГВС	Нормативная утечка	Предельный часовой расход на заполнение	Итого подпитка подготовленной водой
	куб.м	куб.м/ч	куб.м/ч	куб.м/ч	куб.м/ч
Система ООО «Байкальская энергетическая компания» (станция Уч.№ 1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10)	85211	1896	217,38	350**	2463,38
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	502,82	0*	1,26	35**	36,26
МБОУ «СОШ № 16» (с.Одинск)	45	0*	0,11	5	0,11
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д.Зуй)	42	0*	0,11	5	0,11

* в таблице представлен объем сетей, обеспечивающих потребителей технологическим паром, объем водяных сетей теплоснабжения равен нулю

** значения представлены в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»

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

Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ и Инструкция по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей (РД 34.20.801-2000, утв. Минэнерго РФ) в качестве аварии тепловой сети рассматривают лишь повреждение магистрального трубопровода, которое приводит к перерыву теплоснабжения на срок не менее 36 ч. Таким образом, к аварии приводит существенное повреждение магистрального трубопровода, при котором утечка теплоносителя является фактически некомпенсируемой. При такой аварийной утечке требуется неотложное отключение поврежденного участка.

Нормируя аварийную подпитку, составители СНиП имели в виду инцидентную подпитку (в терминологии названных выше документов), которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов тепловой сети.

Согласно требованию СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей отсутствуют. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии приведены в таблице 96.

Таблица 96

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

Наименование источника СЦТ	Объем системы теплоснабжения	Аварийная подпитка
	куб.м	куб.м/ч
Система ООО «Байкальская энергетическая компания» (станция Уч.№ 1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10	85211	1739,02
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	503	10,06
МБОУ «СОШ № 16» (с.Одинск)	45	0,90
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д.Зуй)	42	0,84

1.7. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

1.7.1. ООО «Байкальская энергетическая компания».

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

На станции ТЭЦ-9 в качестве основного топлива используется уголь из Азейского, Мугунского, Черемховского, Головинского и Ирбейского месторождений. Растопочным топливом является мазут марки М-100.

На станции Участок № 1 ТЭЦ-9 в качестве растопочного топлива используется мазут марки М-100, основным топливом является уголь Черемховского месторождения.

На станции ТЭЦ-10 в качестве основного топлива используются угли из Азейского, Мугунского, Черемховского и Головинского месторождений. Мазут марки М-100 используется при растопке котлоагрегатов.

Топливные балансы источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания» представлены в таблице 97.

Таблица 97

Топливный баланс источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»

Показатель	Ед. измерения	Значение		
		станция Уч.№ 1 ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-10
Объем сжигаемого топлива, в т.ч.	тыс т.	557,59	1536,17	1666,938
уголь	тыс т.	557,427	1535,194	1665,682
	%	99,97 %	99,94 %	99,92 %
мазут	тыс т.	0,163	0,976	1,256
	%	0,03%	0,06%	0,08 %
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	158,76	139,21	160,15

1.7.1.2. Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива на станции ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-10 и станции Участок № 1 ТЭЦ-9 используется бурый уголь.

1.7.2.ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка).

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

В качестве основного вида топлива на котельной используется мазут.

Топливный баланс котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) представлен в таблицах 98 и 99. Нормативы запасов топлива на котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка), утвержденные приказом министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 24.12.2013 № 56-мпр.

Таблица 98

Топливный баланс котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

№	Параметр	Значение
1	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	13560
2	Удельный расход условного топлива, кг.у.т/Гкал	169,00
3	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	2292
4	Удельный расход натурального топлива, кг/Гкал	146,85
5	Годовой расход натурального топлива, т	1991

Таблица 99

Нормативы запасов топлива на источнике ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Организация	Объемы		Запас основного и резервного видов топлива, т
	Нормативный эксплуатационный запас топлива, т	Неснижаемый нормативный запас топлива, т	
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	Мазут		
	249,4	43,4	292,8

1.7.2.2.Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива на котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) используется мазут. Неснижаемый нормативный запас мазута на источнике составляет 43,4 т.

Аварийное топливо на источнике не предусмотрено.

1.7.3.МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск).

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

Котельная МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) использует электрическую энергию в качестве топлива для производства тепловой энергии.

Топливный баланс котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) представлен в таблице 100.

Таблица 100

Топливный баланс котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

№	Параметр	Значение
1	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	1049,00
2	Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	759750,00
3	Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/Гкал	724,26

1.7.3.2.Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива на котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) используется электрическая энергия.

Аварийное топливо на источнике не предусмотрено.

1.7.4.МУП АГО «Ангарский водоканал» (д. Зуй).

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

Котельная МУП АГО «Ангарский Водоканал» в д. Зуй использует в качестве топлива для производства тепловой энергии электрическую энергию.

1.7.4.2.Описание видов резервного и аварийного топлива .

В качестве резервного топлива используется электрическая энергия.

Аварийное топливо на котельной не предусмотрено.

1.8. Надежность теплоснабжения.

1.8.1.Методика и показатели надежности.

Настоящая методика по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, разработана в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 34, ст. 4734).

Для оценки надежности системы теплоснабжения используются показатели, установленные в соответствии с пунктом 123 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808:

а) показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии;

б) показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии;

в) показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии;

г) показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;

д) показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;

е) показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения.

1.8.2.Анализ и оценка надежности системы теплоснабжения.

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

1.8.3.Показатели надежности системы теплоснабжения.

Оценка надежности системы теплоснабжения рассматриваемых котельных производится по следующим показателям:

показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

$K_э$=1,0 – при наличии резервного электроснабжения;

$K_э$=0,6 – при отсутствии резервного электроснабжения;

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_э^{общ} = \frac{Q_i * K_э^{ист.i} + ... + Q_n * K_э^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \quad (1)$$

где $K_э^{ист.i}$, $K_э^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$$Q_i = \frac{Q_{факт}}{t_ч}, \quad (2)$$

где Q_i, Q_n – средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому i-му источнику тепловой энергии;

$t_ч$ – количество часов отопительного периода за предшествующие 12 месяцев.

n – количество источников тепловой энергии.

Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

$K_в$ = 1,0 – при наличии резервного водоснабжения;

$K_в$ = 0,6 – при отсутствии резервного водоснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_в^{общ} = \frac{Q_i * K_в^{ист.i} + ... + Q_n * K_в^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \quad (3)$$

где $K_в^{ист.i}$, $K_в^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

$K_т$ = 1,0 – при наличии резервного топливоснабжения;

$K_т$ = 0,5 – при отсутствии резервного топливоснабжения;

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_т^{общ} = \frac{Q_i * K_т^{ист.i} + ... + Q_n * K_т^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \quad (4)$$

где $K_т^{ист.i}$, $K_т^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

$K_б$ = 1,0 – полная обеспеченность;

$K_б$ = 0,8 – не обеспечена в размере 10% и менее;

$K_б$ = 0,5 – не обеспечена в размере более 10%.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_б^{общ} = \frac{Q_i * K_б^{ист.i} + ... + Q_n * K_б^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \quad (5)$$

где $K_б^{ист.i}$, $K_б^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

показатель технического состояния тепловых сетей (Кс), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене трубопроводов, определяется по формуле:

$$K_c = \frac{S_c^{экспл} - S_c^{ветх}}{S_c^{экспл}}, \quad (6)$$

где $S_c^{экспл}$ – протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации;

$S_c^{ветх}$ – протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации.

Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения:

показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{отк.тс}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$И_{отк.тс} = \frac{n_{отк}}{S} \text{ [1/(км*год)]}, \quad (7)$$

где:

$n_{отк}$ – количество отказов за предыдущий год;

S – протяженность тепловой сети (в двухтрубном исчислении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.тс}$) определяется показатель надежности тепловых сетей ($K_{отк.тс}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.тс}$ = 1,0;

от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.тс}$ = 0,8;

от 0,6 до 1,2 включительно – $K_{отк.тс}$ = 0,6;

свыше 1,2 – $K_{отк.тс}$ = 0,5;

показатель интенсивности отказов теплового источника, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением ($K_{отк.ит}$):

$$И_{отк.ит} = \frac{K_э + K_в + K_т}{3}, \quad (8)$$

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.ит}$) определяется показатель надежности теплового источника ($K_{отк.ит}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.ит}$ = 1,0;

от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.ит}$ = 0,8;

от 0,6 – 1.2 включительно – $K_{отк.ит}$ = 0,6;

показатель надежности системы теплоснабжения *К над* определяется как средний по частным показателям *Кэ, Кв, Кт, Кб, Кс, Котк т/с и Котк ит*:

$$К_{над} = \frac{К_э + К_в + К_т + К_б + К_с + К_{отк\ тт} + К_{отк\ ит}}{7}$$

1.8.4.Оценка надежности систем теплоснабжения.

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

Высоконадежные – более 0,9;

надежные – 0,75 – 0,89;

малонадежные – 0,5 – 0,74;

ненадежные – менее 0,5.

1.8.5.Расчет показателей надежности системы теплоснабжения поселения

Результаты расчета показателей надежности систем теплоснабжения представлены в таблице 101.

Таблица 101

Расчеты показателей надежности систем теплоснабжения

Источник тепловой энергии	$К_э$	$К_в$	$К_т$	$К_б$	$К_с$	$К_{отк\ тс}$	$К_{отк\ ит}$	$К_{над}$	Оценка надежности систем теплоснабжения
ООО «Байкальская энергетическая компания»	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,93	высоконадежная

Источник тепловой энергии	$К_э$	$К_в$	$К_т$	$К_б$	$К_с$	$К_{отк тс}$	$К_{отк ит}$	$К_{над}$	Оценка надежности систем теплоснабжения
ООО «Чистые ключи» (Савватеевка)	0,6	н.д.	1,0	1,0	0,9	1,0	0,8	0,88	надежная
МБОУ «СОШ № 16» (Одинск)	0,6	1,0	1,0	1,0	0,0	1,0	0,8	0,77	надежная
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (Зуй)	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,86	надежная

1.9. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций теплосетевых организаций.

Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций ООО «Байкальская энергетическая компания», АО «АНХК», ООО «Чистые ключи» (Савватеевка) приведены в таблице 102-104.

Таблица 102

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Байкальская энергетическая компания»

№	Информация, подлежащая раскрытию	Ед. измерения	Значение 2023 год
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	6 612 086,83
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	5 365 978,82
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	2 365,60
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	2 764 507,19
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	192 202,00
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	2,79
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	68 931,00
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	227 147,17
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	18 549,0000
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	606 932,30
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	197 160,00
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	43 044,80
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	12 087,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	256 360,63
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	256 360,63
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	304 424,20
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	14 421,31
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	192 393,67
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	141,19
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	6,01
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	0
2.15.1	Прочие расходы	тыс руб	0
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	895 809,95
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	402 655,42
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	414 829,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	638 530,98
5.1	За счет ввода из эксплуатации	тыс руб	716 623,02
5.2	За счет вывода из эксплуатации	тыс руб	78 092,03
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	х
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/час	2 735,16
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/час	1 795,55
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	6 353,1500
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	5 749,9510
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	5 327,1170
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	422,833
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс Гкал/год	675,53
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	596,85
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	589
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	26
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	158,96
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,04305
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	куб.м/Гкал	12,69
20	Комментарии	х	Сведения об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Байкальская энергетическая компания» в целом опубликованы на сайте ООО «Байкальская энергетическая компания» (https://www.bec-company.ru/raskrytie-informatsii//).

Таблица 103

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «АНХК»

Наименование статьи	Ед. изм.	НВВ факт 2015 г.
Сырье и основные материалы	тыс руб.	4828,7
Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,0
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	тыс руб.	68764,8
ремонт	тыс руб.	11022,5
услуги транспорта, цехов АНХК. госповерка, диагностика	тыс руб.	57742,3
Энергия на технологические цели и хозяйственные нужды, в т.ч.	тыс руб.	1029,6
электроэнергия	тыс руб.	769,8
теплоэнергия	тыс руб.	259,9
Затраты на оплату труда	тыс руб.	1838,2
Отчисления на социальные нужды	тыс руб.	451,8
Амортизация основных фондов	тыс руб.	11855,9
Прочие расходы	тыс руб.	5929,0
Общехозяйственные АНХК	тыс руб.	16513,7
Избыточные доходы	тыс руб.	
Недополученные доходы, в т.ч.	тыс руб.	23272,7
на компенсацию потерь	тыс руб.	
другие	тыс руб.	
Итого расходы	тыс руб.	134484,3
Прибыль, в т.ч.	тыс руб.	0,0
на развитие производства	тыс руб.	0,0
на соцразвитие	тыс руб.	0,0
на прочие цели	тыс руб.	0,0
Налоги		80,6
налог на прибыль	тыс руб.	
налог на имущество	тыс руб.	80,6
Компенсация потерь	тыс руб.	142660,4
Необходимая валовая выручка	тыс руб.	277 225,3
Полезный отпуск теплоэнергии	тыс Гкал	888,4
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	312,1
Товарная выручка		284865,4

Таблица 104

Технико-экономические показатели ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

№	Показатель	Ед. измерения	Значение 2023 года
1	Выручка	тыс. руб.	34 178
2	Амортизация основных фондов	тыс. руб.	10202
3	Дебиторская задолженность	тыс. руб.	4103,58
4	Кредиторская задолженность	тыс. руб.	31688
5	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	575
6	Субсидии теплоснабжающей организации на возмещение недополученных доходов за оказанные услуги	тыс. руб.	55775
7	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	6,0
8	Выработка тепловой энергии	Гкал/час	9186,14
9	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	8,158
10	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	0
11	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	8,158
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	2,253
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	589
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	26

15	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	252,3
16	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	0,04027
17	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	куб.м/Гкал	12,69

1.10. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

1.10.1. Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Сведения об утвержденных тарифах, устанавливаемых Региональной службой по тарифам Иркутской области на тепловую энергию, представлены в таблицах 105-110.

Таблица 105

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2022			2023			2024			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		
			население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тепловая энергия	руб./Гкал	01.01 по 30.06	1174,08	978,40	01.01 по 31.03	1221,20	1017,67	01.01 по 30.06	1323,74	1103,12	Приказ службы по тарифам Иркутской области от 18.12.2020 № 453-спр; от 20.12.2023 № 79-497-спр
		01.07 по 31.12	1221,20	1017,67	01.07 по 31.12	1270,12	1058,43	01.12 по 31.12	1462,73	1247,42	
ГВС (компонент на теплоноситель)	руб./куб.м	01.02 по 30.06	17,98	14,98	12.05 по 30.06	18,70	15,58	01.01 по 30.06	20,21	16,84	Приказы службы по тарифам Иркутской области от 18.12.2020 № 455-спр; от 20.12.2023 № 79-499-спр
		01.07 по 31.12	18,70	15,58	01.07 по 31.12	19,44	16,20	01.07 по 31.12	22,33	18,61	
ГВС (компонент на тепловую энергию)	руб./Гкал	01.02 по 30.06	1174,08	978,4	12.05 по 30.06	1221,20	1017,67	01.01 по 30.06	1323,74	1103,12	
		01.07 по 31.12	1221,20	1017,67	01.07 по 31.12	1270,12	1058,43	01.07 по 31.12	1462,73	1247,42	

Таблица 106

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения для котельной села Савватеевка

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2022			2023			2024			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		
			население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (НДС не облагается)	прочие потребители (НДС не облагается)		население (НДС не облагается)	прочие потребители (НДС не облагается)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
тепловая энергия	руб./Гкал	01.01 по 30.06	1380,80	5622,24	01.01 по 30.06	1429,12	6717,44	01.01 по 30.06	1486,28	6610,64	Приказ службы по тарифам Иркутской области от 06.12.2021 № 79-347-спр
		01.07 по 31.12	1429,12	6717,44	01.07 по 31.12	1486,28	6610,64	01.07 по 31.12	1545,73	6657,24	
ГВС (компонент на теплоноситель)	руб./куб.м	01.01 по 30.06	12,80	120,21	01.01 по 30.06	13,24	120,44	01.01 по 30.06	13,76	125,25	Приказ службы по тарифам Иркутской области от 06.12.2021 № 79-349-спр
		01.07 по 31.12	13,24	120,44	01.07 по 31.12	13,76	125,25	01.07 по 31.12	14,31	130,26	
ГВС (компонент на тепловую энергию)	руб./Гкал	01.01 по 30.06	1580,68	5622,24	01.01 по 30.06	1636,00	6717,44	01.01 по 30.06	1701,44	6610,64	
		01.07 по 31.12	1636,00	6717,44	01.07 по 31.12	1701,44	6610,64	01.07 по 31.12	1769,48	6657,24	

Таблица 107

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения МУП АГО «Ангарский Водоканал»*

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2023			2024			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		
			население (НДС не облагается)	прочие потребители (НДС не облагается)		население (НДС не облагается)	прочие потребители (НДС не облагается)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
тепловая энергия	руб./Гкал	с 05.10 по 31.12	1403,43	9385,56	01.01 по 30.06	1403,43	9385,56	Приказ службы по тарифам Иркутской области от 03.10.2023 № 79-236-спр
					01.07 по 31.12	1403,43	9385,56	

* Действие тарифов для МУП АГО «Ангарский Водоканал» установлено с 5 октября 2023 года по 31 декабря 2024 года

Таблица 108

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения АО «АЭХК»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2022		2023		2024		Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	Тариф	период действия тарифа	Тариф	период действия тарифа	Тариф	
			прочие потребители (без НДС)		прочие потребители (без НДС)		прочие потребители (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
тепловая энергия	руб./Гкал	01.01 по 30.06	1248,67	01.01 по 30.06	1458,68	01.01 по 30.06	1568,81	Приказы службы по тарифам Иркутской области от 05.12.2017 № 432-спр; от 29.11.2022 № 79-656-спр
		01.07 по 31.12	1296,26	01.07 по 31.12	1458,68	01.07 по 31.12	1568,81	

Таблица 109

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения АО «АНХК»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2022			2023			2024			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	Тариф		период действия тарифа	Тариф		период действия тарифа	Тариф		
			население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	15
Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям											
1. Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах , эксплуатируемых теплоснабжающей организацией											
тепловая энергия (вода)	руб./Гкал	01.01 по 30.06		1460,24	01.12. 2022 по 31.12		1348,60	01.01 по 30.06		1348,60	Приказы службы по тарифам Иркутской области от 20.09.2017 № 234-спр; от 29.11.2022 № 79-667-спр
		01.07 по 31.12		1517,08				01.07 по 31.12		1425,78	
отборный пар под давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв. см2	руб./Гкал				01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
					01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
отборный пар под давлением от 7,0 до 13,0 кг/кв. см2	руб./Гкал	01.01 по 30.06		1704,94	01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
		01.07 по 31.12		1771,56	01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
отборный пар под давлением свыше 13,0 кг/кв. см2	руб./Гкал	01.01 по 30.06		1514,21	01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
		01.07 по 31.12		1573,20	01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
2. Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией											
тепловая энергия (вода)	руб./Гкал				01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
					01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
отборный пар под давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	руб./Гкал	01.01 по 30.06		1922,62	01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
		01.07 по 31.12		1997,95	01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
отборный пар под давлением от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	руб./Гкал	01.01 по 30.06		1821,66	01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
		01.07 по 31.12		1892,95	01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
отборный пар под давлением свыше 13,0 кг/кв. см	руб./Гкал				01.01 по 30.06		-	01.01 по 30.06		-	
					01.07 по 31.12		-	01.07 по 31.12		-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	15
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям											
вода	руб./ куб.м	01.01 по 30.06		15,26	01.12. 2022 по 31.12		16,84	01.01 по 30.06		16,84	Приказ службы по тарифам Иркутской области от 20.09.2017 № 235-спр; от 29.11.2022 № 79-668-спр
		01.07 по 31.12		15,87				01.07 по 31.12		17,52	
пар	руб./ куб.м	01.01 по 30.06		43,84	01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
		01.07 по 31.12		45,89	01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель											
вода	руб./ куб.м	01.01 по 30.06			01.12. 2022 по 31.12		16,84	01.01 по 30.06		16,84	
		01.07 по 31.12						01.07 по 31.12		17,52	

Таблица 110

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения МУП АГО «Ангарский Водоканал»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2015			2016			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	Тариф		период действия тарифа	Тариф		
			население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	
Передача тепловой энергии	руб./ Гкал	01.01 по 30.06		202,39	01.01 по 30.06		212,71	Приказ службы по тарифам Иркутской области 1-спр 13.01.2014
		01.07 по 31.12		212,71	01.07 по 31.12		239,83	

1.10.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие группы расходов:

а) на топливо;
б) на покупаемую электрическую и тепловую энергию;
в) на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;
г) на сырье и материалы;
д) на ремонт основных средств;
е) на оплату труда и отчисления на социальные нужды;
ж) на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
з) прочие расходы.

Структура тарифов МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) на теплоноситель и тепловую энергию за 2015 год представлена в таблицах 119 и 120. Структура тарифа АО «АНХК» представлена в таблице 111.

Таблица 111

Калькуляция тарифа МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) на тепловую энергию за 2015 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы (2015 год)	Фактические данные (2013 год)	Утверждено приказом Службы (2014 год)	По расчету предприятия (2015 год)	Примечание (основания, по которым произведен расчет)	Прогноз на 2015 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз на 2016 год по заключению Службы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Натуральные показатели										
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	13 909,0	-	13 665,5	-	-	13 560,0	Корректировка долгосрочных тарифов для Предприятия на 2015 и 2016 годы выполнена Службой исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих тарифов. Выработка тепловой энергии определена исходя из принятых объема отпуска в сеть и расхода тепла на собственные нужды котельной	99,2	13 560,0
2	Расход тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1 117,0	-	1 117,0	-	-	1 117,0	Данный показатель принят на уровне базового периода (2014 год), что не превышает нормативной доли расхода тепловой энергии па собственные нужды котельной при работе на жидком топливе согласно Методике определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утвержденной Госстроем России от 12.08.2003 МДК 4-05.2004 (далее – Методика)	100,0	1 117,0
3	Отпуск в сеть	Гкал	12 792,0	-	12 548,5	-	-	12 443,0	Отпуск в сеть принят равным сумме полезного отпуска и потерь тепловой энергии.	99.2	12 443,0
4	Потери	Гкал	3 623,0	-	3 514,3	-	-	3 408,9	Потери при передаче тепловой энергии по сетям приняты в размере потерь, учтенных при расчете тарифов для Предприятия на 2014 год, уменьшенных на 3%	97,0	3 408,9
5	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	9 169,0	-	9 039,2	-	-	9 039,2	По нижеприведенным основаниям	100,0	9 039,2
5.1	в т. ч. на собственное производственное потребление	Гкал	203,0	-	203,0	-	-	203,0	Данный показатель принят на уровне базового периода (2014 год)	100,0	203,0
5.2	населению	Гкал	7 442,0	-	7 307.2	-	-	7 307.2	Полезный отпуск населению принят с учетом данных, представленных в Службу администрацией с. Савватеевка по состоянию на июнь 2014 года	100,0	7 307,2
5.3	бюджетным потребителям	Гкал	1 391,0	-	1 391,0	-	-	1 391,0	Полезный отпуск бюджетным и прочим потребителям принят в размере учтенного при расчете тарифов для Предприятия на 2014 год	100,0	1 391,0
5.4	прочим потребителям	Гкал	133,0	-	133,0	-	-	133,0		100,0	133,0
6	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг у. т./Гкал	174,4	-	174,4	-	-	174,4	Удельный расход условного топлива принят в размере учтенного при установлении тарифов для Предприятия на 2014 год, что не превышает индивидуальную норму расхода топлива для котлов, работающих на жидком топливе, согласно Методике	100,0	174,4
7	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т. у. т.	2 230,8	-	2 188,3	-	-	2 169,9	Рассчитан исходя из принятого удельного расхода условного топлива и показателя отпуска в сеть тепловой энергии	99,2	2 169,9
8	Переводной коэффициент		1,4	-	1,4	-	-	1,4	Переводной коэффициент принят в размере учтенного при установлении тарифов для Предприятия на 2014 год, что соответствует среднему калорийному эквиваленту мазута согласно Методике	100,0	1,4
9	Расход натурального топлива	т. н. т.	1 593,4	-	1 563,1	-	-	1 550,0	Вид топлива – мазут. Расход топлива определен исходя из рассчитанного расхода условного топлива и переводного коэффициента	99,2	1 550,0
II	Формирование необходимой валовой выручки										
1	Параметры расчета расходов										
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (BGЦ)	%	107,1	106,8	106,7	-	-	105,1	Принят согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от 20 05.2014 года, разработанному Минэкономразвития России	-	104,7
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	-	-	-	-	1	Индекс определен в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям	-	1
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	-	-	-	-	0	Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний	-	0
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		-	-	-	-	-	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний	-	0,75
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	3 138, 7	0,0	1 662,6	-	-	1 729,9	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 36 Методических указаний исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов ни 2015 год	104,0	1 793,1
2.1	Вспомогательные материалы, всего	тыс.руб.	66,4	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0
2.1.1	в т. ч. реагенты	тыс.руб.	33,5	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0
2.1.2	другие материалы	тыс.руб.	32,9	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.2	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	2 061,7	0,0	1 585,3	-	-	1 649,5	-	104,0	1 709,8
2.2.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	2 061,7	0,0	1 585,3	-	-	1 649,5	-	104,0	1 709,8
2.2.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес	12271,9	0,0	12 010,2	-	-	12 496,4	-	104,0	12 952,9
2.2.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	14,0	0.0	11,0	-	-	11,0	-	100,0	11,0
2.3	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	50,1	0.0	53,5	-	-	55,6	-	104,0	57,7
3	Налог па прибыль (налог при УСН)	тыс. руб	0,0	0,0	266,9	-	-	278,2	Объектом налогообложения Предприятия являются доходы, уменьшенные на величину расходов. Сумма минимального налога рассчитана в размере 1% налоговой базы	104,2	287,5
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной волы и теплоносителя	тыс.руб.	20 011,7	0,0	24 245,6	-	-	25 292,2	По нижеприведенным основаниям	104,3	26 127,5
4.1	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	82,5	0,0	103,1	-	-	98,5	По нижеприведенным основаниям	95,5	102,1
4.1.1	тариф	руб. /куб.м	23,24	0,00	41,09	-	-	39,25	Принят равным стоимости химочищенной воды, рассчитанной Службой.	95,5	40,66
4.1.2	объем	куб.м	3 551,0	0,0	2 510,0	-	-	2 510,0	Объем воды сохранен на уровне базового периода (2014 год)	100.0	2 510,0
4.2	Стоимость натурального топлива с учетом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб	18 541,5	0,0	22 809,4	-	-	23 748,7	По нижеприведенным основаниям	104,1	24 437,4
4.2.2	Мазут	тыс.руб.	18 541,5	0,0	22 809,4	-	-	23 748,7	По нижеприведенным основаниям	104,1	24 437,4
4.2.2.1	объем топлива	т.н.т.	1 593,4	0,0	1 563,1	-	-	1 550,0	Расчет изложен выше (разд.1)	99,2	1 550,0
5	Другие расходы	ты с. руб.	960,5	0,0	23,8	-	-	24,7	-	104,0	25,6
6	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	655.6	0,0	766,3	-	-	797,8	По нижеприведенным основаниям	104,1	826,0
6.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, всего	тыс.руб	12,3	0,0	0,0	-	-	0,0	По нижеприведенным основаниям	-	0,0
6.1.1	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия па окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб	6,3	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6.1.2	средства на обязательное страхование	тыс.руб.	6,0	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0
6.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	643,2	0,0	499,4	-	-	519,6	По нижеприведенным основаниям	104,0	538,6
6.2.1	процент отчислений на социальные нужды	%	31,2%	0,0%	31,5%	-	-	31,5%	Процент отчислений на социальные нужды принят в размере учтенного при расчете тарифов для Предприятия на 2014 год и включает в себя в том числе страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаен на производстве и проф. заболеваний 1,5%	100,0	31,5
6.2.2	отчисления на соб нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс.руб	643,2	0.0	499,4	-	-	519,6	Затраты определены на основании рассчитанного ФОТ и принятого процента отчислений на социальные НУЖДЫ	104.0	538.6
6.2.2 2	цена топлива	руб./тнт	11 636,44	0,00	14 592,52	-	-	15 322,15	Предприятия на 2014 год, применен индекс цен производителей по отрасли «Производство нефтепродуктов» 105,0% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 голов от 20 05.2014 года, разработанному Минэкономразвития России	105.0	15 766.49
6.3	Энергия, в том числе	тыс. руб.	1 387.7	0.0	1 333.0	-	-	1 445,0	По нижеприведенным основаниям	108,4	1 588,0
6.3.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс. руб.	1 387,7	0,0	1 333,0	-	-	1 445,0	По нижеприведенным основаниям	108,4	1 588,0
6.3.1.1	энергия СП 2 (1-20 кВ)	тыс. руб.	1 387,7	0,0	1 333,0	-	-	1 445,0	По нижеприведенным основаниям.	108,4	1 588,0
6.3.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВт ч	1,94	0,00	2,15	-	-	2,33	Цена принята исходя из фактически сложившихся цен на электрическую энергию за 2013 год по уровню напряжения СН2 в размере 1,7116 руб./кВт ч без учета НДС по данным ООО «Иркутскэнергосбыт» с учетом индексов роста тарифов по отрасли «Электроэнергия» на 2014 и 2015 годы в размере 106,6% и 108,4%, соответственно, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от 20.05.2014 года, разработанному Минэкономразвития России	108,4	2,56
6.3.1. 1.2	объем энергии	тыс. кВт ч	716,2	0,0	619,1	-	-	619,1	Объем сохранен на уровне базового периода (2014 год), что соответствует среднему расходу электроэнергии за 2011-2013 годы согласно информации, представленной ООО «Иркугскэнергосбыт»	100,0	619,1
III	Метод индексации					-	-				
1	ИПЦ	%	107,1	106,8	106,7	-	-	105,1	По вышеприведенным основания.	98,5	104,7
2	Операционные (неподконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 138,7	0,0	1 662,6	-	-	1 729,9		104,0	1 793,1
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	655,6	0,0	766,3	-	-	797,8		104,1	826,0
4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	20011,7	0,0	24 245,6	-	-	25 292,2		104,3	26 127,5
5	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	-	-	0,0	Расходы из прибыли не заявлены		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	Итого необходимая видовая выручка	тыс. руб.	23 806,0	0,0	26 674,4	-	-	27819,9	По вышеприведенным основаниям	104,3	28 746,6
7	Среднеотпускной тариф на тепловую энергию (НДС не облагается)	руб./Гкал	2 596,35	-	2 952,62	-	-	3 079,41	Определен исходя из принятой необходимой валовой выручки и полезного отпуска	104,3	3 181,99

Таблица 112

Калькуляция тарифа МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) на теплоноситель за 2015 год

№	Наименование расхода	Ед. изм.	По расчету Службы на 2014 год	Прогноз на 2015 год по расчету Предприятия	Прогноз на 2015 год по расчету Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз на 2016 год по расчету Службы	Прогноз на 2017 год по расчету Службы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Индекс потребительских цен	%	105,6	Дело об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый в 2015 году Предприятием, с применением метода индексации установленных тарифов открыто по инициативе Службы	106,7	По прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от сентября 2014 года, разработанному Минэкономразвития России	-	104,4	104.3
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника	тыс. руб.	1 348,4	-	1 376,1	По нижеприведенным основаниям	102,1	1 468,1	1 566,9
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	785,4	-	785.4	Расходы определены исходя из принятого расчетного объема покупной воды и действующего тарифа на воду	100,0	857,6	936,5
-	расчетный объем	тыс.куб.м	35,634	-	35,634	Объем воды на производство химочищенной воды определен исходя из следующих условий: 1) потери и затраты теплоносителя – приняты в размере нормативных технологических потерь, утвержденных приказом министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 16.12.2013 № 52-мпр – 2.836 тыс. куб. м; 2) вода на технологические нужды котельной – объем сохранен на уровне, определенном при установлении тарифов на теплоноситель для Предприятия на 2014 год – 1,826 тыс. куб м; 3) ГВС населению – объем воды рассчитан исходя из данных, представленных администрацией с. Савватеевка в формате шаблонов ФГИС ЕИАС «ФСТ-РЭК-субъекты регулирования» OREP.KU.2014.MONTHLY по состоянию на октябрь 2014 года – 30,064 тыс. куб. м; 4) ГВС бюджетным и прочим потребителям – согласно договорным нагрузкам (поданным реестра заключенных договоров на 2014 год) – 0,769 тыс. куб м и 0,139 тыс. куб м соответственно	100,0	35,634	35,634
-	планируемая (расчетная) цена	руб./куб.м	22,04	-	22.04	Учтены тарифы на холодную воду, установленные для Предприятия постановлением администрации с. Савватеевка от 16.12.2013 № 126 (в ред. от 22 01.2014 №2)	100,0	24,07	26,28

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	38,8	-	41,4	Расходы по данной статье приняты в размере учтенных в базовом периоде (2014 год) с учетом ИПЦ на 2015 год 106.7% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от сентября 2014 года, разработанному Минэкономразвития России	106,7	42,8	44,2
1.3	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	288,2	-	299,9	Расходы определены на основании принятой численности аппаратчиков ХВО и средней заработной платы	104,0	310,0	320,1
-	численность	чел.	2,0		2,0	Принята численность аппаратчиков ХВО, учтенная при установлении тарифов на теплоноситель для Предприятия на 2014 год	100,0	2,0	2,0
-	средняя з/п	руб./м	12010,15	-	12 496,44	Принята средняя заработная плата, учтенная при установлении тарифов на тепловую энергию для Предприятия на 2015 год	104,0	12915,82	13336,49
1.4	Отчисления на социальные нужды персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	90,8	-	94,5	Расходы приняты с учетом суммарного тарифа страховых взносов в государственные внебюджетные фонды в размере 31,5% от ФОТ, в т.ч. страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 1,5%	104,0	97,6	100,8
1.5	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	145,2	-	154,89	Общехозяйственные расходы, учтенные при расчете тарифов па тепловую энергию для 11рсдпрмятня на 2014 год, увеличены на ИПЦ на 2015 год в размере 106,7% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов от сентября 2014 года, разработанному Минэкономразвития России	106,7	160,09	165,30
1.6	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс. руб	0,0		13,9	Объектом налогообложения Предприятия являются доходы, уменьшенные на величину расходов. Сумма минимального налога рассчитана в размере 1% налоговой базы	-	14,8	15,8
2	Необходимая валовая выручка, относимая на производство хнмочищенной воды	тыс. руб.	1 348,4	-	1 389,9	По вышеприведенным основаниям	103,1	1 483,0	1 582,7
3	Объем химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс.куб.м	35,634	-	35,634	Расчет изложен в строке 1.1	100,0	35,634	35,634
4	Стоимость 1 куб м химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	руб./куб.м	37,84		39,01	Стоимость химочищенной воды определена исходя из принятой необходимой валовой выручки, относимой на производство химочищенной воды, и объема воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках	103,1	41,62	44,42
5	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	1 279,3	-	1 318,7	Рассчитана пропорционально объему химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	103,1	1 407,0	1 501,6
6	Объем химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	тыс.куб.м	33,808	-	33,808	Принят равным объему воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	100,0	33,808	33,808
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	руб./куб.м	37,84	-	39,01	Рассчитана исходя из необходимой валовой выручки, относимой на производство теплоносителя и объема химочищенной воды, вырабатываемой в целях производства теплоносителя	103,1	41,62	44,42

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не облагается)	руб./куб.м	37,84	-	39,01	Тариф на теплоноситель принят равным стоимости 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	103,1	41,62	44,42
9	Рост	%			103,1			106,7	106,7
II	Метод индексации								
1	ИПЦ	%	105.6	-	106.7	-	-	104,4	104,3
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	472,2	-	496,2		105,1	512,9	529,6
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	90,8	-	108,4	-	119,4	112,5	1 16,7
4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	785,4	-	785,4	-	100,0	857,6	936,5

Таблица 113

Расчет тарифа на услугу по передаче тепловой энергии, оказываемую АО «АНХК» на 2015 год

Наименование статьи	Ед. изм.	НВВ факт 2015 г.
Сырье и основные материалы	тыс. руб.	4828,7
Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,0
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	тыс. руб.	68764,8
ремонт	тыс. руб.	11022,5
услуги транспорта, цехов ОА «АНХК» госповерка, диагностика	тыс. руб.	57742,3
Энергия на технологические цели и хозяйственные нужды, в т.ч.	тыс. руб.	1029,6
электроэнергия	тыс. руб.	769,8
теплоэнергия	тыс. руб.	259,9
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1838,2
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	451,8
Амортизация основных фондов	тыс. руб.	11855,9
Прочие расходы	тыс. руб.	5929,0
Общехозяйственные ОА «АНХК»	тыс. руб.	16513,7
Избыточные доходы	тыс. руб.	
Недополученные доходы, в т.ч.	тыс. руб.	23272,7
на компенсацию потерь	тыс. руб.	
другие	тыс. руб.	
Итого расходы	тыс. руб.	134484,3
Прибыль в том числе:	тыс. руб.	0,0
на развитие производства	тыс. руб.	0,0
на соцразвитие	тыс. руб.	0,0
на прочие цели	тыс. руб.	0,0
Налоги		80,6
налог на прибыль	тыс. руб.	
налог на имущество	тыс. руб.	80,6
Компенсация потерь	тыс. руб.	142660,4
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	277 225,3
Полезный отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	888,4
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	312,1
Товарная выручка		284865,4

2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

2.1. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности.

Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступление денежных средств от осуществления указанной деятельности отсутствуют.

2.2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, отсутствует.

2.3. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.

2.4. В соответствии с п. 10. ФЗ от 07.12.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается, также не допускается использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, с 1 января 2022 года.

2.5. Также согласно расчету электронной модели системы теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания», произведенному в программе Zulu, существует дефицит пропускной способности на тепловой магистрали № 4, № 5 и № 6 (№ 1, № 2 и № 4 МПФ от станции ТЭЦ-10) от станции ТЭЦ-9. Для подключения новых потребителей к этим магистралям потребуется перекладка участков с увеличением диаметра.

Также отсутствуют ИТП в микрорайонах: Байкальск, Старо Байкальск, 4-Новый и Северный. Подача теплоносителя в систему отопления осуществляется без элеваторного смешения.

2.6. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

Тепловые нагрузки потребителей централизованного теплоснабжения от каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 114.

Таблица 114

Тепловые нагрузки потребителей систем централизованного теплоснабжения на территории АГО

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
станция ТЭЦ-9*	Отопление и вентиляция	Гкал/час	1127,2
	ГВС	Гкал/час	455,28
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/час	1582,28
	Нагрузка по пару	Гкал/час	213,1
	Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/час	30,20
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/час	17,74
Котельная ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	2,610
	ГВС	Гкал/час	0,153
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/час	2,763
МБОУ «СОШ № 16» (с.Одинск)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,245
	Итого	Гкал/час	0,245
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (Зуй)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,154
	Итого	Гкал/час	0,154

* данные о нагрузках на источниках представлены на 2023 год, в 2016 году осуществлено переключение тепловой нагрузки по горячей воде (отопление, вентиляция и ГВС) с источника станции Участок №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9. Станция Участок №1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2020 года. Станция ТЭЦ-10 прекратила отпуск пара потребителям с 2019 года

2.7. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Общая площадь жилого фонда АГО на начало 2015 года составила 5431,7 тыс. кв. м. Обеспеченность жильем по территории составляет 22,7 кв. м жилой площади на 1 человека, что соответствует среднему уровню по Иркутской области. В г. Ангарск средняя жилищная обеспеченность составляет 22,6 кв. м на 1 чел., в п. Мегет – 18,7 кв. м на 1 чел., в с. Савватеевка и с. Одинск – 13,8 кв. м на 1 чел.

В АГО ведется жилищное строительство: в 2014 году построено, введено и зарегистрировано в упрощенном порядке 44,05 тыс. м жилья, из них – 39,44 тыс. кв. м на территории г. Ангарск.

Жилой фонд АГО преимущественно представлен среднеэтажными жилыми домами до 5 этажей (70%). Малоэтажные жилые дома, в том числе с приусадебными участками, составляют 15% общей площади жилого фонда. Жилые дома выше 6 этажей составляют 15% жилого фонда. Максимальная этажность жилых зданий в г. Ангарск – 12 этажей, ведется строительство 16-18-этажных блок-секций.

Распределение жилищного фонда по этажности отражено в таблице 115.

Таблица 115

Распределение жилищного фонда по населенным пунктам по этажности

Населенный пункт	Жилищный фонд, всего	Малоэтаж. жилые дома	Жилые дома 4-5 этажей	Жилые дома 6-9 этажей	Жилые дома более 9 этажей	Численность, тыс. чел. на конец 2014 г.
г. Ангарск	5186,2	661,4	3687,3	635	202,5	227,5
п. Мегет	166,8	78,3	88,5			8,85
п. Зверево	0,3	0,3				0,02
д. Зуй	5,9	5,9				0,32
п. Ключевая	0,5	0,5				0,03
п. Стеклянка	0,9	0,9				0,05
п. Ударник	2,7	2,7				0,15
с. Савватеевка	19,7	19,7				1,43
п. Новоодинск	2,6	2,6				0,09
п. Звездочка	1,1	1,1				0,05
с. Одинск	19,3	19,3				0,94
д. Чебогоры	2,4	2,4				0,04
з. Ивановка	2,5	2,5				0,01
з. Якимовка	0,8	0,8				0,06
ИТОГО	5411,7	798,4	3775,8	635	202,5	239,6

Жилищный фонд отличается достаточно хорошим техническим состоянием. Общая площадь жилых помещений в ветхих и аварийных жилых домах – 125,4 тыс. кв. м, или 2 % общего объема, что значительно ниже среднего уровня по Иркутской области (8 %).

Жилищный фонд г. Ангарска имеет высокую степень благоустройства (97-99 %). Удельный вес общей площади, оборудованной газом, на конец 2014 года составлял 88,59 %, напольными электроплитами – 4,8 %.

В г. Ангарске, п. Мегет и с. Савватеевка более половины многоквартирных жилых домов нуждаются в капитальном ремонте и модернизации.

В соответствии с генеральным планом на первую очередь новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается как на свободных от застройки территории, так и в условиях ликвидации ветхого и аварийного жилья. Ветхий и аварийный жилищный фонд на территории АГО в настоящее время составляет 4,605 тыс. кв. м общей площади, или 0,1% существующего. В то же время многие жилые дома имеют износ, близкий к сверхнормативному. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. Главным образом, это малоэтажная застройка в г. Ангарске. В таблице 116 представлено распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам.

Таблица 116

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам, причинам сноса и этажности (тыс. кв.м.)

Населенные пункты	Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
	тыс. куб. м	2	всего	под организацию СЗЗ 1	под организацию СЗЗ 2	всего тыс. куб. м		
г. Ангарск	5196,2	4,605	4,605	-	-	-	4,605	5181,595
п. Мегет	166,8	-	-	-	-	-	-	166,8
п. Зверево	0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
д. Зуй	5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
п. Ключевая	0,5	-	-	-	-	-	-	0,5
п. Стеклянка	0,9	-	-	-	-	-	-	0,9
п. Ударник	2,7	-	-	-	-	-	-	2,7
с. Савватеевка	19,7	-	-	-	-	-	-	19,7

Населенные пункты	Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
	тыс. куб. м	2	всего	под организацию СЗЗ		всего		
				1	2	тыс. куб. м		
п. Новоодинск	2,6	-	-	-	-	-	-	2,6
п. Звездочка	1,1	-	-	-	-	-	-	1,1
с. Одинск	19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
д. Чебогоры	2,4	-	-	-	-	-	-	2,4
з. Ивановка	2,5	-	-	-	-	-	-	2,5
з. Якимовка	0,8	-	-	-	-	-	-	0,8
ИТОГО	5431,7	4,605	4,605	-	-	-	4,605	5407,1

Генеральным планом АГО на первую очередь строительства предусматривается размещение нового жилищного фонда общей площадью 504,578 тыс. кв. м, главным образом, многоэтажного: в 6 и более этажных жилых домах – 49,3 %, в 5-6 этажных домах – 27,4 %. Малоэтажного: в 2-3 этажных жилых домах – 3,7 %. Индивидуальные жилые дома – 19,6 % нового жилищного фонда.

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда на 1 очередь строительства по этажности представлено в таблице 117.

Таблица 117

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда на 1 очередь строительства по этажности

Населенный пункт	Сохраняемый	проект 1 очередь				Итого	Население	
		многоэтажные жилые дома (от 9 эт. и более)	средне-этажные жилые дома (5-8 эт.)	малоэтажные жилые дома (1-4 эт.)	индивид. жилые дома	Всего		
	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м
1	2	3	4	5	6	7	8	9
г. Ангарск	5181,595	248,6	168,11	21,84	36,952	475,502	5657,097	235,567
п. Мегет	166,8					0	166,8	8,9
п. Зверево	0,3					0	0,3	0,02
д. Зуй	5,9				10,451	10,451	16,351	0,35
п. Ключевая	0,5					0	0,5	0,03
п. Стеклянка	0,9					0	0,9	0,1
п. Ударник	2,7				2,282	2,282	4,982	0,17
с. Савватеевка	19,7				5,593	5,593	25,293	1,45
п. Новоодинск	2,6					0	2,6	0,09
п. Звездочка	1,1					0	1,1	0,05
с. Одинск	19,3			2,5	6,83	9,33	28,63	1
д. Чебогоры	2,4				0,515	0,515	2,915	0,05
з. Ивановка	2,5					0	2,5	0,075
з. Якимовка	0,8				0,905	0,905	1,705	0,06
ИТОГО	5407,095	248,6	168,11	24,34	63,528	504,578	5911,67	247,942

* проектами планировок г. Ангарск при расчете проектируемого жилья применялся показатель жилищной обеспеченности 25 кв. м на человека

На 1 очередь строительства жилищный фонд в границах генерального плана АГО составит 5911,67 тыс. кв. м общей площади квартир при средней этажности 8,2 этажа по сравнению с 6,8 этажа в настоящее время. Средняя жилищная обеспеченность населения принимается в соответствии с расчетом в размере 23 кв. м общей площади на одного жителя. Население в границах проекта на первую очередь составит 247,942 тыс. чел. Данная численность принимается с учетом миграционных тенденций, демографической ситуации, возрастной структуры, занятости населения.

В соответствии с генеральным планом на расчетный срок, новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается на свободных от застройки территории. Ветхий жилищный фонд, подлежащий сносу, на территории АГО к 2026 году составит 8152,3 тыс. кв. м всего существующего фонда или 1,5 %. Многие жилые дома имеют износ, близкий к сверхнормативному, и включены в Перечень объектов ветхого и аварийного жилищного фонда. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. Кроме того, часть жилого фонда и садоводств в АГО подлежит выносу с территорий, ограниченных в использовании для жилья.

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс. кв. м) представлено в таблице 118.

Таблица 118

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс. кв. м)

Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
			под организацию санитарно-защитных зон		всего		
тыс.кв.м	2	всего	1	2	тыс.кв.м		
5196,2	8,152	8,152	-	-	-	8,152	5188,048
176,8	-	-	-	-	-	-	176,8
0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
0,5	-	-	-	-	-	-	0,5
0,9	-	-	-	-	-	-	0,9
2,7	-	-	-	-	-	-	2,7
19,7	-	-	-	-	-	-	19,7
2,6	-	-	-	-	-	-	2,6
1,1	-	-	-	-	-	-	1,1
19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
2,4	-	-	-	-	-	-	2,4
2,5	-	-	-	-	-	-	2,5
0,8	-	-	-	-	-	-	0,8
5431,7	8,152	8,152	-	-	-	8,152	5423,548

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс. кв.м.) представлено в таблице 119.

Таблица 119

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс. кв.м)

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
г. Ангарск							
Жилищный фонд, всего	5225,44	5264,68	5303,92	5342,59	5381,26	5419,92	6329,885
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	665,92	670,43	674,95	678,89	682,83	686,77	977,29
жилые дома 4-8 этажей	4336,31	4350,32	4364,33	4378,34	4392,35	4406,36	4901,50
жилые дома более 9 этажей	223,22	243,93	264,65	285,37	306,08	326,80	451,10
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,00
Численность, тыс. чел. на конец года	227,50	228,24	228,97	229,71	230,44	231,18	244,389
п. Мегет							
Жилищный фонд, всего	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3
жилые дома 4-8 этажей	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	8,85	8,85	8,86	8,86	8,87	8,87	8,95
п. Зверево							
Жилищный фонд, всего	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
д. Зуй							
Жилищный фонд, всего	6,77	7,64	8,51	9,38	10,25	11,13	33,8
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	6,77	7,64	8,51	9,38	10,25	11,13	33,8
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,3	0,30	0,31	0,31	0,32	0,32	0,37
п. Ключевая							
Жилищный фонд, всего	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
п. Стеклянка							
Жилищный фонд, всего	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,15
п. Ударник							
Жилищный фонд, всего	2,89	3,08	3,27	3,46	3,65	3,84	8,666
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	2,89	3,08	3,27	3,46	3,65	3,84	8,666
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,2
с. Савватеевка							
Жилищный фонд, всего	20,17	20,63	21,1	21,56	22,03	22,5	34,632
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	20,17	20,63	21,1	21,56	22,03	22,5	34,632
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	1,42	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,52
п. Новоодинск							
Жилищный фонд, всего	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
п. Звездочка							
Жилищный фонд, всего	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
с. Одинск							
Жилищный фонд, всего	20,08	20,86	21,63	22,41	23,19	23,97	44,21
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	20,08	20,86	21,63	22,41	23,19	23,97	44,21
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Численность, тыс. чел. на конец года	0,94	0,95	0,95	0,96	0,96	0,97	1,05
д. Чебогоры							
Жилищный фонд, всего	2,44	2,48	2,53	2,57	2,61	2,66	3,78

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	2,44	2,48	2,53	2,57	2,61	2,66	3,78
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06
з. Ивановка							
Жилищный фонд, всего	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08
з. Якимовка							
Жилищный фонд, всего	0,88	0,95	1,03	1,1	1,18	1,25	3,071
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	0,88	0,95	1,03	1,1	1,18	1,25	3,071
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07
ИТОГО							
Жилищный фонд, всего	5453,36	5495,03	5536,69	5577,78	5618,87	5659,96	6632,74
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	805,34	812,28	819,22	825,58	825,58	838,30	1199,79
жилые дома 4-8 этажей	4424,81	4438,82	4452,83	4466,84	4466,84	4494,86	4990,00
жилые дома более 9 этажей	223,22	243,93	264,65	285,37	306,08	326,80	451,10
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,00
Численность, тыс. чел. на конец года	239,57	240,33	241,09	241,85	242,61	243,38	257,029

Основные показатели распределения жилищного фонда АГО в таблице 120.

Таблица 120

Основные показатели распределение жилищного фонда АГО

Жилищный фонд	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
Средняя обеспеченность населения	кв.м на человек	22,4	22,45	22,51	22,56	22,62	22,67	25,6
Общий объем жилищного фонда	тыс.кв.м	5431,7	5475,33	5518,97	5562,60	5606,23	5649,87	6632,74
Общий объем нового жилищного строительства	тыс.кв.м	41,654	83,74	125,82	167,91	209,99	252,07	729,221
В том числе из общего объема нового жилищного строительства по типу застройки:								
Малоэтажная индивидуальная жилая застройка	тыс.кв.м	0,931	6,62	12,31	18,00	23,69	29,38	54,283
Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс.кв.м	0,263	2,45	4,64	6,83	9,02	11,21	263,848
Среднеэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс.кв.м	8	22,56	37,11	51,67	66,22	80,78	411,09
Многоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс.кв.м	32,46	52,11	71,76	91,41	111,06	130,71	0,00
Общий объем убыли жилищного фонда	тыс.кв.м							-8,152

Согласно Генеральному плану в АГО запланировано строительство объектов социальной инфраструктуры, представленных в таблицах 121-125.

Таблица 121

Объекты в области физической культуры и массового спорта

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключи	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/ 257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ФИЗИЧЕСКОЙ КУЛЬТУРЫ И МАССОВОГО СПОРТА															
Спортивные залы															
Норматив – 73.5 кв.м общей площади /1000 жит.															
Потребность, кв.м общей площади	17316,4	654,15	1,47	25,73	2,2	7,35	12,5	106,58	6,62	0,37	73,5	0,37	5,52	4,41	18223,74/18891,63
Существующие объекты	14422	-	-	-	-	-	-	-	-	-	576	-	-	-	14422
Дополнительная потребность	2894,4	654,15	-	25,73	-	7,35	12,5	106,58	6,62	-	-	1	-	-	2894,4
	Спортивный комплекс (спорт. зал 110 кв.м. площ.пола)	Спортивный комплекс со спортивным залом 240 мест, с бассейном 300 кв.м зеркала воды	-	-	-	-	Спортивные сооружения наплощади 1 га	Спортивный зал со стадионом	-	-		Спортивные сооружения на площади 1 га	-	Хоккейный корт	-
	Спортивно-оздоровительный комплекс (500 кв.м площ.пола, бассейн 450 кв.м зеркала воды)	Спортивные сооружения на площади 1 га	-	-	-	-	-	Многофункциональная спортивная площадка	-	-	-	-	-	-	-
	Спортивные и физкультурно-досуговые плоскостные сооружения							Хоккейный корт							
	Физкультурно-оздоровительный комплекс со спортивным залом 700 кв. м площади пола														
	Культурно-спортивный комплекс с аквапарком со спортивным залом 500 кв.м площади пола, с бассейном 450 кв.м зеркала воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предложения по размещению	Культурно-оздоровительный комплекс	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 700 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 360 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 300 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 310 кв.м .площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 290 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 275 кв.м площади пола														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 220 кв.м площади пола														
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 200 кв.м площади пола														

Таблица 122

Объекты в области образования

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Метет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/ 257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ОБРАЗОВАНИЯ															
Общеобразовательные школы															
Норматив – 111 мест/1000 жит.															
Потребность, мест	26151,27	987,9	2,22	38,85	3,33	11.1	18,87	160,95	10	5,55	111	5,55	8,33	6,7	27521,56/ 28530,22
Существующие объекты	23 733	800	-	-	-	-	-	160	-	-	192	-	-	-	24885
Дополнительная потребность	-	87,9	2,22	38,85	3,33	11.1	18,87	-	10	5,55	-	5,55	8,33	6,7	2636,56
Предложения по размещению	1*720; 1*1300; 1*800;1*200; 2*1000;1*900	1*45	-	-	-	-	-	1*140; расширениесуществую щей до 300 мест	-	-	-	-	-	-	6125
Детские дошкольные учреждения															
Норматив – 65 мест/1000 жит.															
Потребность, мест	15313,81	578,5	1,3	22,75	2	6,5	11	94,25	5,85	3,25	65	3,25	4,88	3,9	16116,23/ 16706.89
Существующие объекты	14845	380	-	-	-	-	-	75	-	-	150	-	-	-	15450
Дополнительная потребность	468,81	198,5	1,3	22,75	2	6,5	11	19,25	5,85	3,25	-	3,25	4,88	3,9	5035.02
Предложения по размещению	1*300, 3*220; 1*280; 1*250;1*160; 1*190; 4*110; социальный объект	1*80; социальный объект 1*50	-	1*90	-	-	1*140	1*90; расширение существующ. до 110 мест	-	-	1*90	-	-	-	2750

Таблица 123

Объекты в области здравоохранения

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Метет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п .Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/ 257,029
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ															
Поликлиники, амбулатории, иные объекты															
Объекты	г. Ангарск	п. Метет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п .Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/ 257,029
Норматив – 21,8 посещений в смену/ 1000 жит.															
Потребность, мест	7136	194	0,4	7,6	0,65	2,18	3,7	31,68	2	1.9	21,8	1,9	1,6	1,3	7405,14/ 7603,23
Существующие объекты	6442	150	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	-	-	6642
Дополнительная потребность	-	44	0,4	7,6	0,65	2,18	3,7	31,68	2	1.9	-	1,9	1,6	1,3	-
Предложения по размещению	Центр «Здоровье»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Диагностический центр 1*250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аптеки															
Норматив – 1 объект /13000 жит.															
Потребность, объектов	17	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	31
Предложения по размещению	18	1	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	21

Таблица 124

Объекты культуры и досуга

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Метет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029
ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРЫ И ДОСУГА															
Объекты культуры и досуга															
Норматив – 84 места /1000 жит.															
Потребность, кв.м общей площади	20660,72	609,17	1,09	59,72	1,85	3,28	18,23	92,4	9,49	4,03	104,58	10,67	9,16	6,22	21590,60
Существующие объекты	7 236	150	-	-	-	-	-	300	-	-	150	-	-	-	7836
Дополнительная потребность	13424,72	459,17	1,09	59,72	1,85	3,28	18,23	-	9,49	4,03	-	10,67	9,16	6,22	13754,6
Предложения по размещению	Много функциональный торговый комплекс, включая кинотеатр на 670 мест и выставочный зал	Досугово- развлекатель ный центр (учреждение клубного типа с кинозалом на 450 мест)	-	-	-	-	-	Реконструкция клуба с расширением	-	-	Общепоселко вый центр	-	-	-	-
	Культурно-досуговый центр (библиотека, детская школа искусств, клуб, кинотеатр)	-	-	-	-	-	-	Общепоселко вый центр	-	-	Общепоселко вый центр	-	-	-	-
	Аквапарк	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещения для культурно-массовой работы с населением общей площадью 2075 кв.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029
ОБЪЕКТЫ В СФЕРЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ															
Магазины															
Норматив – 100кв.м торг. площади /1000 жит.															
Потребность, кв.м торговой площади	68869,1	2030,56	3,64	199,08	6,16	10,92	60,76	308	31,64	13,44	348,6	35,56	30,52	20,72	71968,68
Существующие объекты	123 923,1	650	-	-	-	-	-	215	35	-	150	35	30	30	125068,1
Дополнительная потребность	-	1380,56	3,64	199,08	6,16	10,92	60,76	93	-	13,44	198,6	-	-	-	-
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов														
Предприятия общественного питания															
Норматив – 8 мест/ 1000 жит.															
Потребность, мест	1967,688	58,016	0,104	5,688	0,176	0,312	1,736	8,8	0,904	0,384	9,96	1,016	0,872	0,592	2056,248
Существующие объекты	9521	210	-	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-	-	9821
Дополнительная потребность	-	-	0,104	5,688	0,176	0,312	1,736	-	0,904	0,384	9,96	1,016	0,872	0,592	-

Таблица 125

Объекты культуры и досуга

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов														
Предприятия непосредственного бытового обслуживания															
Норматив – 2 рабочих мест на 1000 чел.															
Потребность, объектов	491,922	14,504	0,026	1,422	0,044	0,078	0,434	2,2	0,226	0,096	2,49	0,254	0,218	0,148	514,062
Существующие объекты	883 объекта	2	-	-	-	-	-	2	-	-	2	-	-	-	893
Дополнительная потребность	1*18 раб. мест, прачечная 11,356 кг/ смену, химч. 21 кг/смену, бани 14 чел.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.6. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Требования к энергетической эффективности и к теплопотреблению зданий, проектируемых и планируемых к строительству, определены нормативными документами:

а) СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003;

б) СП 23-101-2004 Проектирование тепловой защиты зданий.

На стадии проектирования здания определяется расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания, $q_{от}$, Вт/(куб.м · °С). Расчетное значение должно быть меньше или равно нормируемому значению q_0, Вт/(куб. м · °С).

Нормативные значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий приводятся в СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003», утвержденном приказом Министерства регионального развития РФ от 30.06.2012 № 265.

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию представлены в таблице 126.

Таблица 126

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий

Тип здания	Ед. измерения	Этажность здания							
		1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития	ккал/ час·куб.м	20,344	18,511	16,633	16,052	15,023	14,263	13,458	12,966
Общественные, кроме перечисленных ниже	ккал/ час·куб.м	21,775	19,673	18,645	16,588	16,052	15,291	14,487	13,905
Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	ккал/ час·куб.м	17,617	17,080	16,588	16,052	15,560	15,023	14,487	13,905
Дошкольные учреждения, хосписы	ккал/ час·куб.м	23,295	23,295	23,295	-	-	-	-	-
Сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности, технопарки, склады	ккал/ час·куб.м	11,893	11,402	10,865	10,373	10,373	-	-	-
Административного назначения, офисы	ккал/ час·куб.м	18,645	17,617	17,080	13,995	12,430	11,402	10,373	10,373

Потребность в тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения определяется в соответствии с СП 30.13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация», исходя из нормативного расхода горячей воды в сутки одним жителем (работником, посетителем и т.д.) и периода потребления (ч/сут) для каждой категории потребителей.

В таблицах 127 и 128 представлены удельные характеристики расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение жилых зданий и общественных зданий.

Таблица 127

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение жилых зданий, ккал/ч

Жилые здания	Расход горячей воды одним жителем, л/сут	Среднечасовой расход тепловой энергии на 1 жителя
С водопроводом и канализацией, без ванн	40	100,00
То же, с газоснабжением	48	120,00
С водопроводом, канализацией и ваннами с водонагревателями, работающими на твердом топливе	60	150,00
То же, с газовыми водонагревателями	85	212,50
С централизованным горячим водоснабжением и с сидячими ваннами	95	237,50
То же, с ваннами длиной более 1500 – 1700 мм	100	250,00

Таблица 128

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение общественных зданий, ккал/ч

Водопотребители	Единица измерения	Среднечасовая нагрузка ГВС в расчете на 1 единицу
1. Общежития		
с общими душевыми	1 житель	125,00
с душами при всех жилых комнатах	1 житель	200,00
2. Гостиницы, пансионаты и мотели		
с общими ванными и душами	1 житель	175,00
с душами во всех номерах	1 житель	350,00
с ваннами во всех номерах	1 житель	450,00
3. Больницы		
с общими ванными и душами	1 житель	187,50
с санитарными узлами, приближенными к палатам	1 житель	225,00
инфекционные	1 житель	275,00
4. Санатории и дома отдыха		
с общими душевыми	1 житель	162,50
с душами при всех жилых комнатах	1 житель	187,50
с ваннами при всех жилых комнатах	1 житель	250,00
5. Физкультурно-оздоровительные учреждения		
со столовыми на полуфабрикатах, без стирки белья	1 место	75,00
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными	1 место	250,00
6. Дошкольные образовательные учреждения и школы-интернаты		
с дневным пребыванием детей		
со столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	120,00
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными	1 ребенок	180,00
с круглосуточным пребыванием детей:		
со столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	75,00
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными	1 ребенок	100,00
7. Учебные заведения с душевыми при гимнастических залах и столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 учащийся или 1 преподаватель	60,00
8. Административные здания	1 работающий	60,00
9. Предприятия общественного питания с приготовлением пищи, реализуемой в обеденном зале	1 блюдо	0,07
10. Магазины		

Водопотребители	Единица измерения	Среднечасовая нагрузка ГВС в расчете на 1 единицу
продовольственные (без холодильных установок)	1 работник в смену	90,00
промтоварные	1 работник в смену	60,00
11. Поликлиники и амбулатории	1 пациент	24,00
	1 работающий в смену	72,00
12. Аптеки		
торговый зал и подсобные помещения	1 работающий	60,00
лаборатория приготовления лекарств	1 работающий	275,00
13. Парикмахерские	1 рабочее место в смену	165,00
14. Кинотеатры, театры, клубы и досугово-развлекательные учреждения		
для зрителей	1 человек	45,00
для артистов	1 человек	187,50
15. Стадионы и спортзалы		
для зрителей	1 человек	15,00
для физкультурников с учетом приема душа	1 человек	163,64
для спортсменов с учетом приема душа	1 человек	327,27
16. Плавательные бассейны		
для зрителей	1 место	10,00
для спортсменов (физкультурников) с учетом приема душа	1 человек	450,00
17. Бани		
для мытья в мыльной и ополаскивания в душе	1 посетитель	2400,00
то же, с приемом оздоровительных процедур	1 посетитель	3800,00
душевая кабина	1 посетитель	4800,00
ванная кабина	1 посетитель	7200,00
18. Прачечные		
немеханизированные	1 кг сухого белья	0,25
механизированные	1 кг сухого белья	0,42
19. Производственные цехи		
обычные	1 человек в смену	82,50
с тепловыделениями свыше 84 кДж на 1 м/ч	1 человек в смену	240,00
20. Душевые в бытовых помещениях промышленных предприятий	1 душевая	2025,00

2.7. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов.

Нормирование потребления тепловой энергии каждого технологического процесса (потребителя) не осуществляется. В данном случае спрогнозировать перспективные удельные расходы тепловой энергии для обеспечения технологических процессов не представляется возможным. В качестве рекомендации предлагается оборудовать приборами учета тепловой энергии ввода тепловой энергии, от которых осуществляется покрытие технологических нагрузок с последующей оценкой удельных показателей потребления тепловой энергии на каждый технологический процесс и разработкой этих перспективных показателей.

2.8. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.

Новое строительство на территории г. Ангарска будет обеспечиваться теплом от станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания», на территории с. Савватеевка – от котельной ООО «Чистые ключи». Подключение новых потребителей к системам теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) и МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) нецелесообразно, в качестве источников теплоснабжения для нового строительства в с. Одинск и д. Зуй предлагается использовать автономные источники тепловой энергии.

Приросты нагрузок отопления и горячего водоснабжения с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения на территории АГО представлены в таблицах 137 и 138. В таблице 137 представлен перечень новых потребителей, подключаемых к системе ООО «Байкальская энергетическая компания» на основании выданных технических условий. В таблице 138 отражены приросты тепловой нагрузки, связанные с подключением зон перспективной застройки. Приросты объемов потребления тепловой энергии представлены в таблице 129.

Таблица 129

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения потребителей на основании выданных технических условий, Гкал/час

№	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
1	МКУ «СМХ»	Детская школа искусств на 150 мест, Иркутская область Ангарский городской округ, п. Мегет, пер. Школьный, участок 20	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:010108:39	0,371	0,033	0,421	0,825
2	ООО «Домстрой»	12-ти этажный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, квл 93, с северо-западной стороны от пересечения ул. Карла Маркса и ул. 40 лет Октября	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040107:5259	0,162	0,178	0	0,34
3	ООО «Марлин»	Крытый фитнес клуб с выделенными спортивными зонами (бассейны) Иркутская область, г. Ангарск, мкр 31	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040702:11	0,31	0,82	0,26	1,39
4	ООО «Специализированный застройщик «Домстрой»	Многоквартирные жилые дома, Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, участок 1	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040302:137	0,264	0,147	0	0,411
5	Сарсенбаева Светлана Павловна	Нежилые здания, Иркутская область, г. Ангарск, квл 215, стр. 5, 7	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:33 38:26:040302:71	0,25765	0,004968	0	0,262618
6	Гаранина Анастасия Рамильевна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Китой, пер.Пожарный, дом 4	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040901:800	0,006	0,007	0	0,013
7	МУП АГО «Ангарский Водоканал»	Производственное здание цеха эксплуатации сетей водоснабжения (реконструкция), Иркутская область, г. Ангарск, квл 79, стр. 2/2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040103:795	0,0605	0,0204	0,0579	0,1388
8	Селезнев Константин Владимирович	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Садовое кольцо, дом 62	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:307	0,02	0,0048	0	0,0248
9	Бочкова Татьяна Анатольевна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Пархоменко, дом 19	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:203	0,0052	0	0	0,0052
10	Кунц Владимир Михайлович	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, смежно с северо-западной стороны с участком по ул. Огарева, д. 19	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040202:634	0,0072	0,0036	0	0,0108
11	ООО «Специализированный застройщик «Современник»	Группа жилых зданий секционного типа со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями. 2 этап строительства, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 22	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040403:10260	0,334	0,508	0	0,842
12	Израйлева Марина Мунаваровна	Здание похоронного бюро, Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, участок 51.	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:545	0,0722	0,03528	0,0488	0,15628
13	Темит Евгений Андреевич, ООО «Специализированный застройщик «Новый дом»	9 этажный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, квл 192	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040502:266	0,48969	0,2298	0,2298	0,94929
14	ООО «Орион»	Группа жилых домов, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 6а, участок 30	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040201:7161	0,0762	0,0588	0	0,135
15	УАиГ администрации АГО	ЗАГС, Иркутская область, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и ул. Троицкой	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040804:6968	0,3	0	0	0,3
16	ООО «Специализированный застройщик «Алые паруса»	Группа жилых зданий со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой. I этап строительства, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, в 40 метрах западнее пересечение ул. Космонавтов и ул. Алешина	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040701:57	0,794	0,657	0,083	1,534
17	Рябцовская Лариса Григорьевна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Пархоменко, дом 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:199	0,012	0,0048	0	0,0168
18	МБУ ДО «Спортивная школа олимпийского резерва «Ангара»	Физкультурно-оздоровительный комплекс Иркутская область, г. Ангарск, квартал 71, в 414 метрах северо-западнее пересечения ул. Горького и ул. Ворошилова	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040801:2514	0,24	0,09	0,214	0,544
19	Мосин Владимир Александрович	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Садовое Кольцо, участок 72	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:310	0,00969	0	0	0,00969
20	ГУФСИН России по Иркутской области	Многоквартирный 9 этажный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, в 146 метрах к юго-востоку от жилого дома № 16 квл 219	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040302:140	0,420636	0,54672	0	0,967356
21	Рудин Александр Евгеньевич	Магазин Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старица, ул. Новоселовская, участок 32	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040701:2855	0,027	0	0	0,027
22	Шец Татьяна Ивановна	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Цеховая, дом 14	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:17	0,027339	0,001992	0	0,029331
23	Седин Вячеслав Николаевич	Магазин с закусочной Иркутская область, г. Ангарск, мкр Китой, ул. Советская, дом 2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040901:7037	0,047	0	0	0,047

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
24	МКУ «СМХ»	Ощеобразовательная школа на 725 мест Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, участок № 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040703:4105	0,864	0,438	1,04	2,342
25	Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Рейн Форест»	Завершение строительства объектов незавершенного строительства Иркутская область, г.Ангарск, мкр 32, в 12 метрах северо-западнее жилого дома 8	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040703:119	0,2214	0,2154	0	0,4368
26	Шевченко Мелитина Цзиминовна	Жилой дом, совмещенный с рестораном «Фо-Дзинь», Иркутская область, г. Ангарск, мкр Северный, ул. Трудовых резервов, дом 32	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:92	0,01848	0	0	0,01848
27	ООО «Автосалон»	Общественно деловое здание с гаражом Иркутская область, г. Ангарск, мкр 22, строение 8	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040403:117	0,0283	0,0016	0	0,0299
28	Апарин Александр Валерьевич	Гаражи для хранения легкового транспорта Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, в 58 метрах на северо-запад от территории ГСМ-500	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:532	0,5308	0	0	0,5308
29	Боровков Олег Анатольевич	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старо Байкальск, пер. Охотский, участок 6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040203:52	0,02767	0,00054	0	0,02821
30	Федоткина Наталья Геннадьевна	Административное (нежилое) здание с объектами СКБ (магазин): Иркутская область, г. Ангарск, квл 254, дом 4	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040303:642	0,107	0,018	0,101	0,226
31	Казьмин Сергей Алексеевич	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, город Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Лобачевского, дом 11	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040203:4116	0,0084	0	0	0,0084
32	Тодоров Илья Васильевич	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, пер. Муромский, дом 6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040203:4110	0,0133	0	0	0,0133
33	ООО «Орфей»	Кафе «Аллея Любви», Иркутская область, го Ангарск, квл 71, участок 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040801:79	0,03	0	0	0,03
34	ООО «Комильфо»	Кафе «Феникс», Иркутская область, г. Ангарск, мкр 7, строение 8а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040804:4	0,037	0	0	0,037
35	Индивидуальный предприниматель Турлаев Алексей Викторович	Гаражи, Иркутская область, г. Ангарск, в районе автокооперативов «Южный» и «Сигнал»	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:11	0,1378	0	0	0,1378
36	УАиГ администрации АГО	Многоквартирный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, микр 32, участок 25	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040703:4958	0,11	0	0	0,11
37	Добрынин Сергей Иванович	Магазин-кафе «Бриз» Иркутская область, г. Ангарск, мкр 17, дом 25	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040404:159	0,0067	0	0	0,0067
38	ГСК «Лесник»	Гаражи ГСК «Лесник», Иркутская область, г. Ангарск	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:186	0,2481	0	0	0,2481
39	Суковых Виктория Геннадьевна	Иркутская область, г.Ангарск, мкр Юго-Восточный, квл 10, дом 9	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041406:0024	0,0494	0,00492	0	0,05432
40	ООО «ССР»	Здание материального склада Иркутская область, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Связи, строение 1а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041002:35	0,0351	0	0	0,0351
41	Кузнецов Вячеслав Степанович	Жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Пархоменко, дом 11	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:197	0,0114	0,00117	0	0,01257
42	Суркова Юлия Викторовна	Жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, дом 12	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:216	0,0103	0	0	0,0103
43	Сергеев Александр Валерьевич	Жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Соликамская, дом 10	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:446	0,00918	0	0	0,00918
44	Печура Дмитрий Гавриилович	Здание кузнечно-столярного цеха, Иркутская область, г.Ангарск, мкр Байкальск, ул.Б.Хмельницкого, 36/2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040202:0005	0,017	0	0	0,017
45	Шунова Мария Романовна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, дом 8	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:442	0,028216	0,002308	0	0,030524
46	Смольников Александр Владимирович	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, пер. Кооперативный, дом 2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:0014	0,0147	0	0	0,0147
47	Каранин Алексей Иванович	АЗС, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 14, строение 8	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040401:78	0,0161	0	0	0,0161
48	МКУ «СМХ»	Дополнительный блок МБОУ «СОШ № 39» на 575 учащихся, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040401:32, 38:26:040401:8778, 38:26:040401:8685	0,979	0,456	0,481	1,916
49	Волкова Наталья Александровна	Производственный цех., Иркутская область, г. Ангарск, квл 1, дом 10	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040101:608	0,0336	0	0	0,0336
50	Воронов Дмитрий Олегович	Автомойка, Иркутская область, г. Ангарск, квл 108	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040106:1396	0,0356	0	0	0,0356
51	УАиГ администрации АГО	Корпус инфекционной больницы на 150 коек, Иркутская область, г. Ангарск, в 35 м к югу от пересечения Ленинградского проспекта и ул. Преображенская	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040301:95, 38:26:040301:1131, 38:26:040301:1132, 38:26:040301:1133	0,511	0,467	1,522	2,5
52	Каранин Алексей Иванович	Нежилое здание с кадастровым номером, Иркутская область, г. Ангарск, квл 254, участок 4в	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:000000:6166	0,161	0	0	0,161
53	Кручек Наталья Валерьевна	2-этажное кирпичное нежилое здание с подвалом, общая площадь 505,3 кв.м, Иркутская область, г. Ангарск, квл 225а, дом 3	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040503:51	0,023	0	0	0,023
54	Гафыкин Антон Александрович	База ЗЖБИ-2, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 16, земельный участок 24	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041203:101	3,56	0,119	0,257	3,936
55	Шагдарова Индира Валерьевна	Складское помещение, Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квл 6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041201:53, 38:26:041201:54	0,7	0	0	0,7
56	Черняков Андрей Анатольевич	Многофункциональный комплекс, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, участок 4а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040701:2870	0,229	0,0629	0,4	0,6919
57	УАиГ Администрации АГО	Детская поликлиника, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, участок 23	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040703:4460	0,6	0	0	0,6
58	УАиГ Администрации АГО	Корпус инфекционной больницы, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Иркутская, участок 54	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040902:2700	0,81	0,26	0,43	1,5
59	АО «Стройкомплекс»	Общественное здание, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, земельный участок 50	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040701:2879	0,1	0,016	0	0,116
60	ООО «Свит»	Магазин «Южанка» Иркутская область, г. Ангарск, Южный массив, мкр Юго-Восточный, квл 10, строение 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:041406:76	0,0196	0,0924	0,0132	0,1252
61	УАиГ Администрации АГО	Объект общественного питания, Иркутская область, г. Ангарск, квл 256-й, ЗУ1-6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040303:387	0,058	0,11	0	0,168

№	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
62	ООО «СЗ «Молодежный»	Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040802:47	0,207	0,2254	0	0,4324
ИТОГО				14,920451	5,841798	5,5587	26,320949

Таблица 130

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения зон перспективной застройки, Гкал/час

Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Населенный пункт	Кадастровый квл	Тип застройки (жил./общ./дел.)	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Период подключения	Место подключения (магистральный участок)
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Ангарск	040702	комплексная застройка (жил./общ./дел.)	1,212	6,135	15,632	8,285	до 2030	ТМ №4
2	Ангарск	040304	жил., общ.	0,426	2,062	5,483	2,995	2025	ТМ №4
3	Ангарск	040303	жил., общ.	0,326313	1,579478	4,199941	2,29415	2031	ТМ №5
4	Ангарск	040403	жил.	0,038113	0,308204	0,821111	0,474794	2025	ТМ №5
5	Ангарск	040703	жил.	0	2,009123	4,927321	2,918198	2025	ТМ №4
6	Ангарск	040701	жил.	0,087787	0,709893	1,891283	1,093604	2025	ТМ №4, общ.,дел.-ТМ №6
7	Ангарск	040703	общ., дел.	0,060984	0,295184	0,784915	0,428747	2031	ТМ №4
8	Ангарск	040502	общ.	2,32	0,324	3,044	0,4	2025	ТМ №6
9	Ангарск	040302	жил.	0,296423	2,39704	6,38615	3,692687	2025	ТМ №6
10	Ангарск	040601	жил.	0,073545	0,594724	1,584453	0,916184	2025	ТМ №6
11	Ангарск	041401	жил., общ.	2,654125	21,46272	57,1806	33,06375	2031	ТМ №6
12	Ангарск	040803	комплексная застройка (жил./общ./дел.)	0,695454	5,623824	14,98289	8,663612	2031	ТМ №2
13	Ангарск	040203	общ.	0,166909	1,349718	3,595894	2,079267	2031	ТМ 3
14	Ангарск	040701	общ.	0,026003	0,210276	0,560213	0,323934	2025	ТМ 4.
15	Ангарск	040902	жил.	0,05918	0,47856	1,27497	0,737231	2025	ТМ 1
16	Ангарск	040503	жил.	0,007454	0,06028	0,160597	0,092863	2025	ТМ №6
17	Ангарск	040301	жил., общ.	0,257204	2,079893	5,541213	3,204116	2025	ТМ №6
18	Мегет	010105	жил.	0,079052	0,639257	1,703098	0,984789	2025	ТМ 6
ИТОГО				72,647926	8,786546	48,319174	129,7536		

2.9. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах.

Основными предприятиями, потребляющими тепловую энергию на территории АГО, являются АО «АНХК» и АО «АЭХК».

Согласно Генерального плана одним из ключевых направлений развития, заложенных в стратегических документах федерального, регионального и местного уровней является сохранение и расширение роли АГО как промышленного центра в химической и нефтехимической отраслях, в первую очередь, за счет расширения возможностей глубины переработки нефти и газа.

Направление обусловлено наличием обустроенной промплощадки на АО «АНХК», квалифицированных кадров и возрастающим спросом на продукты нефтепереработки на территории Восточной Сибири, Дальнего Востока и соседних стран. Один из проектов является создание производства по получению оксидов ниобия и тантала из колумбитовых концентратов с Зашихинского месторождения (Нижнеудинский район) на базе АО «Ангарский электролизный химический комбинат».

Генеральным планом АГО предусмотрено сохранение существующих производственных зон на территории АГО. Перепрофилирование производственных зон не повлияет на потребление тепловой энергии промышленными предприятиями.

2.10. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель.

Согласно п. 15, ст. 10, ФЗ № 190 «О теплоснабжении»: «Перечень потребителей или категорий потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, имеющих право на льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель (за исключением физических лиц), подлежит опубликованию в порядке, установленном правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Перспективные площади социально-значимых потребителей, для которых могут быть установлены льготные тарифы на тепловую энергию, оцениваются в количестве 5% от планируемого ввода в эксплуатацию жилых зданий.

2.11. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения

В соответствии с действующим законодательством деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии регулируется государством, тарифы на тепловую энергию ежегодно устанавливаются тарифными комитетами. Одновременно Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» определено, что поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 года, могут осуществляться на основе долгосрочных договоров теплоснабжения (на срок более чем 1 год), заключенных между потребителями тепловой энергии и теплоснабжающей организацией по ценам, определенным соглашением сторон. У организаций коммунального комплекса (ОКК) в сфере теплоснабжения появляется возможность осуществления производственной и инвестиционной деятельности в условиях нерегулируемого государством (свободного) ценообразования. При этом возможна реализация инвестиционных проектов по строительству объектов теплоснабжения, обоснование долгосрочной цены поставки тепловой энергии и включение в нее инвестиционной составляющей на цели возврата и обслуживания привлеченных инвестиций.

Основные параметры формирования долгосрочной цены:

а) обеспечение экономической доступности услуг теплоснабжения потребителям;

б) в необходимой валовой выручке (НВВ) для расчета цены поставки тепловой энергии включаются экономически обоснованные эксплуатационные издержки;

в) в НВВ для расчета цены поставки тепловой энергии включается амортизация по объектам инвестирования и расходы на финансирование капитальных вложений (возврат инвестиций инвестору или финансирующей организации) из прибыли; суммарная инвестиционная составляющая в цене складывается из амортизационных отчислений и расходов на финансирование инвестиционной деятельности из прибыли с учетом возникающих налогов;

г) необходимость выработки мер по сглаживанию ценовых последствий инвестирования (оптимальное «нагружение» цены инвестиционной составляющей);

д) обеспечение компромисса интересов сторон (инвесторов, потребителей, эксплуатирующей организации) достигается разработкой долгосрочного ценового сценария, обеспечивающего приемлемую коммерческую эффективность инвестиционных проектов и посильные для потребителей расходы за услуги теплоснабжения.

Если перечисленные выше условия не будут выполнены – достичь договоренности сторон по условиям и цене поставки тепловой энергии, будет затруднительно.

Свободные долгосрочные договоры могут заключаться в расчете на разработку и реализацию инвестиционной программы по реконструкции тепловых сетей.

2.12. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене

В настоящее время данная модель применима только для теплосетевых организаций, поскольку Методические указания, утвержденные Приказом ФСТ от 01.09.2010 № 221-э/8 и утвержденные параметры RAB-регулирования действуют только для организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии. Для перехода на этот метод регулирования тарифов необходимо согласование ФСТ России. Тарифы по методу доходности инвестированного капитала устанавливаются на долгосрочный период регулирования (долгосрочные тарифы): не менее 5 лет (при переходе на данный метод первый период долгосрочного регулирования не менее 3-х лет), отдельно на каждый финансовый год.

При установлении долгосрочных тарифов фиксируются две группы параметров:

а) пересматриваемые ежегодно (объем оказываемых услуг, индексы роста цен, величина корректировки тарифной выручки в зависимости от факта выполнения инвестиционной программы (ИП);

б) не пересматриваемые в течение периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) и индекс их изменения, нормативная величина оборотного капитала, норма доходности инвестированного капитала, срок возврата инвестированного капитала, уровень надежности и качества услуг).

Определен порядок формирования НВВ организации, принимаемой к расчету при установлении тарифов, правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала, правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов.Основные параметры формирования долгосрочных тарифов методом RAB.

3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Тарифы устанавливаются на долгосрочный период регулирования, отдельно на каждый финансовый год; ежегодно тарифы, установленные на очередной финансовый год, корректируются; в тарифы включается инвестиционная составляющая, исходя из расходов на возврат первоначального и нового капитала при реализации ИП организации.

Для первого долгосрочного периода регулирования установлены ограничения по структуре активов: доля заемного капитала – 0,3, доля собственного капитала 0,7; 4.

Срок возврата инвестированного капитала (20 лет); в НВВ для расчета тарифа не учитывается амортизация основных средств в соответствии с принятым организацией способом начисления амортизации, в тарифе учитывается амортизация капитала, рассчитанная из срока возврата капитала 20 лет

Рыночная оценка первоначально инвестированного капитала и возврат первоначального и нового капитала при одновременном исключении амортизации из операционных расходов ведет к снижению инвестиционного ресурса, возникает противоречие с Положением по бухгалтерскому учету, при необходимости осуществления значительных капитальных вложений – ведет к значительному увеличению расходов на финансирование ИП из прибыли и возникновению дополнительных налогов;

Устанавливается норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование (на каждый год первого долгосрочного периода регулирования, на последующие долгосрочные периоды норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование, устанавливается одной ставкой)

Осуществляется перераспределение расчетных объемов НВВ периодов регулирования в целях сглаживания роста тарифов (не более 12% НВВ регулируемого периода).

Доступна данная финансовая модель – для Предприятий, у которых есть достаточные «собственные средства» для реализации инвестиционных программ, возможность растягивать возврат инвестиций на 20 лет, возможность привлечь займы на условиях установленной доходности на инвестируемый капитал. Для большинства ОКК установленная параметрами RAB-регулирования норма доходности инвестированного капитала не позволяет привлечь займы на финансовых рынках в современных условиях, т.к. стоимость заемного капитала по условиям банков выше. Привлечение займов на срок 20 лет тоже проблематично и влечет за собой схемы неоднократного перекредитования, что значительно увеличивает расходы ОКК на обслуживание займов, финансовые потребности ИП и риски при их реализации. Таким образом, для большинства ОКК применение RAB-регулирования не ведет к возникновению достаточных источников финансирования ИП (инвестиционных ресурсов), позволяющих осуществить реконструкцию и модернизацию теплосетевого комплекса при существующем уровне его износа.

Использование данного метода разрешено только для теплосетевых организаций из списка пилотных проектов, согласованного ФСТ России. В дальнейшем широкое распространение данного метода для теплосетевых и других теплоснабжающих организаций коммунального комплекса вызывает сомнение.

Электронная модель системы теплоснабжения выполнена в ГИС Zulu 7.0 (разработчик ООО «Политерм», Санкт-Петербург).

Все гидравлические расчеты, приведенные в данной работе, сделаны в электронной модели.

Для дальнейшего использования электронной модели, теплоснабжающие организации должны быть обеспечены данной программой.

Пакет ZuluThermo позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые тепловые сети, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает теплогидравлический расчет с присоединением к сети индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) и центральных тепловых пунктов (ЦТП) по нескольким десяткам схемных решений, применяемых на территории России.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети.

Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Расчеты ZuluThermo могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчеты из приложений пользователей.

Состав задач:

а) построение расчетной модели тепловой сети;

б) паспортизация объектов сети;

в) наладочный расчет тепловой сети;

г) поверочный расчет тепловой сети;

д) конструкторский расчет тепловой сети;

е) расчет требуемой температуры на источнике;

ж) коммутационные задачи;

з) построение пьезометрического графика;

и) расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

3.1. Наладочный расчет тепловой сети.

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора не достаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

3.2. Поверочный расчет тепловой сети.

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

3.3. Конструкторский расчет тепловой сети.

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике. Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

3.4. Расчет требуемой температуры на источнике.

Целью задачи является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у заданного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной.

4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Коммутационные задачи:

Анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок и т.д.

Пьезометрический график:

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). При этом на экран выводятся:

а) линия давления в подающем трубопроводе;

б) линия давления в обратном трубопроводе;

в) линия поверхности земли;

г) линия потерь напора на шайбе;

д) высота здания;

е) линия вскипания;

ж) линия статического напора.

Цвет и стиль линий задается пользователем.

В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов, паспортизация объектов системы теплоснабжения, гидравлический расчет тепловых сетей представлены в электронной модели, выполненной в программе Zulu.

4.1. Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

На территории АГО функционирует 5 источников централизованного теплоснабжения:

а) станция ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»;

б) станция ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания»;

в) Котельная ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка);

г) Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск);

д) Котельная МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории город на расчетный срок до 2031 года представлены в таблицах 131-137.

Таблица 131

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции Участка № 1 ТЭЦ-9*

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/ч	675,84	675,84	675,84	675,84	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая мощность	Гкал/ч	675,84	675,84	675,84	675,84	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	Станция Участок №1 ТЭЦ-9 с 2016 года переведена в режим насосной станции											
то же в %	%												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч												
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч												
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч												
Отопление и вентиляция	Гкал/ч												
ГВС	Гкал/ч												
Технология	Гкал/ч	105,39	105,39	105,39	105,39	-	-	-	-	-	-	-	-
ХОВ	Гкал/ч	7,08	7,08	7,08	7,08	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв(«+») /	Гкал/ч	543,69	543,69	543,69	543,69								
Дефицит(«-»)	%	81,17%	81,17%	81,17%	81,17%								

Таблица 132

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-9*

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50
Располагаемая мощность	Гкал/час	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50
Собственные нужды	Гкал/час	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03
то же в %	%	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	82,90	83,76	82,71	78,06	76,8	75,5	74,8	74,1	73,5	72,8	72,1	71,5
Отопление и вентиляция	Гкал/час	1132,85	1138,49	1140,95	1201,51	1209,58	1215,31	1221,80	1227,75	1234,13	1241,62	1248,85	1284,57
ГВС	Гкал/час	450,86	452,92	453,82	476,05	479,90	483,34	485,94	489,52	493,60	498,10	502,45	523,92
Технология (пар)	Гкал/час	107,71	107,71	107,71	107,71	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10
Нагрузка по горячей воде на техн. нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/час	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20
ХОВ	Гкал/час	7,66	7,66	7,66	7,66	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	343,10	324,54	309,42	256,47	141,03	140,79	118,99	119,14	118,21	115,56	113,41	60,03
	%	14,36	13,59	12,95	10,74	5,90	5,89	4,98	4,99	4,95	4,84	4,75	2,51

* в случае необходимости ТЭЦ-10 может обеспечить резерв тепловой мощности

Таблица 133

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципальных распределительных сетей Ангарского городского округа*

Устанавливаются следующие максимальные показатели энергосбережения и энергетической эффективности:														
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	27506,0	27305,0	27305,0	27305,0	27305,0	27278,0	27222,0	27144,0	27082,0	27082,0	27082,0	27082,0	27082,0	27082,0

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	9,79	9,72	9,72	9,72	9,72	9,71	9,69	9,67	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64

* показатели относятся к перечню объектов, утвержденных постановлением администрации АГО от 01.08.2017 №1345-па и размещенных на официальном сайте АГО в разделе «Комитет по управлению имуществом» http://angarsk-adm.ru/administratsiya/struktura/kumi/kontsessiya/ , а также на сайте www.torgi.gov.ru

Таблица 134

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции ТЭЦ-10

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00
Собственные нужды	Гкал/час	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
то же в %	%	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	23,40	23,40	23,40	23,40	0	0	0	0	0	0	0	0
Отопление и вентиляция	Гкал/час	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	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технология	Гкал/час	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03
	%	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46

Таблица 135

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед.изм.	Рассматриваемый период												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
то же в %	%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	6,83%	6,83%	6,83%	6,83%	6,83%	6,83%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,07	1,08	1,14	1,15	1,16	0,94	0,99	1,00	1,01	1,02	1,07	1,07	1,08
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,76	2,79	2,95	2,98	3,01	3,04	3,19	3,23	2,74	3,29	3,44	3,47	4,11
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/ч	1,50	1,46	1,24	1,20	1,16	1,35	1,15	1,36	1,32	1,28	1,08	1,05	0,4
	%	28,16%	27,35%	23,36%	22,55%	21,72%	25,25%	21,49%	24,3%	23,6%	22,9%	19,3%	18,8%	0,72%

Таблица 136

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Собственные нужды	Гкал/час	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
то же в %	%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/час	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%

Таблица 137

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	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
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Собственные нужды	Гкал/час	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
то же в %	%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	4,18%	4,18%	4,18%	4,18%	4,18%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/час	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%

5. МАСТЕР-ПЛАН СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

5.1. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода.

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода представлен в электронной модели, выполненной в геоинформационной программу Zulu.

5.2. Анализ перспективных зон нового строительства.

На данный момент на территории городского округа расположены 4 системы централизованного теплоснабжения. Тепловая энергия поступает от 6 источников, три из которых – станция Участок №1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10 – работают на единую систему теплоснабжения.

Планируется, что вся перспективная застройка в будущем будет обеспечиваться тепловой энергией от существующих систем теплоснабжения.

Наименование источников тепловой энергии приведены в таблице 138.

Таблица 138

Наименования источников тепловой энергии, их принадлежность и адрес

№	Наименование источника	Адрес источника	Принадлежность
1	Станция ТЭЦ-9	Ангарский городской округ, город Ангарск, второй промышленный массив, квл 17, участок 40	ООО «Байкальская энергетическая компания»
2	Угольная котельная ООО «Чистые ключи»	с. Савватеевка, ул. Школьная	Администрация Ангарского городского округа
3	Электрокотельная МУП АГО «Ангарский Водоканал»	д. Зуй, ул. Восточная	
4	Электрокотельная МБОУ «СОШ № 16»	с. Одинск, ул. Школьная	

* Станция Участок №1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2020 года. Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловой сети.

Зоны действия существующих систем теплоснабжения описаны в разделе «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Расчеты между АО «АНХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания» производятся по счетчикам ООО «Байкальская энергетическая компания».

На территории АГО, не охваченной зонами действия источников централизованного теплоснабжения, планируется использование индивидуальных источников теплоснабжения.

5.3. Определение возможности подключения перспективных потребителей тепловой энергии (мощности) к источникам тепловой мощности.

Для определения возможности подключения перспективных потребителей тепловой энергии (мощности) к источникам тепловой мощности используется понятие «радиус эффективного теплоснабжения». Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Для систем теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» в соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения постановления Правительства № 154 от 22.02.2012 «О требованиях к схеме теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», радиус эффективного теплоснабжения определяется по методике, приведенной в приложении № 40 Приказа № 212 от 05.03.2019 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Радиус эффективного теплоснабжения для системы ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) был определен в соответствии с электронной моделью равным 850 м. Для систем централизованного теплоснабжения МБОУ «СОШ № 16»(с. Одинск), МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй) подключение новых потребителей нецелесообразно в связи с относительно малой мощностью источников тепловой энергии и сравнительно малой протяженности тепловых сетей.

5.4. Анализ предложений по выводу из эксплуатации котельных, расположенных в зоне действия источников тепловой энергии и переводу тепловой нагрузки от этих котельных на станциях ТЭЦ.

Схемой теплоснабжения вывод из эксплуатации источников тепловой энергии не запланирован. В соответствии с письмом ООО «Байкальская энергетическая компания» т 07.09.2016 № 515-08/8663 планируется вывод из эксплуатации турбоагрегатов станции Участок № 1 ТЭЦ-9, представленных в таблице 139.

Таблица 139

Основные технические характеристики турбоагрегатов, предлагаемых к выводу из эксплуатации

Тип (марка) оборудования	Станционный номер	Завод изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час
ПТ-21-66/10	1	ТМЗ	1960	21	55
П-19-66/4.5	5	AEG	1952	19	74
Т-22-90	11	ЛМЗ	1955	22	54
Т25-90	12	ЛМЗ	1955	25	54

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности станции Участок №1 ТЭЦ-9 не произойдет, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов может быть полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

5.5. Анализ предложений по строительству, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения.

В Схеме теплоснабжения сформулирован ряд мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации систем теплоснабжения.

Так Схемой теплоснабжения планируется вывод из эксплуатации четырех турбоагрегатов станции Участок № 1 ТЭЦ-9. Суммарная электрическая мощность оборудование составляет 87 МВт, суммарная тепловая мощность – 237 Гкал/час.

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности станции Участок № 1 ТЭЦ-9 не произойдет, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов может быть полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

Выработка тепловой энергии в горячей воде уже перенесена со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции. Передача выработки тепловой энергии в паре со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 планируется до 2020 года.

В разработанной Схеме теплоснабжения запланированы также мероприятия по строительству новых сетей, связанных с развитием систем теплоснабжения на территории городского округа. Для подключения перспективных потребителей в соответствии с выданными техническими условиями планируется строительство 25,7 км тепловых сетей. Для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу запланировано строительство 3,6 км новых тепловых сетей.

Планируется строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. М. Елань. (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм. Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

Мероприятиями по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения предусмотрена перекладка 23,1 км тепловых сетей. Мероприятиями по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки запланирована перекладка 16,0 км тепловых сетей.

Для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения запланированы мероприятия по перекладке и строительству тепловых сетей, представленные в таблице 140.

Таблица 140

Мероприятия ООО «Байкальская энергетическая компания» для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок

Наименование объекта	Характеристики
Участок теплотрассы №2 ТЭЦ-9 от теплокамеры 43 до теплокамеры 12 на ул.Чайковского. Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК43Б до ТК2-2а ул.Чайковского	L=422., Ду400мм
Теплосеть к ж.д. 2 в мкр 12 от ТК-43 до ТК-1а. (Участок тепловой сети в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17)	L=134,2м., Ду400мм
Теплотрасса № 3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул.50 лет ВЛКСМ от от 39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45	L=530м., Ду300мм;
	L=590м., Ду200мм
Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова	L=10,6м., Ду100мм
	L=129,3м., Ду80мм
	L=105,7м., Ду50мм
	L=46,6м., Ду40мм
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 квл 86 (переход через ул. Ворошилова)	L=47,7м., Ду200мм
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома № 3 квл 92 (переход через ул.Чайковскогого)	L=56м., Ду200мм
Теплотрасса № 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение ТМ № 2 забора ТЭЦ-1 до узла 5Г	L=625м., Ду600мм
Теплосеть квл 93 Инв.№ 3030101. Участок от ТК-14 ул. К.Маркса до ТК-1 квл 93. Техническое перевооружение	L=77м., Ду200мм
Теплосеть по ул. Горького от ТК4 до здания АБК СМУ-5 от ТК-А по ул. Горького до строения СМУ-1. Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул.Горького	L=19м., Ду250мм
	L=198м., Ду200мм
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (Инв. № 3010039)	
Теплосеть к ж.д. 2 в мкр 12а от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка тепловой в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17	L=160м.п., Ду400мм
	L=130м.п., Ду400мм
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 м.п., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711,33 м.п, воздушной прокладки на опорах 11994,17 м.п.- Тепломагистраль № 2 станции ТЭЦ-10. Участок от станции ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта	L= 120м.п., Ду600мм
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети № 2 от станции ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	L= 40м.п., Ду300мм
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ тепловым сетям г. Ангарска	АСДУ по 3 насосным.
Магистральная теплотрасса № 2 станции ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября (участок от Н-3 до Н-6)	L = 1200м.п., Ду200мм
	L = 590м.п., Ду40-100мм
Теплосеть по ул Чайковского от ТК-10 ул К.Маркса до ТК-43 ул Чайковского. Инв. № 303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского.	L= 370м.п., Ду500мм
Участок теплотрассы №3 от ТК 27 на ул.Коминтерна до дома №11, мкр 6. Инв. № ИЭ3030115. Техническое перевооружение ТМ № 3 от ТЭЦ-9 переход через ул.Коминтерна от ТК-22 до жилого дома № 2 мкр 6	L= 63м.п., Ду200мм
Теплосеть по пер. Строительный. Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение ТМ № 2 от ТЭЦ-9 участок от ТК-19а ул.Горького до ТК-20а ул.Ярополова	L= 79,5м.п., Ду250мм
Теплотрасса 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2. Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение с изменением схемы подключения отопления объектов 201, 202, 207, 217	L= 22 м.п., Ду600мм
	L= 210 м.п., Ду100мм
	L= 39 м.п., Ду80мм
	L= 241 м.п., Ду57мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные теплосети квл 189, Б, 207/210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	L= 341м.п., Ду200мм
Тепломагистраль № 1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта. Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	L= 740м.п., Ду400мм
Теплосеть РМЗ-Майск от ТК 31 до ТК 115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т/трассы	L= 267м.п., Ду450мм
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-2 до УТ-3 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	L= 148м.п., Ду700мм
Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. № ИЭТ09_3041257. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание насосно-перекачивающей станции №1Б ул.Кирова 55 Инв. № ИЭ3010023. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Насосно-перекачивающая станция №5А. Инв. № ИЭ3010026. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (в районе молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание ЦТП г.Ангарск пос.Китой, ул.Гагарина, строение 2А. Инв. № ИЭ3010036. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции №4 (ул.К.Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание бойлерной (электрокотельная). Инв. № ИЭ9110028. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание насосной подкачивающей станции п.Мегет,ул.Некрасова,строение 81 Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Текплотрасса 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2/. Инв. № ИЭ3030021. Модернизация. Монтаж канала передачи данных НПС-7 с интеграцией в существующую АСДУ УТС	
Теплосеть РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115/ Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской т/трассы	L= 155м.п., Ду450мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т/сети кв-в А,192,205,206,211,212,219,220 (инв.№3030565). Техническое перевооружение. Участок на Ленинградском проспекте от ТК-309 до ТК-14	L= 352 м.п., Ду400мм
Участок теплотрассы № 1 ТЭЦ-1 от ТК 4 до ТК 48 по пр.К.Маркса. Инв. № ИЭ3030010-1. Техническое перевооружение участка от ТК-38б до ТК-7 квл 59	L= 41м.п., Ду125мм
Теплосеть по ул Чапаева. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение участка от ТК-20 ул. Матросова до ТК-21 ул. Мичурина	L= 70м.п., Ду200мм
Теплотрасса 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	L= 345м.п., Ду500мм
Теплосеть мкр Северный (квартальные теплосети) Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение участка от ТК-23 до ТК-10 ул. Мичурина	L=335м., Ду200мм
	L=199м., Ду150мм
	L=311м., Ду100мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182, 188, 192 (Инв. №ИЭ3030595). Техническое перевооружение участка от ТК-186 до ТК-53 по ул. Энгельса	L= 361м.п., Ду300мм
Техническое перевооружение перемычки в т.С теплосети от тепломагистрали № 3 от ТЭЦ-10	L= 30м.п., Ду500мм
Теплосеть по пр. Ангарскиму (инв.№ ИЭ3030344). Техническое перевооружение перемычки в УТ-6 на Ангарском проспекте	L= 10м.п., Ду500мм

Наименование объекта	Характеристики
Теплосеть по пр. Ангарскому (инв.№ ИЭ3030344). Монтаж секционирующей арматуры в УТ-13 на Ангарском проспекте	Ду700мм
Реконструкция теплотрассы №4 по ул.Декабристов от ТК-1 на Ангарском проспекте до ТК-1 на ул.Социалистической (переход через ул. Космонавтов)	L= 80м.п., Ду500мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул СОВЕТСКОЙ. Инв.№ ИЭ3030036. ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул.Советская от ТК-15а до ТК-16а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул.Горького)	L= 109м к., Ду200мм
Теплосеть по ул Глинки. Инв.№ ИЭ3030035. Участок т/сети ул.Глинки от ТК-10а до ТК-11а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул.К. Маркса)	L= 233м к., Ду250мм
Теплосеть по ул ГЛИНКИ. Инв.№ ИЭ3030035. Теплосеть по ул. Советской. Инв.№ ИЭ3030036. Техническое перевооружение. Участок т/сети от ТК-8а ул.Мира на ул.Глинки до ТК-18а ул.Советская	L= 772м к., Ду200мм L= 223м к., Ду300мм
Теплотрасса 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/ . Инв. № ИЭ3030021. Участок т/сети от пуска ТК-31Б до ТК-25 по ул. Промзона АНХК. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	L= 3512м к., Ду500мм
Главная теплотрасса на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Участок т/сети на мкр Цементный от ТК-24 до ТК-36. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	L= 500м к., Ду400мм
Теплосеть по ул. Кирова. Инв. № ИЭ3030016. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-25/38 ул. Кирова до ТК-26 у ДК Энергетик	L= 274м к., Ду150мм
Теплосеть по ул. Чайковского от ТК-10 ул К-М до ТК-43 ул ЧАЙК-ГО. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	L= 596м к., Ду500мм
Участок теплотрассы №2 по ул.Чайковского от теплокамеры 2 до теплокамеры 44а. Инв. № ИЭ3030164. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 85А от ТК-2-2А ул.Чайковского до ТК-44 квартал 85А	L= 367м к., Ду300мм
Теплосеть по ул. Московская . Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т/сеть ул.Московская ТК-24 до ТК-46	L= 610м к., Ду200мм
Главная теплотрасса на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружение т/сети от Узла 5г до ТК-24	L= 5712м к., Ду600мм
Участок теплотрассы №3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул.Хмельницкого. Инв. №3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б.Хмельнитского с переходом через трамвайные пути	L= 520м к., Ду200мм
Участок теплотрассы №5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-1 до УТ-8 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	L= 1250м к., Ду700мм
Участок теплотрассы №5 от УТ 15 на ул.Декабристов до ТК 5 на ул. 40 лет Победы. Инв. № ИЭ3030167. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-15 до УТ -1 ул.Декабристов	L= 456м к., Ду600мм
Перемычка К т/т 3. Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	L= 535м к., Ду600мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	L= 730м к., Ду300мм
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	L= 384м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	L= 422м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	L= 642м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	L= 150м к., Ду250мм
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики. Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав-8 до забора МПФ	L= 1237м к., Ду400мм
Теплосеть по ул Лазо. Инв.№3030013. Капитальный ремонт участка от ТК-11 до ТК-5 ул. Лазо	L= 178м к., Ду175мм
Трубопровод(Пос.Северный. От ТК-12 и ТК-14 к мастерским школы-интернат №1). Инв.№3030521. Капитальный ремонт участка от ТК-12 ул. Тимирязева до школы и мастерских	L= 72м к., Ду80мм L= 13м к., Ду70мм
Теплосеть пос Северный /квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	L= 219м к., Ду125мм
Теплосеть пос Северный /квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-28 ул. Тимирязева до ТК-32 ул. Республиканская	L= 119м к., Ду150мм L= 114м к., Ду125мм
Теплосеть пос Северный /квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-32 ул. Республиканская до ТК-39 ул. Смоленская	L= 153м к., Ду100мм

В соответствии с п. 10. ФЗ от 07.12.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

Схемой теплоснабжения, для таких потребителей, обеспечивающихся горячей водой от этих вводов предлагается организация закрытой схемы ГВС с установкой теплообменников на ГВС.

В соответствии с расчетом экономической эффективности мероприятий по переводу открытой систем теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения переподключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения является нецелесообразным и может быть осуществлены при условии изменения государственной политики в области теплоснабжения и финансирования мероприятий из федерального бюджета.

При комплексном развитии территории не целесообразно подключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения в ЦТП, реализация закрытой системы ГВС должна быть реализована в ИТП объектов капитального строительства.

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии, принципиально может быть осуществлена двумя способами:

устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС;

установка теплообменников ГВС непосредственно в зданиях, подключенных по элеваторной схеме.

Устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС в кварталах сложившейся застройки не рассматривается в связи с рядом технических трудностей:

а) выделение земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;

б) необходимость инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);

в) необходимость перекладки тепловых сетей после ЦТП и организация четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций;

г) реконструкция существующих ИТП потребителей.

В зоне действия источников тепловой энергии МО Ангарский ГО находится 6500 тепловых вводов, для которых следует оборудовать индивидуальные тепловые пункты.

Строительство новых ТЭЦ не предусматривается. В случае возникновения дефицита тепловой мощности на станции ООО «Байкальская энергетическая компания» станция ТЭЦ-9 будет рассмотрена возможность производства тепловой энергии на теплоэлектростанции ТЭЦ-10.

5.6. Оценка финансовых потребностей для мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой мощности и тепловых сетей.

Инвестиционные затраты по запланированным мероприятиям представлены в таблице 141.

Таблица 141

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии																		31 352 930,31
Модернизация мазутной котельной в с. Савватеевка с установкой резервных угольных котлов в здании водоподготовки	2022-2023	84364,4						88 028,65	34 696,28									122 724,93
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б №№ I-V с коллекторами	2024	30 413,24								47 519,00								47 519,00
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-VI с входными коллекторами	2024	20 478,81								31 997,00								31 997,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2024	29 916,58								46 743,00								46 743,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена трубопроводов пара мазутонасосной	2024-2025	1 898,14								502	2 582,00							3 084,00
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторам	2026	16 289,46										27 900,00						27 900,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус)	2026	19 074,43										32 670,00						32 670,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2026	22 614,91										38 734,00						38 734,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2026	16 289,46										27 900,00						27 900,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	5 945,36										10 183,00						10 183,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	9 909,13										16 972,00						16 972,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена напорных трубопроводов багерных насосов с переносом напорных задвижек на горизонтальные участки.	2026	3 594,19										6 156,00						6 156,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена МЭН-2	2026	2 106,54										3 608,00						3 608,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2026	22 614,91										38 734,00						38 734,00
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2026	22 614,91										38 734,00						38 734,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2026	20 996,47										35 962,00						35 962,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №13. Инв. № ИЭ140208. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	9 909,13										16 972,00						16 972,00
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2027	17 736,58											31 776,00					31 776,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК - II ст. с выходными и выходными коллекторами	2027	16 321,05											29 240,00					29 240,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена КПП (пакеты с коллекторами)	2027	30 260,37											54 213,00					54 213,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВЭК-II ст. (пакеты) с входными и выходными коллекторами	2027	16 321,05											29 240,00					29 240,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ на п/л I-VI	2027	21 873,78											39 188,00					39 188,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторами	2028	15 977,37												29 941,00				29 941,00
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140183. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2028	9 810,76												18 385,00				18 385,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входными и выходными коллекторами	2028	30 353,86												56 882,00				56 882,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	20 594,33												38 593,00				38 593,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2028	21 582,61												40 445,00				40 445,00
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2024	15 914,17								24 865,00								24 865,00
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2024	18 560,66								29 000,00								29 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2024	19 092,52								29 831,00								29 831,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2028	21 582,61												40 445,00				40 445,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б № I-V с коллекторами	2024	30 441,40								47 563,00								47 563,00
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение. Замена труб боковых экранов выше отм. 13 м.	2026	14 644,16										25 082,00						25 082,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена ПЗ (змеевики)	2027	17 682,44											31 679,00					31 679,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	21 582,61												40 445,00				40 445,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - Iст.(верхний ярус)	2024	19 274,93								30 116,00								30 116,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2027	21 541,67											38 593,00					38 593,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение КЭН 5А,Б,В замена насосных агрегатов типа 12КСВ-9х4 на насосы типа КСВ-320-160	2024	9 706,59								15 166,00								15 166,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение системы парораспределения	2024	13 041,10								20 376,00								20 376,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-3 на тиристорное	2027-2028	33 052,84											5 017,00	56 692,00				61 709,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-4 на тиристорное	2028-2029	33 116,00												5 257,00	59 414,00			64 671,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 2. Инв. № ИЭ147503. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	6 093,02								9 520,00								9 520,00
Щит управления 6. Инв. № ИЭ147210. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	6 093,02								9 520,00								9 520,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация АСУТП блока	2023-2024	56 385,47							67 324,00	17 207,00								84 531,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация Создание АСУ ТП блока	2024-2026	62 747,68								10 230,00	74 473,00	18 359,00						103 062,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509. Модернизация АСУТП блока	2024	5 371,71								8 393,00								8 393,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3. Инв. № ИЭК-СУ000097885. Модернизация	2026	5 079,51										8 700,00						8 700,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Модернизация АСУТП блока № 3 Инв. № ИЭ147504. обновление ПО, замена промышленных компьютеров	2026	2 888,31										4 947,00						4 947,00
Модернизация АСУТП блока № 1 Инв. № ИЭ147502. обновление ПО, замена промышленных компьютеров	2026	2 888,31										4 947,00						4 947,00
Местный щит управления, автоматики, сигнализации и контроля ХВО. Инв. № ИЭ147256. Модернизация. Создание системы АСУТП	2023-2025	39 208,97							3 587,00		60 244,00							63 831,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 5. Инв. № ИЭ147506. Модернизация Создание АСУ ТП блока	2025	7 100,10									11 626,00							11 626,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУ ТП энергоблока 1	2027-2028	62 888,22											12 917,00	104 339,00				117 256,00
ОБЕССОЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА ПО СХЕМЕ 3-Х СТУПЕНЧАТОГО ОБЕССОЛИВАНИЯ. Инв. № ИЭ140295. Техническое перевооружение реагентного хозяйства	2024-2025	7 067,09								1 228,00	10 285,00							11 513,00
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ147410. Техническое перевооружение ДЗЛ ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Водозабор-1 с отпайкой на ПС Суховская (ДЗЛ-2). Замена на микропроцессорную защиту с организацией канала связи	2023-2024	7 078,06							1 341,00	9 647,00								10 988,00
Открытое распределительное устройство 110 КВ бл. № 3, №4, №5, №6, №7 и блока 8. Замена масляного выключателя	2026-2027	14 208,32										11 955,00	12 950,00					24 905,00
АККУМУЛЯТОРНАЯ БАТАРЕЯ №4. Инв. № ИЭ140144. Техническое перевооружение Замена ЩПТ-4	2026	22 849,10				400						38 542,00						38 942,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №7. Инв. № ИЭ140202. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6кВ	2027	8 982,72											16 093,00					16 093,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ТП-10 №1. Инв. № ИЭ140196. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2021-2027	9 149,63					209						16 093,00					16 302,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №12. Инв. № ИЭ140207. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 682,16												18 144,00				18 144,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 №11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2027	9 730,67											17 433,00					17 433,00
ЭЛЕКТРОЛИЗНАЯ УСТАНОВКА. Инв. № ИЭ140302. Техническое перевооружение Замена электролизной установки	2025-2026	61 286,17									3 038,00	101 791,00						104 829,00
БОЙЛЕРНАЯ УСТАНОВКА блока 7. Инв. № ИЭ140133. Техническое перевооружение Снятие ограничений производительности «Бойлерной установки № 7» с перетрасировкой конденсатопроводов и заменой конденсатных насосов	2025	3 053,54									5 000,00							5 000,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР.ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение Замена насоса аварийной подпитки теплосети №1 (НАПТ-1 помещения БАГВ)	2025	3 358,90									5 500,00							5 500,00
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - I ст. (нижний ярус)	2025	20 364,69									33 346,00							33 346,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2025	20 364,69									33 346,00							33 346,00
КОТЛОАГРЕГАТ 4 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140175. Техническое перевооружение. Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2025	17 196,95									28 159,00							28 159,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2025	17 196,95									28 159,00							28 159,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 5 на 12 ГРЕТ	2025	4 769,02									7 809,00							7 809,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена шламового насоса № 3 на 12 ГРЕТ	2025	4 769,02									7 809,00							7 809,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА1-14, КА16	2025-2026	5 136,61									4 300,00	4 300,00						8 600,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена стопорного клапана	2025	19 848,03									32 500,00							32 500,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение растопочного трубопровода и трубопровод сброса воды из растопочных сепараторов котлов в конденсатор блока (типовой проект)	2025-2026	17 596,12									3 000,00	27 000,00						30 000,00
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА №1. Инв. № ИЭ110044. Модернизация шандорных устройств в аванкамерах циркнасосов	2025-2026	5 281,52									1 000,00	8 000,00						9 000,00
ОРУ-110КВ С ДВОЙНОЙ СИСТЕМОЙ ШИН. Инв. № ИЭ140096. Техническое перевооружение Оснащение обходной системы шин защитой от перенапряжения.	2025-2026	2 643,45									600,00	3 900,00						4 500,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ПОЖАРНЫЙ ВОДОПРОВОД И ТРУБОПРОВОДЫ. Инв. № ИЭ130031. Модернизация с созданием наружной и внутренней кольцевой водопроводной пожарной сети	2025-2028	11 275,35									2 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00				20 000,00
Сухотруб подачи пожарной воды на кровлю котельного отделения (со стороны временного и постоянного торца ГК)	2025	916,06									1 500,00							1 500,00
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕТИ СВАРКИ И ОТЖИГА. Инв. № ИЭ140033. Техническое перевооружение сети сварки и отжига с заменой трансформаторов щитов, кабельных связей и сварочных рубильников	2025-2026	5 268,09									500,00	8 500,00						9 000,00
ЗДАНИЕ ХИМОБЕССОЛИВАЮЩЕЙ УСТАНОВКИ. Инв. № ИЭ110053. Техническое перевооружение кровли ХВО с обустройством анкерных устройств безопасности	2022-2025	2 942,38								208,00	4600,00							4808,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1, РЩ-2,дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопрокидывателя	2022-2026	5 087,20						954				7 547,00						8 501,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС ЩУ ХВО 1-й очереди, РУСН 6кв и щитов 0,4кв и устройство системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании химводоочистки	2023-2026	16 017,83							2 500,00	10 363,00		13 189,00						26 052,00
Здание багерной насосной станции № 2. Инв. № ИЭ9110058. Модернизация Организация помещения моториста багерной	2027-2028	7 345,01											680	13 053,00				13 733,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена пассажирского лифта котельного цеха	2025	2 693,23									4 410,00							4 410,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Здание аккумуляторной батареи № 3 одноэтажное кирпичное (Инв.№ИЭ9110051). Монтаж легкосбрасываемых конструкций в помещениях аккумуляторных батареий № 1, №2, №3	2022-2025	2 636,36						699			3 500,00							4 199,00
Здание мазутонасосной. Инв. № ИЭ9110023. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9» III класса опасности. Автоматическая установка обнаружения и тушения пожара	2026	5 120,38							0			8 770,00						8 770,00
Здание насосной станции пожаротушения. Инв. № ИЭ9110046. Модернизация Оснащение помещения под ГСМ автоматической пожарной сигнализацией	2023-2024	340,68							100	427								527,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Здание химводоочистки. Инв. № ИЭ9110007. Модернизация Устройство приточно-вытяжной вентиляции на щите управления ХВО 1 очереди	2024-2025	5 436,53								500	8 378,00							8 878,00
Здание химводоочистки. Инв. № ИЭ9110007. Модернизация Устройство трубопровода пожарной воды объединенной химической лаборатории	2027-2029	3 347,42											696		5 800,00			6 496,00
Открытый склад мазута. Инв. № ИЭ9120051. Техническое перевооружение Замена днища мазутного резервуара №2	2027	1 133,10											2 030,00					2 030,00
Открытый склад мазута. Инв. № ИЭ9120051. Техническое перевооружение ОПО Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9 III класса опасности. Замена мазутных резервуаров ТЭЦ-9	2027-2028	31 568,39											3 456,00	55 543,00				58 999,00
Противопожарная автоматика котла № 10. Инв. № ИЭ9141416. Модернизация Противопожарная автоматика котла № 11. (инв № 11379), Главный щит управления (ГЩУ). (инв № ИЭ9143181). Здание главного корпуса (инв № ИЭ9110001). Проходные односекционные каналы и тоннели из сборных ж/б элементов от гл.корпуса до ОРУ-110 кв. (инв № ИЭ9110052). Замена технических средств систем пожарной сигнализации кабельных сооружений на филиале ТЭЦ-9	2025-2028	5 255,78									1 250,00 2 554,00		2 700,00	2 800,00				9 304,00
Система технологического видеонаблюдения ТЭЦ-9	2023-2027	4 473,30							1 235,00				6 523,00					7 758,00
Сооружения для передачи паровых нагрузок, химически очищенной воды и возврата конденсата с участка №1 ТЭЦ-9 на участок ТЭЦ-9. Оборудование связи	2023-2027	26 907,30							12 776,00				32 780,00					45 556,00
Видеонаблюдение оперативного персонала в главном корпусе	2027	7 361,78											13 189,00					13 189,00
Распределительная радиотелефонная кабельная сеть (Инв.№ ИЭ9130011). Модернизация. Радиопоисковая связь в цехах котельном и турбинном	2027	5 838,52											10 460,00	0				10 460,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭК-СУ000098804). Модернизация. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в главном корпусе	2027-2029	6 691,24											1 131,00	6 576,00 5 000,00				12 707,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭК-СУ000098804). Модернизация. АУПС помещений, ГрЩУ-1,2,3,4,5, щит 0,4 кВ ЛК 5А, стоянка локомотивов, здание РЭБ 1,2 этаж, служебный корпус 1-3 этаж	2027-2028	3 155,60											467	5 425,00				5 892,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭК-СУ000098804). Модернизация. АУПС помещений, установки БХА, стояночный бокс ГТЦ, мастерская ООО «СибМ» ГК, сборки ТАИ, лаборатория группы пирометрии ГК, мастерские электроучастка ООО «БЭК» ремонт, склад ОМТС, наполнительная баллонов, бытовой корпус	2028-2029	3 944,35												795	6 900,00			7 695,00
Котельный агрегат № 5. Инв. № ИЭ9141005. Техническое перевооружение Замена установки для получения собственного конденсата	2024	10 865,03								16 976,00								16 976,00
Котельный агрегат № 6. Инв. № ИЭ9141006. Техническое перевооружение Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	1 831,37											3 281,00					3 281,00
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение Замена установки для получения собственного конденсата	2027	4 348,19											7 790,00					7 790,00
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	2 016,69											3 613,00					3 613,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена гибов паропереперепускных труб из выходных камер КПП-3 в ПСК	2025	6 952,31									11 384,00							11 384,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена пакетов ширмового пароперегревателя.	2024	27 108,80								42 356,00								42 356,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Монтаж установки третичного дутья с заменой развилок экранов	2027	3 811,78											6 829,00					6 829,00
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена экранных труб правого бокового экрана отм.3,5ч11,0	2027	5 643,15											10 110,00					10 110,00
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена панелей 2-х светного экрана отм. 9,5-32.0	2027	5 575,06											9 988,00					9 988,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена панелей 2-х светного экрана отм. 9,5-19.3	2028	3 349,05												6 276,00				6 276,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена панелей левого и правого боковых экранов отм. 9,5-32.0	2028	8 283,52												15 523,00				15 523,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена фестонов	2028	3 298,89												6 182,00				6 182,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена 1,3 панелей левого и 1,2, 3 панели правого боковых экранов отм. 9,5-32.0	2027	8 618,79											15 441,00					15 441,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена пакетов ШПП над топкой и КПП	2027	3 917,83											7 019,00					7 019,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена фестонов	2028	3 298,89												6 182,00				6 182,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена труб холодной воронки отм. 3,5-9,5	2028	5 467,02												10 245,00				10 245,00
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2028	6 330,97												11 864,00				11 864,00
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2027	9 322,09											16 701,00					16 701,00
Котельный агрегат № 5 (Инв.№ ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Замена газоходов от Ш до ЗУУ	2027	9 322,09											16 701,00					16 701,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2028	7 118,07												13 339,00				13 339,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2028	7 118,07												13 339,00				13 339,00
Котельный агрегат ст. № 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2028	1 934,40												3 625,00				3 625,00
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2028	1 934,40												3 625,00				3 625,00
Котельный агрегат № 5 (Инв.№ ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	1 860,40											3 333,00					3 333,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	1 860,40											3 333,00					3 333,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	1 836,96											3 291,00					3 291,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2028	1 789,79												3 354,00				3 354,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1 (Инв.№ ИЭ9141127). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2027	2 286,29											4 096,00					4 096,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 (Инв.№ ИЭ9141234). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2027	2 286,29											4 096,00					4 096,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 (Инв.№ ИЭ9141235). Техническое перевооружение. Замена сборного газохода ЗУУ с верхней частью с АКЗ	2027	5 355,69											9 595,00					9 595,00
Тягодутьевое устройство ст. № 1 (Инв.№ ИЭ9141127). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2028	2 977,65												5 580,00				5 580,00
Тягодутьевое устройство ст. № 2 (Инв.№ ИЭ9141168). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027	3 086,15											5 529,00					5 529,00
Тягодутьевое устройство ст. № 4 (Инв.№ ИЭ9141170). Техническое перевооружение. Замена корпусов с АКЗ	2028	911,97												1 709,00				1 709,00
Тягодутьевое устройство ст. № 5 (Инв.№ ИЭ9141218). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2028	2 963,77												5 554,00				5 554,00
Тягодутьевое устройство котла № 8 произ.420 т/ч. Инв. № ИЭ9141328. Техническое перевооружение Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027	3 086,15											5 529,00					5 529,00
Тягодутьевое устройство ст. № 10 (Инв.№ ИЭ9141403). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027	3 086,15											5 529,00					5 529,00
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2027	15 132,14											27 110,00					27 110,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2028	12 141,65												22 753,00				22 753,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	3 435,50												6 438,00				6 438,00
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	3 435,50												6 438,00				6 438,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	3 571,76											6 399,00					6 399,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	3 277,01												6 141,00				6 141,00
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	3 435,50												6 438,00				6 438,00
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422. Техническое перевооружение Замена труб потолочного пароперегревателя 100%	2025	10 382,05									17 000,00							17 000,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из КПП 3 ступени в ПСК	2025	6 952,31									11 384,00							11 384,00
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	6 952,31									11 384,00							11 384,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена трубопроводов ГПП и РПП с перерасчетом ОПС и расчетом на прочность.	2025-2026	5 191,02									2 000,00	6 799,00						8 799,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1. Инв. № ИЭ9141128. Техническое перевооружение Золоулавливающая установка котлоагрегата № 2 инв. № ИЭ9141171, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 инв. № ИЭ9141172, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 4 инв. № ИЭ9141173, Золоулавливающая установка котлоагрегата №5 инв. № ИЭ9141220, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 6 инв. № ИЭ9141221, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 инв. № ИЭ9141235, Золоулавливающая установка котла № 8 инв. № ИЭ9141329, Золоулавливающая установка котла № 9 инв № ИЭ9141392, Золоулавливающая установка	2025-2031	104 101,23									3 000,00	50 000,00	12 275,00	38 298,00	38 298,00	38 298,00	16 237,00	196 406,00
Котельный агрегат ст. № 4 (инв. № ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2025-2031	15 107,63									2 980,00	4 232,00	4 232,00	4 232,00	4 232,00	4 232,00	4 232,00	28 372,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Монтаж анкерных линий на крановые пути с разработкой проекта	2026	4 145,35										7 100,00						7 100,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация замена железобетонных стеновых панелей по ряду А с отм. 0.00м до отм. 4.80 м на сендвич-панели	2023-2026	16 791,15							3 128,00		10 100,00	14 584,00						27 812,00
Места накопления отходов	2023-2026	4 606,53								3 285,00			4 098,00					7 383,00
Галерея ленточного конвейера №1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера №2 (инв № ИЭ9020039), галерея ленточного конвейерв №3 (инв № ИЭ911100038) галерея ЛК-7 (инв № ИЭ9110016). Установка сбора сточных вод	2023-2025	7 251,33								3 309,00		8 222,00						11 531,00
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Устройство бытовых помещений для оперативного персонала	2025	2 442,83										4 000,00						4 000,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 3.(Инв.№ ИЭ9141009). Замена ЩКА ТГ-3	2026-2027	5 440,58											480	9 245,00				9 725,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена МВ-110 кВ ВЛ-110 кВ ТЭЦ-9-УП-11 на элегазовый	2027-2028	8 114,25												2 300,00	12 800,00			15 100,00
ОРУ-35 кВ. (Инв. № 9141102). Техническое перевооружение. Замена МВ-35 кВ 1МВ СР-35 на элегазовый	2028-2029	12 207,54													2 800,00	21 000,00		23 800,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-12 на ТЭЦ-9	2028-2029	7 757,41													2 300,00	12 800,00		15 100,00
Редукционно-охладительная установка РОУ 140/15 №3. Инв. № ИЭ9141408. Техническое перевооружение Подключение трубопровода от РОУ 140/15 № 3 к коллектору пара 15 № 2	2021-2027	2 950,49					427							4 675,00				5 102,00
Теплофикационная установка № 8. Инв. № ИЭ9141407. Техническое перевооружение Замена подогревателя ст.№ОБ-2 типа ПСВ-315-14-23 на ПСВ-500-3-23	2027-2028	9 874,53												2 076,00	16 333,00			18 409,00
Технологическое оборудование БУ-9 Инв. № ИЭ9141196. Техническое перевооружение Установка блоков подшипниковых уплотнительных на КЭНб- 9А,Б	2025	3 664,25										6 000,00						6 000,00
Технологическое оборудование БУ-10. Инв. № ИЭ9141195. Техническое перевооружение Установка блоков подшипниковых уплотнительных на КЭНб- 10А,Б	2026	5 953,53											10 197,00					10 197,00
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз. мощ.110000 кВт Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Подключение ПБ-1,2 БУ-7 трубопроводами сетевой воды к прямым связям № 1,3	2027-2028	4 041,07												648	6 895,00			7 543,00
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз. мощ.110000 кВт. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Замена ЦН-7Б	2024	19 150,76								29 922,00								29 922,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 4.. Инв. № ИЭ9141010. Техническое перевооружение Теплофикационная установка №8 (инв. № ИЭ9141407). Схема регулирования прямой сетевой воды бойлерных установок ТЭЦ-9	2023-2025	6 698,92							986		9 881,00							10 867,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 6.. Инв. № ИЭ9141012. Техническое перевооружение Установка поворотных затворов на напорных и сливных трубопроводах конденсатора турбины	2024	1 954,63								3 054,00								3 054,00
Бак аккумуляторов (Инв. №ИЭ9120072а) Техническое перевооружение. Замена днища БАГВ-5	2028-2029	16 665,99												2 328,00	30 233,00			32 561,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 1.(Инв. №ИЭ9141007) . Модернизация схемы подачи охлаждающей воды на насосное оборудование ТЦ	2027-2028	3 119,34											620	5 197,00				5 817,00
Турбина паровая с генератором ст.№ 2.(Инв. № ИЭ9141008) Техническое перевооружение Замена ЦВД	2028-2029	477 754,12												130 475,00	800 000,00			930 475,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 5. Инв. № ИЭ9143204. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6 (Инв.№ ИЭ9143205), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный №7 (Инв. № ИЭ9143255), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 8 (Инв. № ИЭ9141335), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), ПрибоАСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 5, №6, №7, №8, №9, №10, №11	2026	3 988,87										6 832,00						6 832,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6. Инв. № ИЭ9143205. Модернизация Системы контроля и управления КА ст.№ 6	2023-2027	5 644,84							5 000,00				4 076,00					9 076,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 7. Инв. № ИЭ9141321. Модернизация системы контроля и управления ТА ст. № 7	2024-2026	40 261,78								4 500,00	28 000,00	34 738,00						67 238,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования. Инв. № ИЭ9143031. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования ПЭН станционный № 1 (Инв. № ИЭ9143212). Приборы теплового контроля и автоматического регулирования ПЭН станционный № 2 (Инв. № ИЭ9143213) СКУ вспомогательного оборудования ТЦ: ПЭН ст. № 1ч10, РОУ, ПСВ, ОС ПВД, РОУ ОС ПВД, поперечный к-р о/п, раст. к-р, верхний/нижий к-р пит.воды, очистные, головные сооружения	2026-2027	20 868,87										3 623,00	33 598,00					37 221,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования топливоподачи пылеугольной станции (Инв. № ИЭ9143182). Модернизация системы контроля и управления тракта топливоподачи	2026-2028	82 748,82										13 124,00	67 196,00	70 422,00				150 742,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 2. Инв. № ИЭ9143207. Модернизация Замена системы вибромониторинга ТА № 2	2026	6 811,80										11 667,00						11 667,00
Галерея выдачи топлива со склада № 6. Инв. № ИЭ9020010. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера № 6 А (инв.№ ИЭ9110034). Галерея ЛК-7 (инв.№ ИЭ9110016). Автоматическая система пожаротушения топливоподачи	2021-2027	22 176,57					658						38 789,00					39 447,00
Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Подвесной магнитный сепаратор	2027-2028	3 164,80											559	5 346,00				5 905,00
Галерея ленточного конвейера № 3. Инв. № ИЭ9110038. Техническое перевооружение Установка маятниковых пробоотборников	2027-2028	8 994,08											1 447,00	15 341,00				16 788,00
Галерея ленточного конвейера № 3. Инв. № ИЭ9110038. Техническое перевооружение Установка пробоотборочной машины МПА-150	2027-2028	8 994,08											1 447,00	15 341,00				16 788,00
Ленточный конвейер № 4 А со сбрасывающими устройствами. Инв. № ИЭ9141138. Техническое перевооружение Устройство аспирационной установки. (Ленточный конвейер № 4Б со сбрасывающими устройствами инв. № ИЭ9141139)	2021-2027	3 105,74					360						5 049,00					5 409,00
Ленточный конвейер № 7. Инв. № ИЭ9141198. Техническое перевооружение Замена редуктора	2027-2028	3 180,37											650	5 280,00				5 930,00
Передвижной ленточный конвеер № 8. Инв. № ИЭ9120026. Техническое перевооружение Замена редуктора	2023-2026	2 071,59							500			2 971,00						3 471,00
Здание вагоноопрокидывателя (Инв. № ИЭ9010003). Техническое перевооружение. Установка бурорыхлительного комплекса	2027-2028	7 055,88											1 575,00	11 575,00				13 150,00
Здание стояночного бокса бульдозеров с бытовыми помещениями. Инв. № ИЭ9010017. Техническое перевооружение Устройство мойки бульдозеров	2028-2029	647,3												257	1 000,00			1 257,00
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Замена бака обессоленной воды №2 и №6	2024-2026	17 494,31								1 628,00		28 179,00						29 807,00
Обессолив.установка 2-х ступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства ТЭЦ-9» (баки хранения реагентов)	2024-2027	15 149,72								6 000,00	6 000,00		13 697,00					25 697,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т/ (Инв.№ ИЭ9141446). Модернизация. Замена трубопроводов баков кислоты	2026-2027	7 230,69										1 786,00	11 086,00					12 872,00
Конденсатомаслоочистка (Инв.№ ИЭ9141147). Модернизация. Увеличение производительности установки до 516 т/ч	2026-2028	30 377,74										4 298,00	24 940,00	26 137,00				55 375,00
Установка подпитки теплосети 800 т/ч. (Инв.№ ИЭ9141148). Модернизация. Схема подготовки воды для теплосети с заменой насосов, трубопроводов, арматуры	2026-2028	18 985,86										2 686,00	15 587,00	16 336,00				34 609,00
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110. Инв. № ИЭ9141145. Техническое перевооружение Замена электродвигателей с ПЧ В/О-А	2023-2024	7 014,31							990	9 917,00								10 907,00
Ленточный конвейер № 3 «Б». Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевооружение Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЛК-3Б	2023-2024	2 388,24							500	3 205,00								3 705,00
Мостовой перегружатель. Инв. № ИЭ9141202. Модернизация система пусковой аппаратуры и вспомогательного эл.оборудования	2022-2027	28 725,61						2 083,00					48 800,00					50 883,00
Оборуд.резервного возбуждения (РВ-1). Инв. № ИЭ9141073. Техническое перевооружение Оборуд.резервного возбуждения (РВ-2) Инв. № ИЭ9141074. Системы резервного возбуждения турбогенераторов ст№1-8	2026-2028	28 012,12										6 499,00	22 000,00	22 371,00				50 870,00
Оборудование пылеприготовления котла № 10. Инв. № ИЭ9141405. Техническое перевооружение Замена электродвигателя 6 кВ ШБМ-10Б	2024-2026	7 350,40								1 450,00		11 000,00						12 450,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-7	2026-2027	28 740,46										3 000,00	48 352,00					51 352,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-8	2026	27 422,34										46 968,00						46 968,00
ОРУ-110 кВ.. Инв. № 9141103. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блоков ГТ-4 яч.4, ГТ-5 яч.6, ГТ-6 яч.10 ОРУ-110 кВ на элегазовые	2025	7 084,22									11 600,00							11 600,00
ОРУ-110 кВ.. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ ОСШ-I и ОСШ-II (тип НКФ-110)	2023-2027	10 675,72							1 235,00	1 600,00		8 116,00	7 311,00					18 262,00
ОРУ-35 кВ.. Инв. № ИЭ9141102. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 35 кВ трансформаторов блока ГТ-1,2,3 ОРУ 35 кВ на элегазовые	2023-2028	29 864,46							948	829		15 929,00	17 373,00	18 173,00				53 252,00
Распределительное уство 6 Кв К-11.. Инв. № ИЭ9141443. Модернизация Замена кабельной линии 6 кВ НСОВ на кабельно-воздушную	2024-2027	12 150,25								1 323,00		9 800,00	10 000,00					21 123,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-1. Инв. № ИЭ9141065. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35/6 кВ ГТ-1	2024-2025	46 031,90								3 220,00	72 000,00							75 220,00
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-2. Инв. № ИЭ9141063. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35-6 кВ ГТ-2	2025-2026	43 897,46									1 500,00	73 617,00						75 117,00
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз. мощ.110000 кВт. (Инв. № ИЭ9141318). Техническое перевооружение. Замена системы возбуждения турбогенератора ТГ-7 (тип ТВФ-110-2Е)	2025-2026	23 655,69									25 383,00	13 966,00						39 349,00
Тягодутьевые устройства котлоагрегата № 7. Инв. № ИЭ9141234. Техническое перевооружение Замена электродвигателя 6 кВ ДС-7	2024	6 347,75								9 918,00								9 918,00
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами,арматурой,рессиверами.. Инв. № ИЭ9141464 Техническое перевооружение Замена ресиверов кислорода на открытой площадке и перетрассировка	2023-2028	41 145,30							4 024,00	4 853,00		32 471,00	15 240,00	14 734,00				71 322,00
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами,арматурой,рессиверами.. Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов водорода на открытой площадке	2025-2027	11 094,59									1 100,00	9 000,00	9 259,00					19 359,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена секционного реактора СР-110кВ	2027-2028	21 157,80											1 933,00	37 627,00				39 560,00
Трансформатор 3-х фаз. 2-х обм. ГТ-6 (Инв. № ИЭ9141069). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-6 ТДЦНГУ-80000/110	2026-2027	50 389,31										9 631,00	80 201,00					89 832,00
ОТКРЫТАЯ УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРА (Инв. № ИЭ045123). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-8 ТДЦ-125000/110	2028-2029	47 219,66												10 094,00	82 000,00			92 094,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блока ГТ-7 на элегазовый	2028-2029	16 065,66												616	30 847,00			31 463,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 1. (Инв.№ ИЭ9141007). Турбина паровая с генератором ст.№ 2. (Инв.№ ИЭ9141008). Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 3.(Инв.№ ИЭ9141009). Турбина паровая с ген. 3-х фазн.тока № 8 Р-100-130. (Инв.№ ИЭ9141378). Техническое перевооружение. Замена МВ-6 кВ генераторного маслянного выключетеля ТГ-1,2,3,8 на элегазовый ВГГ-20	2026-2029	2 925,45										500	1 200,00	700	3 117,00			5 517,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена ТТ 110 кВ ОВ-I	2027-2028	2 635,95											384	4 538,00				4 922,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена ТТ 110 кВ ВЛ Мирная	2028-2029	2 581,50												395	4 647,00			5 042,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-10 на ТЭЦ-9	2027-2028	18 482,67											4 866,00	29 546,00				34 412,00
Здание вагоноопрокидывателя. Инв. № ИЭ9010003. Техническое перевооружение Установка АСКОП	2026-2027	1 064,15										228	1 668,00					1 896,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена железобетонных стеновых панелей и панелей из профлиста по р.Г, оси 3-55 с отм.34,20 до отм. 48,00м. и по р.Д, оси 3-55 с отм.24,00м. до отм. 48,00м на сэндвич-панели	2026-2029	50 545,94										4 161,00	10 099,00	10 584,00	72 196,00			97 040,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена покрытия из профлиста на кровле и фонарных надстройках котельного отделения по р.Г-Д, оси 41-55 отм. 48,00м - 51,00м. с изменением конструкции фонарных надстроек	2026-2029	23 483,61										3 606,00	12 943,00	13 364,00	13 765,00			43 678,00
Эстакада паротепловода от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротепловодов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 1 Инв.№ ИЭ9130053. Лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 70, № 75, № 77(1), № 77(2), № 78, №7 9-79(1), № 79(2), № 81-81(1,2), № 82, № 83	2021-2026	11 062,63					9 032,00				3 000,00	3 455,00						15 487,00
Золошлакопроводы нитки № 1, №2, №3 от здания багерной насосной до золоотвала Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золошлакопроводами в пикетах ПК10 - ПК11, ПК14 - ПК15	2024-2026	5 761,73								560	5 600,00	3 397,00						9 557,00
Эстакада паротепловодов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2 (Инв.№ ИЭ9130054). Эстакада паротепловодов к тепловому распределительному устройству №1 (Инв.№ ИЭ9130053). Техническое перевооружение лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры №23, 33, 36, 65, 80	2026-2028	4 576,72										1 029,00	2 886,00	4 432,00				8 347,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Приведение грузового лифта в соответствие требованиям ТР ТС 011/2011	2026	2 452,18										4 200,00						4 200,00
Мостовой электрический кран (Инв. № ИЭ9142581). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13869 (КМЭ-50/10) К-1	2026-2027	10 137,55										1 977,00	16 094,00					18 071,00
Кран мостовой г/п 50/10 (Инв. № ИЭ9141396). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 21665 (КМЭ-50/10) К-3	2026-2027	10 137,55										1 977,00	16 094,00					18 071,00
Кран мостовой электрический. (Инв. № ИЭ9142583). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13867 ТО (КМЭ-100/20) Т-1	2026-2027	11 077,17										2 072,00	17 678,00					19 750,00
Кран мостовой электрич. г/п 100/20 т. (Инв. № ИЭ9141316). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 23917А ТО (КМЭ-100/20) Т-2	2026-2027	11 077,17										2 072,00	17 678,00					19 750,00
Здание химводоочистки (Инв.№ ИЭ9110007). Модернизация. Устройство кровли здания для предотвращения образования наледи	2026-2028	86 913,43										3 088,00	77 954,00	77 954,00				158 996,00
Здание химводоочистки (Инв.№ ИЭ9110007). Модернизация. Замена дренажных каналов	2026-2029	20 529,24										3 595,00	11 156,00	11 423,00	11 972,00			38 146,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (Инв.№ ИЭК-СУ000098804) Модернизация. АУПС помещений щита топливоподачи в главном корпусе, кладовщиков и арендуемого помещения ООО АТЦ ВЭМ в ГК отм. 13,0, склада ГСМ ТАИ, бокса бульдозеров, аккумуляторных № 1 и № 2	2026-2027	2 358,31										327	3 883,00					4 210,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № КСУ000098804. Модернизация АУПС помещений багерных насосных № 1 и № 2, начальников смен котельного и турбинного цехов, ремонтного штаба, технических средств АСУ ЦТАИ ГК, лаборатории группы автоматики ГК, мастерской ТАИ ГК, монтёрского пункта ЭЦ, ГЩУ, мастерских ЦОР, аккумуляторной № 3, компрессорной	2026-2027	4 249,02										616	6 968,00					7 584,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена пакетов КПП I ст	2026	35 885,85										61 464,00						61 464,00
Котельный агрегат № 6 (Инв. № ИЭ9141006). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2026	9 721,71										16 651,00						16 651,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2026	2 129,31										3 647,00						3 647,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2026	1 933,72										3 312,00						3 312,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (Инв.№ ИЭ9141172). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ГОУ до ДС с АКЗ	2026	10 742,87										18 400,00						18 400,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (Инв.№ ИЭ9141169). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2026	2 377,44										4 072,00						4 072,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 11 (Инв.№ ИЭ9141436). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2026	2 377,44										4 072,00						4 072,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 6 (Инв.№ ИЭ9141219). Техническое перевооружение. Замена сборного газохода ЗУУ с верхней частью с АКЗ	2026	5 471,27										9 371,00						9 371,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 9 (Инв.№ ИЭ9141392). Техническое перевооружение. Замена сборного газохода ЗУУ с верхней частью с АКЗ	2026	5 471,27										9 371,00						9 371,00
Тяго-дутьевое устройство ст. № 3 (Инв.№ ИЭ9141169). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2026	3 212,35										5 502,00						5 502,00
Тяго-дутьевое устройство ст. № 7 (Инв.№ ИЭ9141234). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027	3 085,59											5 528,00					5 528,00
Тяго-дутьевое устройство ст. № 9 (Инв.№ ИЭ9141391). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2026	3 212,35										5 502,00						5 502,00
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2027	15 132,14											27 110,00					27 110,00
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	3 571,76											6 399,00					6 399,00
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	3 571,76											6 399,00					6 399,00
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз. мощ.110000 кВт. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Замена подогревателей ст.№ ПБ-1,2 БУ-7 типа ПСВ-315 на ПСВ-500	2026-2028	9 257,95										1 743,00		15 442,00				17 185,00
Станционные трубопроводы выс.давл. котла № 10. Инв. № ИЭ9141411. Техническое перевооружение Замена участков трубопровода поперечного коллектора острого пара бл.10	2025-2026	7 078,62									1 000,00	11 078,00						12 078,00
Деаэратор 6 атм № 1 с охладителем выпара. (Инв. №ИЭ9141113). Техническое перевооружение. Устройство системы автоматического регулирования уровня пит.воды в деаэраторах 6 ата	2026-2027	4 362,51										1 036,00	6 732,00					7 768,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Автоматизированная система мониторинга ТЭП (Инв. № ИЭ9145988). Модернизация ИИС АСМТЭП с заменой серверов и обновлением ПО	2026	1 709,52										2 928,00						2 928,00
Обессолив.установка 2-х ступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Технологическая схема прямоточного обессоливания	2026-2028	72 823,71										12 443,00	58 670,00	61 486,00				132 599,00
Оборудование пылеприготовления ст № 1. Инв. № ИЭ9141129 Техническое перевооружение Оборудование пылеприготовления ст.№ 2 (Инв. № ИЭ9141175) Оборудование пылеприготовления ст № 3 (Инв. № ИЭ9141176) Оборудование пылеприготовления ст № 4 (Инв. № ИЭ9141177) Оборудование пылеприготовления ст. № 5 (Инв. № ИЭ9141222) Оборудование пылеприготовления ст. № 6 (Инв. № ИЭ9141223) Оборудование пылеприготовления ст. № 7 (Инв. № ИЭ9141236) Оборудование пылеприготовления ст.котла № 8 (Инв. № ИЭ9141330) Оборудование пылеприготовления котла № 9 (Инв. № ИЭ9141393), Оборудование пылеприготовления котла № 10 (Инв. № ИЭ9141405) Оборудование пылеприготовления к № 11 (Инв. № ИЭ9142174) Замена частотного привода с эл.двигателями на пылепитателях и ШПСУ К/А№1-11 в рамках импортозамещения	2024-2029	66 481,36								880		22 593,00	23 678,00	24 815,00	51 491,00			123 457,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блока ГТ-1,2,3 на элегазовые	2026-2027	16 992,83										881	29 522,00					30 403,00
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции.(в несколько этапов)	2027-2029	101 229,35											73 248,00	61 400,00	54 060,00			188 708,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 4. (Инв.№ ИЭ9141010). Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 5. (Инв.№ ИЭ9141011). Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 6. (Инв.№ ИЭ9141012). Замена ЩКА ТГ 4,5,6	2026-2029	15 761,47										10 271,00		9 141,00	9 579,00			28 991,00
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами, арматурой, рессиверами (Инв.№ ИЭ9141464). Техническое перевооружение. Замена трубопроводов водорода в Главном корпусе	2026-2027	3 320,17										397	5 533,00					5 930,00
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110 (Инв. № ИЭ9141145). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя с ПЧ В/О-Б	2026-2027	7 071,89										1 449,00	11 154,00					12 603,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭК-СУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1,РЩ-2,дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопрокидывателя	2023-2024	5 473,19							954	7 547,00								8 501,00
Тепловоз ТЭМ18ДМ	2025	85 499,22									140 000,00							140 000,00
Павильон	2022-2025	36 948,82						2 060,00		27 294,00	29 490,00							58 844,00
6 ТРУБОПРОВОДОВ ГЗУ ОТ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ ДО ДАМБЫ НОВОГО ЗОЛООТВАЛА. Инв. № ИЭ130037. Модернизация трассы трубопроводов в пикетах ПК 8 - ПК 24	2024-2026	14 280,91								3 035,00	10 127,00	10 540,00						23 702,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № 140288. Техническое перевооружение самопромывных фильтров ОГЗУ	2025-2026	10 904,91									642	18 006,00						18 648,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	10 313,15										17 664,00						17 664,00
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	10 313,15										17 664,00						17 664,00
ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО. Инв. № ИЭ140116. Техническое перевооружение Обеспечение надежной работы маслосистем ТА посредством оснащения 2-ой линии заполнения-слива турбинного масла БТМХ	2024-2025	1 837,99								200,00	2800,00							3 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена КОС отбооров ТА-7	2026-2027	5 394,70										1 041,00	8 576,00					9 617,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена ПМН ТА-7	2026	3 385,17										5 798,00						5 798,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена эжектора ОЭ-5А и ОЭ-5Б	2025	5 975,78									9 785,00							9 785,00
Центральный щит управления ЦТП. Инв. № ИЭ147257. Модернизация Системы АСУТП тракта топливоподачи	2025-2027	59 578,67									5 580,00	79 067,00	17 929,00					102 576,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 8. Инв. № ИЭ140203. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2024	9 896,03								15 462,00								15 462,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 10. Инв. № ИЭ140205. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2026	9 779,51										16 750,00						16 750,00
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО СОБСТВЕННЫХ НУЖД РУСН-6кВ. 1А, 1Б Техническое перевооружение, замена масляных выключателей 6 кВ рабочего и резервного вводов	2021-2027	3 366,91					218					2 741,00	2 853,00					5 812,00
Отвал сухого складирования золошлаков	2021-2029	4 335 097,49					10 954,00			107 578,00	880 775,00	1 179 826,00	1 528 626,00	1 775 512,00	2 411 103,00			7 894 374,00
Дымовая труба № 1 (высота 150м ,D=7.2м) (Инв. № ИЭ9120025). Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСКНКиУВ)	2025	30 040,15									49 189,00							49 189,00
ДЫМОВАЯ ТРУБА 1 150м. Инв. № ИЭ120074. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2023-2024	35 214,55							2 562,00	52 323,00								54 885,00
ДЫМОВАЯ ТРУБА 2 ВЫСОТА 150м. Инв. № ИЭТ10_120075. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2026	35 245,95										60 368,00						60 368,00
ДЫМОВАЯ ТРУБА 3 ВЫСОТА 150м. Инв. № ИЭ120076. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2027	34 504,73											61 817,00					61 817,00
ДЫМОВАЯ ТРУБА 4 ВЫСОТА 150м. Инв. № ИЭ120001. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2028	34 570,59												64 784,00				64 784,00
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2025	28 642,24									46 900,00							46 900,00
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ) Модернизация с расширением на ДТ-2	2025	31 146,15									51 000,00							51 000,00
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ). Модернизация с расширением на ДТ-3	2027	34 504,73											61 817,00					61 817,00
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ). Модернизация с расширением на ДТ-4	2028	34 570,59												64 784,00				64 784,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 № 6. Инв. № ИЭ140233. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скруббе-рами	2024	918,43								1 435,00								1 435,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 СТ №4. Инв. № ИЭ140231 Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2024	918,43								1 435,00								1 435,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 №7. Инв. № ИЭ140234. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2024	918,43								1 435,00								1 435,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 №12. Инв. № ИЭ140239. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2025	969,81									1 588,00							1 588,00
Золоулавливающая установка котла ПК-24 №15. Инв. № ИЭ120158. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2025	969,81									1 588,00							1 588,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 № 16. Инв. № ИЭ140243. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2025	969,81									1 588,00							1 588,00
Золоотвал Инв. № ИЭ120098. Реконструкция. Наращивание ограждающей дамбы	2025-2030	6 272 585,87									5 000,00	50 000,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 986 250,00		12 000 000,00
Технология исключения сброса ливневых и нагорных вод по выпуску № 2 ТЭЦ-10 в р. Ангара	2022-2026	60 343,87						3 080,00		8 141,00	43 447,00	45 220,00						99 888,00
Дымовая труба № 2 (высота 150м, D=7.2м) (Инв. № ИЭ9120031). Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСКНКиУВ)	2026	21 482,23										36 794,00						36 794,00
Дымовая труба Н - 250 метров (Инв. № ИЭ9120059). Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСКНКиУВ)	2027	30 029,84											53 800,00					53 800,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв№ ИЭ121000 Модернизация. Устройство охранного освещения периметра станции	2026-2028	5 600,86										2 063,00	3 688,00	4 381,00				10 132,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв№ ИЭ121000. Техническое перевооружение основного ограждения	2026-2028	5 506,24										2 104,00	4 510,00	3 299,00				9 913,00
Монтаж видеонаблюдения с выводом на НК, защита оконных проемов бронепленкой (решёткой) обессоливающих установок, масляных систем турбогенераторов; Монтаж рамки досмотра ЖД транспорта, организация места оператора	2025	1 221,42									2 000,00							2 000,00
Ограждение участка № 1 ТЭЦ-9, дороги общего пользования	2024-2026	16 858,72								2 900,00	1 500,00	24 127,00						28 527,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10. Инв. № ИЭ121000. Модернизация с устройством ограждения от Н2П № 1 до ОРУ-110 кВ	2025	320,62									525							525,00
ОТКРЫТЫЙ СБРОСНОЙ КАНАЛ ТЭЦ. Инв. № ИЭ120052. Модернизация с устройством ограждения в пикетах ПК19 - ПК23	2024-2025	4 487,51								209	7 129,00							7 338,00
ПОДСТАНЦИЯ ПУТИ ТЭЦ-10 4652м. Инв. № ИЭ120160. Техническое перевооружение с установкой эстакад визуального досмотра с оборудованием камерами видеонаблюдения	2025	4 811,16									7 878,00							7 878,00
ПРОХОДНЫЕ КОНТОРЫ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ110027. Техническое перевооружение. Установка металлических сертифицированных дверей	2026-2027	322,00										128,00	443,00					571,00
Охранное видеонаблюдение. Инв. № ИЭ149161. Модернизация. Оснащение постов охраны периметра системой видеонаблюдения	2025-2026	3 135,61									621	4 721,00						5 342,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации	2025-2026	4 722,83									850	7 200,00						8 050,00
Приобретение бульдозера тягового класса 25	2027-2028	53 362,86												100 000,00				100 000,00
Приобретение бульдозера тягового класса 35	2025-2026	70 062,19										120 000,00						120 000,00
Строительство тепловой сети от ТЭЦ-10 к п.М. Елань (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм	2025-2028	1761712,22									683248,47	717410,89	753281,44	790945,51				2 944 886,31
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки (тех. Условия)																		466 476,40
Тепломагистраль № 1	2017-2019	12068,97	6145,1		7113,12													13 258,22
Тепломагистраль № 2	2017-2019	83601,99	57867,81	14548,46	17457,93													89 874,20
Тепломагистраль № 3	2017-2019	32003,48	12017,27	221,36	23289,3													35 527,93
Тепломагистраль № 4	2017-2019	73609,56	62101,08	4239,28	11169,75	1025,12												78 535,23
Тепломагистраль № 5	2017-2019	17056,66	12330,04	5840,12														18 170,16
Тепломагистраль № 6	2017-2019	208655,15	89437,52	35726,86	53477,51	52468,77												231 110,66
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу																		1 669 347,88

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Тепломагистраль № 1	2025	13778,74									21375,35							21 375,35
Тепломагистраль № 2	2031	52998,55															110180,2	110 180,20
Тепломагистраль № 3	2031	45372,4															94325,95	94 325,95
Тепломагистраль № 4	2024-2030	155 975,87								51 196,34	49 861,88	49 710,93	40 213,22	20 339,58	34 864,76	26 881,32		273 068,03
Тепломагистраль № 5	2025-2031	52304,18									4390,77						102852,6	107 243,37
Тепломагистраль № 6	2025-2031	550484,94									236940,28				6647		819567,7	1 063 154,98
Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения																		1 813 520,85
Паропровод от Котельной № 1 до хлебозавода АО «Каравай»	2022-2024	8500,67						801	2 936,00	9 297,00								13 034,00
Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по ул. Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер. Школьный в п. Мегет	2026	19736,92										32149,37						32 149,37
Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9	2018	33 935,00		37 337,00														37 337,00
Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	2018	822 911,00		908 958,00														908 958,00
Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	2019	394 948,00			458 058,00													458 058,00
Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	2020	117 290,00				144 194,00												144 194,00
Теплосеть от ТК-1 ул. Мичурина по улице Покрышкина до ТК-28 ул. Тимирязева	2029-2031	17 341,78													3 762,00	1 064,00	31 963,00	36 789,00
Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Лазо	2029	48 756,06										14 883,23	2 747,27	36 104,72	37 765,53			91 500,74
Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина	2029	48 756,06										14 883,23	2 747,27	36 104,72	37 765,53			91 500,74
Строительство или реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																		8 641 927,06
Участок теплотрассы № 2 ТЭЦ-9 от теплокамеры 43 до теплокамеры 12 на ул. Чайковского. Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК43Б до ТК2-2а ул.Чайковского	2026-2027	59 184,99										6 064,00	99 690,00					105 754,00
Теплосеть по ул. Советской (инв.№3030036). ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул. Советская от ТК-14а до ТК-16а. Техническое перевооружение	2023-2024	6660,53							979,17	8812,5								9 791,67
Теплосеть к дому 2 в мкр 12а /от ТК-43 до ТК-1а». (Участок тепловой сети в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17)	2018	17 569,44		19 292,00														19 292,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Теплотрасса № 3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул 50 лет ВЛКСМ от ТК-39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45	2018-2019	120 351,07		65 741,00	69 176,00													134 917,00
Техническое перевооружение п. Мегет ул. Чехова	2018	15 134,20		16 618,00														16 618,00
Теплосеть от ТК-26А ул. Ворошилова до ТК-1 квл 86 (переход через ул. Ворошилова)	2018	1 605,92		1 763,37														1 763,37
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома № 3 квл 92 (переход через ул. Чайковского)	2018	8 209,15		9 014,00														9 014,00
ТЕПЛОТРАССА 2 / от ТЭЦ-1 до НПС-2/. Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение ТМ № 2 забора ТЭЦ-1 до узла 5Г	2026-2029	101 686,88										18 742,00	65 029,00	51 015,00	53 362,00			188 148,00
Теплотрасса квартал 93 (инв.№3030101). Участок от ТК-14 ул. К. Маркса до ТК-1 квл 93. Техническое перевооружение	2021	8373,54					10687											10 687,00
Теплосеть по ул. Горького / от ТК-4 до СМУ-5. от ТК-А по ул. Горького до ст. СМУ-1. Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул. Горького	2025-2027	33 761,04									4 142,71	19 720,32	35 324,57					59 187,60
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (инв. № 3010039)	2017	18 878,79	19 831,00															19 831,00
Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр / от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17	2017	11 980,72	12 585,00															12 585,00
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711.33 пог.м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог.м – Тепломагистраль № 2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б пр. Ленинградский	2017	15 610,63	16 398,00															16 398,00
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети № 2 от ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы №2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	2017	2 396,14	2 517,00															2 517,00
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ тепловым сетям г. Ангарска	2017	6 225,97	6 540,00															6 540,00
Магистральная теплотрасса № 2 ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября» (Участок от Н-3 до Н-6)	2017	11 995,00	12 600,00															12 600,00
Теплосеть по ул Чайковского /от ТК-10 ул К.Маркса до ТК-43 ул. Чайковского. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	2020-2024	58 165,35				4204		24982	21 823,07	34 356,00								85 365,07

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Участок теплотрассы № 3 от теплокамеры 27 на ул. Коминтерна до дома № 11, мкр 6 Инв. № ИЭ3030115. Техническое перевооружение ТМ № 3 от ТЭЦ-9 переход через ул. Коминтерна от ТК-22 до жилого дома № 2 мкр 6	2021-2023	9 468,62					3 209,17	500	9 717,14									13 426,31
Теплосеть по пер. Строительный Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение ТМ № 2 от ТЭЦ-9 участок от ТК-19а ул. Горького до ТК-20а ул. Ярополова	2021-2023	11 043,03					1945,83	200	13 868,02									16 013,85
ТЕПЛОТРАССА 2 / от ТЭЦ-1 до НПС-2/. Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение с изменением схемы подключения отопления объектов 201, 202, 207, 217	2022-2024	17 954,53						3283		24 392,00								27 675,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные тсети квл 189, Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	2025-2027	34 668,07									5 410,32	29 008,33	25 847,39					60 266,04
Тепломагистраль №1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта. Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	2025-2028	90 141,72									13 197,63	47 799,50	49 998,24	49 221,89				160 217,26
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК /от кам-31 до кам-115/. Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т/трассы	2030-2032	14813,86														4 864,89	27 038,32	31 903,21
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на пр Ангарский до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-2 до УТ-3 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	2031-2032	2200,57															4 773,85	4 773,85
Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. № ИЭТ093041257. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2025-2026	2 675,05									2 603,00	1 859,00						4 462,00
Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б /ул.Кирова 55/ Инв. № ИЭ3010023. Техническое перевооружение Замена оборудования АСДУ КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2026-2027	2 753,36										2 889,00	1 924,00					4 813,00
Насосно-перекачивающая станция № 5А. Инв. № ИЭ3010026. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения.	2026-2027	2 753,36										2 889,00	1 924,00					4 813,00
Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027-2028	2 692,68											2 958,00	1 975,00				4 933,00
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027-2028	2 692,68											2 958,00	1 975,00				4 933,00
Здание насосно-перекачивающей станции №3 (ул. Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027-2028	2 692,68											2 958,00	1 975,00				4 933,00
Здание ЦТП г.Ангарск мкр Китой, ул. Гагарина, строение 2А. Инв. № ИЭ3010036. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028-2029	3 355,51												3 100,00	3 379,00			6 479,00
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. К.Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028-2029	3 355,51												3 100,00	3 379,00			6 479,00
Здание бойлерной (электрокотельная). Инв. № ИЭ9110028. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028-2029	3 355,51												3 100,00	3 379,00			6 479,00
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2029-2030	2 860,22													2 270,98	3 540,69		5 811,67
ТЕПЛОТРАССА 2 / от ТЭЦ-1 до НПС-2/. Инв. № ИЭ3030021. Модернизация. Монтаж канала передачи данных НПС-7 с интеграцией в существующую АСДУ УТС	2029-2030	2 860,22													2 270,98	3 540,69		5 811,67
Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Обеспечение бесперебойного электроснабжения НПС-3, включающей в себя АРМ диспетчера участка тепловых сетей и БАГВ	2023-2024	10 068,20							3000	12572								15 572,00
Информационно-измерительная подсистема ДУ т/сетями г. Ангарска. Инв. № ИЭ3045030. Модернизация АРМ диспетчеров 1,2,3 и серверов 1,2 АСДК	2026	606,55										1 038,88						1 038,88
Пожарная сигнализация объектов АТС. Инв. № ИЭ3042613. Техническое перевооружение с заменой пожарных датчиков, монтажом автоматической системы оповещения о пожаре на НПС УТС	2024-2027	17 541,52								2 523,00	2 999,00	10 937,00	13 887,00					30 346,00
Здание эксплуатационно-производственного корпуса (корпус № 2) ул. Мира. Инв. № ИЭ3010020. Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. К. Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Техническое перевооружение периметральной системы видеорегистрации, архивирования данных	2024-2028	8 938,67								6 123,00				9 461,00				15 584,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК /от кам-31 до кам-115/. Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской т/трассы	2027-2028	23 163,46											3 061,00	40 449,00				43 510,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные т/сети квл А,192,205, 206,211,212,219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Участок на Ленинградском проспекте от ТК-309 до ТК-14	2030-2031	20823,62														3 839,67	41 150,16	44 989,83
Участок теплотрассы № 1 ТЭЦ-1 от ТК 4 до ТК 48 по пр.К.Маркса. Инв. № ИЭ3030010-1. Техническое перевооружение участка от ТК-38б до ТК-7 квл 59	2029-2030	3 533,22													616,4	6 599,51		7 215,91
Теплосеть по ул Чапаева. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение участка от ТК-20 ул. Матросова до ТК-21 ул. Мичурина	2029-2030	7 734,29													1 345,00	14 451,00		15 796,00
ТЕПЛОТРАССА 2 / от ТЭЦ-1 до НПС-2/ Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	2028-2030	53 260,62												16 044,00	45 925,73	43 609,66		105 579,39
ТЕПЛОСЕТЬ мкр СЕВЕРНЫЙ / квартальные/. Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение участка от ТК-23 до ТК-10 ул. Мичурина	2031-2035	5 782,77															12 402,00	12 402,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182, 188, 192 (Инв. №ИЭ3030595). Техническое перевооружение участка от ТК-186 до ТК-53 по ул. Энгельса	2027-2029	24 511,17											3 475,45	21 128,75	22 142,73			46 746,93
Техническое перевооружение перемычки в т.С от тепломагистрали № 3 от ТЭЦ-10	2027-2028	6 962,28											987,25	12 014,39				13 001,64
ТЕПЛОСЕТЬ по АНГАРСКОМУ ПРОСПЕКТУ (инв.№ ИЭ3030344). Техническое перевооружение перемычки в УТ-6 на Ангарском проспекте	2027-2028	2 907,73											411,64	5 018,39				5 430,03
ТЕПЛОСЕТЬ по АНГАРСКОМУ ПРОСПЕКТУ (инв.№ ИЭ3030344). Монтаж секционирующей арматуры в УТ-13 на Ангарском проспекте	2027-2028	5 346,01											759,07	9 224,23				9 983,30
Реконструкция теплотрассы №4 по ул. Декабристов от ТК-1 на Ангарском проспекте до ТК-1 на ул. Социалистической (переход через ул. Космонавтов)	2027-2028	11 326,38											1 607,58	19 543,69				21 151,27
ТЕПЛОСЕТЬ по ул СОВЕТСКОЙ. Инв.№ ИЭ3030036. ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул. Советская от ТК-15а до ТК-16а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул. Горького)	2025-2026	11 905,07									2 578,38	17 693,59						20 271,97
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ГЛИНКИ. Инв.№ ИЭ3030035. Участок т/сети ул. Глинки от ТК-10а до ТК-11а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул.К. Маркса)	2025-2026	24 100,97									3 305,16	37 822,08						41 127,24

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ГЛИНКИ. Инв.№ ИЭ3030035. ТЕПЛОСЕТЬ по ул СОВЕТСКОЙ. Инв.№ ИЭ3030036. Техническое перевооружение. Участок т/сети от ТК-8а ул. Мира на ул. Глинки до ТК-18а ул. Советская	2025-2026	120 959,69									9 843,93	196 878,66						206 722,59
ТЕПЛОТРАССА 2 / от ТЭЦ-1 до НПС-2/ . Инв. № ИЭ3030021. Участок т/сети от пуска ТК-31Б до ТК-25 по ул. Промзона АНХК. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	2026-2029	700 466,62										74 917,00	391 963,00	409 993,00	429 586,00			1 306 459,00
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМГОР-КОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Участок т/сети на мкр Цементный от ТК-24 до ТК-36. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	2026-2027	79 764,15										8 172,90	134 352,72					142 525,62
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. КИРОВА. Инв. № ИЭ3030016. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-25/38 ул. Кирова до ТК-26 у ДК Энергетик	2025-2026	16 303,46									2 539,99	25 267,15						27 807,14
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ЧАЙКОВСКОГО /от ТК-10 ул. .Маркса до ТК-43 ул Чайковского. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	2025-2026	118 327,72									11 611,87	190 521,46						202 133,32
Участок теплотрассы №2 по ул. Чайковского от теплокамеры 2 до теплокамеры 44а. Инв. № ИЭ3030164. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 85А от ТК-2-2А ул. Чайковского до ТК-44 квартал 85А	2027-2028	44 365,59											4 754,96	78 165,77				82 920,73
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. МОСКОВСКАЯ. Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т/сеть ул. Московская ТК-24 до ТК-46	2028-2029	50 890,63												9 030,78	90 307,83			99 338,61
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМГОР-КОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружение т/сети от Узла 5г до ТК-24	2027-2029	1 358 466,78											148 740,00	1 195 067,00	1 250 040,00			2 593 847,00
Участок теплотрассы №3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул.Хмельницкого. Инв. №3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б.Хмельницкого с переходом через трамвайные пути	2026-2027	41 773,12										4 280,22	70 361,58					74 641,80
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-1 до УТ-8 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	2025-2026	339 352,80									33 301,75	546 397,67						579 699,42
Участок теплотрассы №5 от УТ 15 на ул. Декабристов до ТК 5 на ул. 40 лет Победы. Инв. № ИЭ3030167. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-15 до УТ -1 ул. Декабристов	2025-2026	108 105,67									10 608,75	174 062,77						184 671,52

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ПЕРЕМЫЧКА К т/т 3. Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	2025-2026	126 834,51									12 446,67	204 218,38						216 665,05
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	2026-2027	88 247,63										9 042,15	148 642,06					157 684,21
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	2026-2027	38 783,17										3 973,86	65 325,38					69 299,24
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	2026-2027	42 621,09										4 367,11	71 789,87					76 156,98
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	2026-2027	64 840,62										6 643,80	109 215,87					115 859,67
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	2026-2027	15 149,68										1 552,29	25 517,73					27 070,02
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики. Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав-8 до забора МПФ	2026-2027	155 890,95										15 965,22	262 587,01					278 552,23
ТЕПЛОСЕТЬ по ул С ЛАЗО. Инв.№3030013. Капитальный ремонт участка от ТК-11 до ТК-5 ул. Лазо	2029-2030	19 240,17													4 277,00	34 975,00		39 252,00
Трубопровод (мкр Северный. От ТК-12 и ТК-14 к мастерским школы-интернат №1). Инв.№3030521. Капитальный ремонт участка от ТК-12 ул. Тимирязева до школы и мастерских	2031-2032	1 950,90															4 184,00	4 184,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр СЕВЕРНЫЙ / квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	2030-2031	18 284,17														4 785,00	34 208,00	38 993,00
ТЕПЛОСЕТЬ кр СЕВЕРНЫЙ / квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-28 ул. Тимирязева до ТК-32 ул. Республиканская	2030-2031	22 898,53														5 354,00	43 509,00	48 863,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр СЕВЕРНЫЙ / квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-32 ул. Республиканская до ТК-39 ул. Смоленская	2031-2032	2 102,91															4 510,00	4 510,00
Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. №1 мкр Юго-Восточный	2026-2031	109 220,34									7 362,23	7 342,04	2 627,57	21 799,77	28 534,00	73 835,39	78 857,69	220 358,69
Реконструкция ЦТП к домам № 7-12 в 271 квартале	2026-2027	14 528,27										4 328,65	21 500,38					25 829,03
Капитальный ремонт тепловой сети от УТ-22 ул. Садовая до школы. Иркутская область, Ангарский городской округ, п. Мегет, пер. Школьный, сооружение 1/1	2025-2030	72 545,62									5 614,36	25 007,51	27 491,91	19 319,45	29 346,45	28 479,26		135 258,94
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса. Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1т.	2025-2026	12 242,91									1 996,41	18 880,97						20 877,38
Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Горького, от ТК-2а до ТК-5. Капитальный ремонт участка тепловой сети по ул. Горького от ТК-2а до ТК-5	2027-2028	12 500,51											3 151,01	20 129,54				23 280,55
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8т	2026-2028	28 677,53										4 145,72	26 602,89	21 378,10				52 126,71
Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон Новый-4. Капитальный ремонт участка тепловой сети микрорайон Новый-4, Промбаза от точки А до ТК-9	2028-2031	37 717,79												4 623,36	23 037,91	24 091,75	25 194,07	72 323,73
Капитальный ремонт участка тепловой сети на Индустриальный техникум от ТК-3 до ТК-6. Иркутская обл., г. Ангарск, 277 квартал, сооружение 15т.	2030-2031	6 687,62														2 801,50	11 412,21	14 213,71
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Токарева к жилым домам с. Савватеевка	2025	2 826,73									2 826,73							2 826,73
Капитальный ремонт тепловых камер по ул. Токарева с. Савватеевка	2026	2 961,82										2 961,82						2 961,82
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Клубная – школа с. Савватеевка	2027	770,03											770,03					770,03
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Нагорная с. Савватеевка	2027	1 205,03											1 205,03					1 205,03
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Совхозная с. Савватеевка	2027-2029	7 532,60											1 415,90	2 529,70	3 587,00			7 532,60
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																		1 966 347,80
Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м в воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог.м - Магистраль теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 (инв. №ИЭ3030125). Участок от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от павильона 380 до ТРП-1	2022-2024	448 559,40						15 344,00		373 251,00								15 344,00
Участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Реконструкция Участок от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от Пав. 287 до Пав. 380	2024-2029	265120,4								17 187,38	24 966,41	71 953,20	134 361,47	105 368,64	131 005,79			484 842,89
ТМ № 4 от ТЭЦ-9 до П-287	2028-2031	151 339,34												20 398,84	71 115,35	109 205,53	112 277,77	312 997,49

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная)	2029-2031	103 845,09													26 928,99	76 393,11	115 642,20	218 964,30
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от ТК-1б до ТК-309	2028-2031	35 129,41												34 635,00	108 893,00	114 120,00	119 597,00	377 245,00
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от П 4/1 до ТК-13а (строительство насосной)	2031	5495,68															11 922,16	11 922,16
ТМ № 6 (ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от павильона 3 до павильона 5	2024-2027	56663,08								3 918,08	33 141,66	46 935,76	11 805,28					95 800,78
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т.А до т.Б	2023-2026	37 376,39							4 093,00	912	36 209,00	20 418,00						61 632,00
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. А до НПС-Мегет. г. Ангарска) на участке от т.Б до НПС-Мегет	2027-2030	26 962,05											3 219,73	750,42	30 560,35	18 809,19		53 339,69
Участок теплотрассы № 5 по ул. Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Реконструкция. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	2024-2028	191345,42								18 640,73	73 445,37	76 970,75	80 665,35	84 537,29				334 259,49
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		1 164 018,79
Зона I (Мегет, мкр Юго-Восточный, Южный массив, Савватеевка)	2018	89850		98 659,15														98 659,15
Зона II (юг Ангарского ГО)	2019	286650			327 865,39													327 865,39
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)	2020	262350				311 286,55												311 286,55
Зона IV (север Ангарского ГО)	2021	336150					413 961,14											413 961,14
Другие организации																		12 246,56
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		27 063 954,03	310 369,82	1 217 958,60	967 607,00	513 578,44	451 661,14	53 986,00	172 700,40	962 036,03	3 227 402,08	5 754 945,41	9 052 092,12	9 664 846,17	9 201 799,31	3 628 957,16	1 826 036,88	47 125 041,09

6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

6.1.1.Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения.

Согласно статье 14, Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

а) малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;

б) социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

в) промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

г) инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/кв.мгод, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

6.1.2.Определение условий организации поквартирного отопления.

В соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения».

Вышеуказанная статья вступила в законную силу с 01 января 2011 года, а перечень запрещенных к использованию индивидуальных квартирных источников тепловой энергии был утвержден в апреле 2012 года (п. 44 Правил подключения к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307):

В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, не отвечающие следующим требованиям:

а) наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;

б) наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;

в) температура теплоносителя – до 95°С;

г) давление теплоносителя – до 1 МПа.

Отказ от централизованного отопления представляет собой как минимум процесс по замене и переносу инженерных сетей и оборудования, требующих внесения изменений в технический паспорт. В соответствии со статьей 25 Жилищного кодекса РФ (далее – ЖК РФ) такие дей-

ствия именуются переустройством жилого помещения (жилого дома, квартиры, комнаты), порядок проведения которого регулируется как главой 4 ЖК РФ, так и положениями Градостроительного кодекса РФ о реконструкции внутридомовой системы отопления (то есть получении проекта реконструкции, разрешения на реконструкцию, акта ввода в эксплуатацию и т.п.).

В соответствии с частью 1 статьи 25 Жилищного кодекса Российской Федерации, пунктом 1.7.1 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда, утвержденных постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 27.09.2003 № 170 (далее – Правила), замена нагревательного оборудования является переустройством жилого помещения.

Частью 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации установлено, что переустройство жилого помещения производится с соблюдением требований законодательства по согласованию с органом местного самоуправления на основании принятого им решения.

Согласно пункту 1.7.2 Правил, переоборудование и перепланировка жилых домов и квартир (комнат), ведущие к нарушению прочности или разрушению несущих конструкций здания, нарушению в работе инженерных систем и (или) установленного на нем оборудования, ухудшению сохранности и внешнего вида фасадов, нарушению противопожарных устройств, не допускаются.

Приборы отопления служат частью отопительной системы жилого дома, их демонтаж без соответствующего разрешения уполномоченных органов и технического проекта, может привести к нарушению порядка теплоснабжения многоквартирного дома. То есть, если с момента постройки многоквартирный дом рассчитан на централизованное теплоснабжение, то установка индивидуального отопления в квартирах нарушает существующую внутридомовую схему подачи тепла.

Переустройство помещения осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления, на территории которого расположено жилое помещение по заявлению о переустройстве жилого помещения. Форма такого заявления утверждена постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 № 266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в статье 26 Жилищного кодекса РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.). Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли.

Кроме того, при установке в жилом помещении отопительного оборудования его качественные характеристики должны подтверждаться санитарно-эпидемиологическим заключением, пожарным сертификатом, разрешением Ростехнадзора и сертификатом соответствия.

Поскольку внутридомовая система теплоснабжения многоквартирного дома входит в состав общего имущества такого дома, а уменьшение его размеров, в том числе и путем реконструкции системы отопления посредством переноса стояков, радиаторов и т.п. хотя бы в одной квартире, возможно только с согласия всех собственников помещений в многоквартирном доме (ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

То есть для оснащения квартиры индивидуальным источником тепловой энергии желающим, кроме согласования этого вопроса с органами местного самоуправления, необходимо также получение на это переустройство согласия всех собственников жилья в многоквартирном доме.

Отсутствие всех вышеперечисленных документов может трактоваться как самовольное отключение от централизованного теплоснабжения.

Самовольная реконструкция систем теплопотребления – это не что иное, как разрегулировка сетей и внутренних систем всего многоквартирного жилого дома. Эти работы могут привести к нарушению гидравлики, неправильному распределению тепловой энергии, перегреву или недогреву помещений, и, в конечном итоге, к нарушению прав других потребителей тепловых услуг.

Перевод на автономное отопление отдельно взятой квартиры в многоквартирном доме приводит к изменению теплового баланса дома и нарушению работы инженерной системы дома, к значительному увеличению расхода газа, на что существующие газовые трубы (их сечение) не рассчитаны. Кроме этого при отключении основной доли потребителей в многоквартирных домах увеличивается резерв мощности котельной, что негативно сказывается на работе теплоснабжающей организации и на предоставлении услуг теплоснабжения остальным потребителям (например, следует рост тарифа для остальных потребителей, что ущемляет их права).

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные», п. 7.3.7) применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной проектной реконструкции инженерных систем дома, а именно:

а) общей системы теплоснабжения дома;

б) общей системы газоснабжения дома, в т. ч. внутридомового газового оборудования, газового ввода;

в) системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа;

г) кроме того, для установки теплогенератора объем кухни квартиры должен быть не менее 15 куб. м.

Кроме того, демонтаж приборов отопления не свидетельствует о том, что тепловая энергия гражданами не потреблялась, поскольку энергия передавалась в дом, где распределялась через транзитные стояки по квартирам и общим помещениям дома, тем самым отапливая весь дом.

Собственниками помещений многоквартирного дома, перешедшими с централизованного отопления на индивидуальное, оплачивается только собственное потребление. Однако, жилищное законодательство (статьи 30 и 39 Жилищного Кодекса Российской Федерации) не освобождает граждан, отключившихся от центрального отопления, от оплаты за тепловые потери системы отопления многоквартирного дома и расход тепловой энергии на общедомовые нужды.

Учитывая вышеизложенные факты отказ от централизованного теплоснабжения и переход на автономное теплоснабжение, возможен и целесообразен только для многоквартирного дома в целом, но тогда соответствующее решение должны принять собственники помещений МКД, разработать проект реконструкции внутренних инженерных систем, согласовать его с соответствующими службами. Для этого необходимо провести собрание собственников жилых помещений, на котором принять решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения, определить источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

В соответствии с СП 41-108-2004 забор воздуха для горения должен производиться непосредственно снаружи здания воздуховодами. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора индивидуально через фасадную стену многоэтажного жилого здания запрещается.

Учитывая данные факты, установка газовых теплогенераторов для теплоснабжения возможна только во всех помещениях многоквартирного дома, с обеспечением принудительной подачи (циркуляцией воды) в контуры отопления и горячего водоснабжения.

В случае имеющейся возможности установки индивидуального газового отопительного оборудования, на общем собрании собственников помещений принимается решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, органами местного самоуправления издается постановление о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, а управляющими компаниями, ТСЖ и другими балансодержателями многоквартирных домов должен выполняться расчет пропускной способности подводящих и внутренних газопроводов и разрабатывается откорректированный проект газоснабжения жилого дома в целом.

Следует отметить, что отключение от централизованного теплоснабжения многоквартирного дома невозможно в случае возникновения серьезных нарушений в схеме теплоснабжения муниципального образования, возникших при отключении многоквартирного дома от централизованного теплоснабжения. Данное заключение может дать местная теплоснабжающая организация. Также массовая установка индивидуальных котлов не может быть разрешена там, где диаметр газовых труб рассчитан только на подключение кухонных плит, так как просто не хватит давления газа. Согласно гидравлическим расчетам, котел потребляет газа больше, чем газовая колонка или плита, так как он значительный период времени работает в постоянном режиме, рассчитанном на обогрев квартиры и на подачу горячей воды.

6.2. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на рассматриваемый период не запланировано. Установленной тепловой мощности существующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии достаточно для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

6.3. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.

Мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на рассматриваемый период не запланированы.

6.4. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

Мероприятия по реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок на рассматриваемый период не запланированы.

6.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не запланированы на рассматриваемый период.

6.6. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Перспективные потребители точечной застройки, подключаемые на основании выданных технических условий, расположены в границах существующей зоны действия источников ООО «Байкальская энергетическая компания».

Планируется строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. М. Елань (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм. Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона станции ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

Планируется подключение перспективных потребителей территорий комплексного освоения, что приведет к увеличению существующей зоны действия источников.

Расчеты между АО «АНХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания» производятся по счетчикам ООО «Байкальская энергетическая компания» данные по приборам учета. Графически территории комплексного освоения отражены в электронной модели.

Перспективная зона действия источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии графически представлена в электронной модели.

6.7. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

В соответствии с письмом ООО «Байкальская энергетическая компания» от 07.09.2016 № 515-08/8663 выведены из эксплуатации турбоагрегаты станции Участок № 1 ТЭЦ-9, представленные в таблице 142.

Таблица 142

Основные технические характеристики турбоагрегатов, предлагаемых к выводу из эксплуатации

Тип (марка) оборудования	Станционный номер	Завод изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час
ПТ-21-66/10	1	ТМЗ	1960	21	55
П-19-66/4.5	5	AEG	1952	19	74
Т-22-90	11	ЛМЗ	1955	22	54
Т25-90	12	ЛМЗ	1955	25	54

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности уч. № 1 ТЭЦ-9 не произойдет, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов может быть полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

Схемой теплоснабжения запланировано переключение всей тепловой нагрузки со станции Участка № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 до 2020 года. Выработка тепловой энергии в горячей воде уже перенесена со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. В 2020 году станция Участок №1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции.

6.8. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» индивидуальное теплоснабжение предусматривается для следующих типов построек:

а) малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/час/га;

б) социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

в) промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

г) инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/кв.мгод, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

6.9. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа

Основными предприятиями, потребляющими тепловую энергию на территории АГО, являются АО «АНХК» и АО «АЭХК».

Согласно Генеральному плану АГО одним из ключевых направлений развития, заложенных в стратегических документах федерального, регионального и местного уровней является сохранение и расширение роли АГО как промышленного центра в химической и нефтехимической отраслях, в первую очередь, за счет расширения возможностей глубины переработки нефти и газа.

Направление обусловлено наличием обустроенной промплощадки на АО «АНХК», квалифицированных кадров и возрастающим спросом на продукты нефтепереработки на территории Восточной Сибири, Дальнего Востока и соседних стран. Один из проектов является создание производства по получению оксидов ниобия и тантала из колумбитовых концентратов с Зашихинского месторождения (Нижнеудинский район) на базе АО «Ангарский электролизный химический комбинат».

Генеральным планом АГО предусмотрено сохранение существующих производственных зон на территории АГО. Перепрофилирование производственных зон не повлияет на потребление тепловой энергии промышленными предприятиями.

6.10. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа

На перспективу Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по подключению к системе теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» новых потребителей в соответствии с выданными техническими условиями и перспективных потребителей территорий комплексного освоения. Прирост нагрузок на котельной МУП АГО «Преобразования» связан с прогнозируемым приростом жилого фонда и численности населения на территории муниципального образования.

6.11. Обоснование покрытия перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью.

В перспективе в зоне действия источников теплоснабжения на территории АГО дефицит тепловой мощности не ожидается. Планируется, что резерва тепловой мощности источников будет достаточно для обеспечения всех подключаемых в перспективе потребителей.

6.12. Определение для станций ТЭЦ максимальной выработки электрической энергии на базе прироста теплового потребления.

На территории АГО в эксплуатации находятся три источника комбинированной выработки тепловой энергии – это источники ООО «Байкальская энергетическая компания» станция Участок № 1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10. В перспективе прирост планируется, что все перспективные потребители будут обеспечиваться тепловой энергией от станции ТЭЦ-9.

В соответствии с предоставленной ООО «Байкальская энергетическая компания» информацией, на станции ТЭЦ-9 в перспективе планируется уменьшение отпуска тепловой энергии с коллекторов в результате проведения мероприятий по повышению энергоэффективности системы теплоснабжения. В таблице 143 представлены величины отпуска тепловой энергии с коллекторов станций и отпуска электроэнергии с шин станций на перспективу до 2031 года.

Таблица 143

Отпуски эл/эн с шин станции ТЭЦ и т/э с коллекторов ТЭЦ

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2031
Станция ТЭЦ-9								
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,01	1684,332	1639,107	1542,570	1405,215	1255,313	1340,116
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,73	4152,312	4396,672	4567,775	4670,047	5678,244	5678,244
станция Участок № 1 ТЭЦ-9								
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,31	109,375	106,546	121,289	61,506	-	-
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,32	1440,303	1460,178	1554,243	1278,549	-	-
Станция ТЭЦ-10								
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,73	1407,57	3735,713	3388,031	2794,254	781,328	763,768
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,47	382,13	498,763	426,241	366,973	465,962	430,660

6.13. Определение для станций ТЭЦ перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке.

Перспективная загрузка источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии представлена в таблице 144.

Таблица 144

Перспективная загрузка ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
станция Участок № 1 ТЭЦ-9	%	50,55	18,83	18,83	18,83	18,83	-	-	-	-	-	-	-	-
станция ТЭЦ-9		75,47	85,64	86,41	87,05	89,26	94,10	94,11	95,02	95,01	95,05	95,16	95,25	97,49
станция ТЭЦ-10		4,54%	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54

6.14. Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива.

Краткие сведения, отражающие потребность источников в топливе на период с 2015 по 2031 год приведены в таблице 145.

На источниках тепловой энергии рекомендуется использовать существующие виды топлива.

Таблица 145

Топливные балансы источников тепловой энергии на территории АГО

станция ТЭЦ-1

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	224,781	201,595	198,663	215,321	146,789	Станция Участок №1 ТЭЦ-9 прекрала выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы, утвержденными указом губернатора Иркутской области от 23.07.2015 №179-уг						
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	96,467	92,219	92,117	94,032	84,992							
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,314	109,375	106,546	121,289	61,797							
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,315	1440,303	1460,178	1554,243	1300,329							
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г у.т./ кВт.ч	662,15	786,05	759,32	712,70	753,92							
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	84,964	85,974	80,902	86,443	46,59							
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг у.т./ Гкал	168,41	168,799	167,316	166,833	188,671							
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	234,645	243,121	244,311	259,299	245,335							
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	319,609	329,095	325,213	345,742	291,925							
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	474,046	493,523	480,619	534,234	446,679							
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	0,190	0,124	0,120	0,144	0,153							

станция ТЭЦ-9

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	1771,462	2017,391	1985,742	1881,954	1753,619	2493,776	2348,806	2348,806	2348,806	2348,806	2493,776	2348,806
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	305,453	333,059	346,636	339,383	348,404	461,572	425,879	425,879	425,879	425,879	461,572	425,879
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,009	1684,332	1639,107	1542,571	1405,215	2032,205	1922,927	1922,927	1922,927	1922,927	2032,205	1922,927
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,730	4152,312	4396,672	4567,775	4670,047	6 021,23	5 678,24	5 678,24	5 982,68	5 982,68	5 982,68	5 982,68
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	311,26	326,40	339,54	330,23	337,15	352,03	348,67	348,67	348,67	348,67	352,03	348,67
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	456,314	549,762	556,537	509,405	473,775	715,389	670,461	670,461	670,461	670,461	715,389	670,461
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	140,43	143,30	146,24	144,01	148,17	157,96	155	155	155	155	157,96	155
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	580,786	595,041	642,962	657,796	691,942	951,12	880,144	880,143	880,143	880,143	951,12	880,144
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,100	1144,803	1199,499	1167,201	1165,717	1666,509	1550,604	1550,604	1550,604	1550,604	1666,509	1550,604
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1678,186	1848,463	1920,62	1866,483	1821,387	2789,972	2608,264	2608,263	2608,263	2608,263	2789,972	2608,264
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,140	1,012	1,108	1,246	1,069	1,743	1,414	1,414	1,414	1,414	1,743	1,414

станция ТЭЦ-10

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	2487,375	3103,994	4134,777	3756,798	3126,302	2991,474	4581,094	4478,259	4478,259	4478,259	4478,259	4478,259
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	246,650	300,415	399,064	368,768	332,048	321,313	407,528	441,429	444,158	444,158	444,158	444,158
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,725	2803,579	3735,713	3388,031	2794,254	2670,162	4173,565	4036,830	4034,101	4034,101	4034,101	4034,101
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,466	472,883	498,763	426,241	366,973	334,704	441,515	375,973	430,660	430,660	430,660	430,660
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г у.т./ кВт.ч	382,18	385,51	386,23	392,12	407,14	415,17	394,06	398,41	397,73	397,73	397,73	397,73
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	856,351	1080,821	1442,846	1328,521	1137,656	1108,583	1644,626	1608,330	1604,497	1604,497	1604,497	1604,497
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг у.т./ Гкал	158,02	157,94	156,79	159,12	167,81	174,90	159,68	166,55	166,55	166,55	166,55	166,55
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,238	74,688	78,199	67,824	61,582	58,539	70,499	63,124	71,728	71,728	71,728	71,728
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	932,589	1155,509	1521,045	1396,345	1199,238	1167,122	1715,125	1671,454	1676,225	1676,225	1676,225	1676,225
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1547,504	1912,592	2517,5	2238,587	1914,8	1884,997	2917,264	2769,61	2777,536	2777,536	2777,536	2777,5356
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,781	1,557	1,629	1,322	1,824	1,719	2,027	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073

7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

7.1. Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе

Для определения возможности подключения перспективных потребителей тепловой энергии (мощности) к источникам тепловой мощности используется понятие «радиус эффективного теплоснабжения». Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Для систем теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» в соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения постановления Правительства № 154 от 22.02.2012 «О требованиях к схеме теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», радиус эффективного теплоснабжения определяется по методике приведенной в приложении № 40 Приказа № 212 от 05.03.2019 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Радиус эффективного теплоснабжения для системы ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) был определен в соответствии с электронной моделью равным 850 м. Для систем централизованного теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск), МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) подключение новых потребителей нецелесообразно в связи с относительно малой мощностью источников тепловой энергии и сравнительно малой протяженности тепловых сетей.

В разработанной Схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых сетей, связанных с развитием систем теплоснабжения на территории городского округа.

Помимо строительства новых тепловых сетей предлагаются также мероприятия по перекладке тепловых сетей, связанные с недостаточной пропускной способностью отдельных участков тепловой сети.

7.2. Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности

Планируется строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. М. Елань (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм. Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона станции ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

7.3. Строительство п тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения.

Для подключения перспективных потребителей точечной застройки и территорий комплексного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей, представленные в таблицах 146 и 147.

Мероприятия рассчитаны на основании моделирования перспективной системы теплоснабжения АГО в информационной системе Zulu.

Таблица 146

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки (выданные технические условия) на перспективу (система ООО «Байкальская энергетическая компания»)

№	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/ час	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
1	МКУ «СМХ»	Детская школа искусств на 150 мест, Иркутская область Ангарский городской округ, п. Мегет, пер. Школьный, участок 20	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:010108:39	0,371	0,033	0,421	0,825	500	125	125
2	ООО «Домстрой»	12-ти этажный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, квл 93, с северо-западной стороны от пересечения ул. Карла Маркса и ул. 40 лет Октября	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040107:5259	0,162	0,178	0	0,34	14	80	80
3	ООО «Марлин»	Крытый фитнес клуб с выделенными спортивными зонами (бассейны) Иркутская область, г. Ангарск, мкр 31	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040702:11	0,31	0,82	0,26	1,39	40	100	100
4	ООО «Специализированный застройщик «Домстрой»	Многоквартирные жилые дома, Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, участок 1	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040302:137	0,264	0,147	0	0,411	850	80	80
5	Сарсенбаева Светлана Павловна	Нежилые здания, Иркутская область, г. Ангарск, квл 215, стр. 5, 7	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:33 38:26:040302:71	0,25765	0,004968	0	0,262618	25	50	50
6	Гаранина Анастасия Рамильевна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Китой, пер. Пожарный, дом 4	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040901:800	0,006	0,007	0	0,013	150	50	50
7	МУП АГО «Ангарский Водоканал»	Производственное здание цеха эксплуатации сетей водоснабжения (реконструкция), Иркутская область, г. Ангарск, квл 79, стр. 2/2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040103:795	0,0605	0,0204	0,0579	0,1388	50	5	5
8	Селезнев Константин Владимирович	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Садовое кольцо, дом 62	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:307	0,02	0,0048	0	0,0248	40	32	32
9	Бочкова Татьяна Анатольевна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Пархоменко, дом 19	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:203	0,0052	0	0	0,0052	20	32	32
10	Кунц Владимир Михайлович	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, смежно с северо-западной стороны с участком по ул. Огарева, дом 19	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040202:634	0,0072	0,0036	0	0,0108	10	32	32
11	ООО «Специализированный застройщик «Современник»	Группа жилых зданий секционного типа со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями. 2 этап строительства, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 22	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040403:10260	0,334	0,508	0	0,842	150	100	100
12	Израйлева Марина Мунаваровна	Здание похоронного бюро, Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, участок 51	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:545	0,0722	0,03528	0,0488	0,15628	150	50	50
13	Темит Евгений Андреевич, ООО «Специализированный застройщик «Новый дом»	9 этажный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, квл 192	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040502:266	0,48969	0,2298	0,2298	0,94929	100	100	100
14	ООО «Орион»	Группа жилых домов, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 6а, участок 30	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040201:7161	0,0762	0,0588	0	0,135	100	50	50
15	УАиГ администрации АГО	ЗАГС, Иркутская область, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и ул. Троицкой	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040804:6968	0,3	0	0	0,3	30	50	50
16	ООО «Специализированный застройщик «Алые паруса»	Группа жилых зданий со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой. I этап строительства, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, в 40 метрах западнее пересечение ул. Космонавтов и ул. Алешина	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040701:57	0,794	0,657	0,083	1,534	80	100	100
17	Рябцовская Лариса Григорьевна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Пархоменко, дом 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:199	0,012	0,0048	0	0,0168	9	32	32
18	МБУ ДО «Спортивная школа олимпийского резерва «Ангара»	Физкультурно-оздоровительный комплекс Иркутская область, г. Ангарск, квартал 71, в 414 метрах северо-западнее пересечения ул. Горького и ул. Ворошилова	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040801:2514	0,24	0,09	0,214	0,544	3	80	80
19	Мосин Владимир Александрович	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Садовое Кольцо, участок 72	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:310	0,00969	0	0	0,00969	10	32	32
20	ГУФСИН России по Иркутской области	Многоквартирный 9 этажный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, в 146 метрах к юго-востоку от жилого дома № 16 квл 219	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040302:140	0,420636	0,54672	0	0,967356	350	80	80

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/ час	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
21	Рудин Александр Евгеньевич	Магазин Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старица, ул. Новоселовская, участок 32	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040701:2855	0,027	0	0	0,027	85	32	32
22	Шец Татьяна Ивановна	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Цеховая, дом 14	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:17	0,027339	0,001992	0	0,029331	115	32	32
23	Седин Вячеслав Николаевич	Магазин с закусочной Иркутская область, г. Ангарск, мкр Китой, ул. Советская, дом 2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040901:7037	0,047	0	0	0,047	70	32	32
24	МКУ «СМХ»	Общеобразовательная школа на 725 мест Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, участок № 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040703:4105	0,864	0,438	1,04	2,342	130	150	150
25	Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Рейн Форест»	Завершение строительства объектов незавершенного строительства Иркутская область, г.Ангарск, мкр 32, в 12 метрах северо-западнее жилого дома 8	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040703:119	0,2214	0,2154	0	0,4368	30	80	80
26	Шевченко Мелитина Цзиминовна	Жилой дом, совмещенный с рестораном «Фо-Дзинь», Иркутская область, г. Ангарск, мкр Северный, ул. Трудовых резервов, дом 32	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:92	0,01848	0	0	0,01848	80	32	32
27	ООО «Автосалон»	Общественно деловое здание с гаражом Иркутская область, г. Ангарск, мкр 22, строение 8	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040403:117	0,0283	0,0016	0	0,0299	30	32	32
28	Апарин Александр Валерьевич	Гаражи для хранения легкового транспорта Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, в 58 метрах на северо-запад от территории ГСМ-500	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:532	0,5308	0	0	0,5308	60	80	80
29	Боровков Олег Анатольевич	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старо Байкальск, пер. Охотский, участок 6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040203:52	0,02767	0,00054	0	0,02821	60	32	32
30	Федоткина Наталья Геннадьевна	Административное (нежилое) здание с объектами СКБ (магазин): Иркутская область, г. Ангарск, квл 254, дом 4	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040303:642	0,107	0,018	0,101	0,226	90	50	50
31	Казьмин Сергей Алексеевич	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, город Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Лобачевского, дом 11	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040203:4116	0,0084	0	0	0,0084	60	32	32
32	Тодоров Илья Васильевич	Индивидуальный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, пер. Муромский, дом 6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040203:4110	0,0133	0	0	0,0133	60	32	32
33	ООО «Орфей»	Кафе «Аллея Любви», Иркутская область, г. Ангарск, квл 71, участок 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040801:79	0,03	0	0	0,03	130	32	32
34	ООО «Комильфо».	Кафе «Феникс», Иркутская область, г. Ангарск, мкр 7, строение 8а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040804:4	0,037	0	0	0,037	160	50	50
35	Индивидуальный предприниматель Турлаев Алексей Викторович	Гаражи, Иркутская область, г. Ангарск, в районе автокооперативов «Южный» и «Сигнал»	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:11	0,1378	0	0	0,1378	180	40	40
36	УАиГ администрации АГО	Многоквартирный жилой дом Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, участок 25	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040703:4958	0,11	0	0	0,11	30	40	40
37	Добрынин Сергей Иванович	Магазин-кафе «Бриз» Иркутская область, г. Ангарск, мкр 17, дом 25	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040404:159	0,0067	0	0	0,0067	30	32	32
38	ГСК «Лесник»	Гаражи ГСК «Лесник», Иркутская область, г. Ангарск	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:186	0,2481	0	0	0,2481	10	50	50
39	Суковых Виктория Геннадьевна	Иркутская область, г.Ангарск, мкр Юго-Восточный, квл 10, дом 9	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041406:0024	0,0494	0,00492	0	0,05432	20	32	32
40	ООО «ССР»	Здание материального склада Иркутская область, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Связи, строение 1а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041002:35	0,0351	0	0	0,0351	120	32	32
41	Кузнецов Вячеслав Степанович	Жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Пархоменко, дом 11	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:197	0,0114	0,00117	0	0,01257	10	32	32
42	Суркова Юлия Викторовна	Жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, дом 12.	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:216	0,0103	0	0	0,0103	7	32	32
43	Сергеев Александр Валерьевич	Жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Соликамская, дом 10	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:446	0,00918	0	0	0,00918	15	32	32
44	Печура Дмитрий Гавриилович	Здание кузнечно-столярного цеха, Иркутская область, г.Ангарск, мкр Байкальск, ул.Б. Хмельницкого, 36/2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040202:0005	0,017	0	0	0,017	5	32	32
45	Шунова Мария Романовна	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, дом 8	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040902:442	0,028216	0,002308	0	0,030524	7	32	32
46	Смольников Александр Владимирович	Индивидуальный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Байкальск, пер. Кооперативный, дом 2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040201:0014	0,0147	0	0	0,0147	25	32	32
47	Каранин Алексей Иванович	АЗС, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 14, строение 8	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040401:78	0,0161	0	0	0,0161	100	40	40
48	МКУ «СМХ»	Дополнительный блок МБОУ «СОШ № 39» на 575 учащихся, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040401:32, 38:26:040401:8778, 38:26:040401:8685	0,979	0,456	0,481	1,916	110	125	125
49	Волкова Наталья Александровна	Производственный цех., Иркутская область, г. Ангарск, квл 1, дом 10	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040101:608	0,0336	0	0	0,0336	30	32	32
50	Воронов Дмитрий Олегович	Автомойка, Иркутская область, г. Ангарск, квл 108	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040106:1396	0,0356	0	0	0,0356	20	32	32
51	УАиГ администрации АГО	Корпус инфекционной больницы на 150 коек, Иркутская область, г. Ангарск, в 35 м к югу от пересечения Ленинградского проспекта и ул. Преображенская	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040301:95, 38:26:040301:1131, 38:26:040301:1132, 38:26:040301:1133	0,511	0,467	1,522	2,5	150	650	650
52	Каранин Алексей Иванович	Нежилое здание с кадастровым номером, Иркутская область, г. Ангарск, квл 254, участок 4в	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:000000:6166	0,161	0	0	0,161	90	50	50

№	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/ час	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
53	Кручек Наталья Валерьевна	2-этажное кирпичное нежилое здание с подвалом, общая площадь 505,3 кв.м, Иркутская область, г. Ангарск, квл 225 а, дом 3	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040503:51	0,023	0	0	0,023	3	32	32
54	Гафыкин Антон Александрович	База ЗЖБИ-2, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квл 16, земельный участок 24	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041203:101	3,56	0,119	0,257	3,936	45	150	150
55	Шагдарова Индира Валерьевна	Складское помещение, Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квл 6, строение	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041201:53, 38:26:041201:54	0,7	0	0	0,7	75	80	80
56	Черняков Андрей Анатольевич	Многофункциональный комплекс, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, участок 4а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040701:2870	0,229	0,0629	0,4	0,6919	13	80	80
57	УАиГ Администрации АГО	Детская поликлиника, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, участок 23	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040703:4460	0,6	0	0	0,6	5	80	80
58	УАиГ Администрации АГО	Корпус инфекционной больницы, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Иркутская, участок 54	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040902:2700	0,81	0,26	0,43	1,5	80	125	125
59	АО «Стройкомплекс»	Общественное здание, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, земельный участок 50	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040701:2879	0,1	0,016	0	0,116	100	50	50
60	ООО «Свит»	Магазин «Южанка» Иркутская область, г. Ангарск, Южный массив, мкр Юго-Восточный, квл 10, строение 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:041406:76	0,0196	0,0924	0,0132	0,1252	30	50	50
61	УАиГ Администрации АГО	Объект общественного питания, Иркутская область, г. Ангарск, квл 256-й, ЗУ1-6	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040303:387	0,058	0,11	0	0,168	550	50	50
62	ООО «СЗ «Молодежный»	Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29	Строительство тепловой сети до границы земельного участка, 38:26:040802:47	0,207	0,2254	0	0,4324	60	80	80
ИТОГО				14,920451	5,841798	5,5587	26,320949	5761		

Таблица 147

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу (система ООО «Байкальская энергетическая компания» 2019-2031 г.г.)

Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Кадастровый квл	Тип застройки (жил./ общ./ дел.)	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Период подключения	Место подключения (магистральный участок)	Длина	Диаметр подающего, м	Диаметр обратного, м
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма					
1	040702	комплексная застройка (жил., общ., дел.)	8,285	1,212	6,135	15,632	до 2030	ТМ №4	2456,2	0,2 0,15 0,125 0,1 0,08 0,065 0,05	0,2 0,15 0,125 0,1 0,08 0,065 0,05
2	040304	жил., общ.	2,995	0,426	2,062	5,483	2025	ТМ №4	800	0,3	0,3
3	040303	жил., общ.	2,29415	0,326313	1,579478	4,199941	2031	ТМ №5	771.58	0,3	0,3
4	040403	жил.	0,474794	0,038113	0,308204	0,821111	2025	ТМ №5	122.22	0,15	0,15
5	040703	жил.	2,918198	0	2,009123	4,927321	2025	ТМ №4	230.13	0,2	0,2
6	040701	жил.	1,093604	0,087787	0,709893	1,891283	2025	ТМ №4, общ., дел.- ТМ №6	134.64	0,2	0,2
7	040703	общ., дел.	0,428747	0,060984	0,295184	0,784915	2031	ТМ №4	100	0,1	0,1
8	040502	Торговый центр	0,4	2,32	0,324	3,044	2025	ТМ №6	108.41	0,15	0,15
9	040302	жил.	3,692687	0,296423	2,39704	6,38615	2025	ТМ №6	40.81	0,3	0,3
10	040601	жил.	0,916184	0,073545	0,594724	1,584453	2025	ТМ №6	200	0,25	0,25
11	041401	жил., общ.	33,06375	2,654125	21,46272	57,1806	2031	ТМ №6	3000	0,5	0,5
12	040803	комплексная застройка (жил., общ., дел.)	8,663612	0,695454	5,623824	14,98289	2031	ТМ №2	826.83	0,3	0,3
13	040203	общ.	2,079267	0,166909	1,349718	3,595894	2031	ТМ 3	707.62	0,3	0,3
14	040701	общ.	0,323934	0,026003	0,210276	0,560213	2025	ТМ 4.	288.63	0,1	0,1
15	040902	жил.	0,737231	0,05918	0,47856	1,27497	2025	ТМ 1	322.52	0,2	0,2
16	040503	жил.	0,092863	0,007454	0,06028	0,160597	2025	ТМ №6	320	0,2	0,2
17	040301	жил., общ.	3,204116	0,257204	2,079893	5,541213	2025	ТМ №6	1741.11	0,3	0,3
18	010105	жил.	0,984789	0,079052	0,639257	1,703098	2025	ТМ 6	334.6	0,2	0,2
ИТОГО			72,647926	8,786546	48,319174	129,7536			6876,2		

7.4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Замена участков тепловой сети, вырабатывавших свой ресурс, напрямую влияет на эффективность функционирования системы теплоснабжения. Ввиду чего мероприятия, представленные в таблице 162, связаны в первую очередь с заменой трубопроводов.

Администрацией Ангарского городского округа запланирована реализация мероприятий по замене трубопроводов тепловых сетей. Период реализации 2024-2031 годы.

Мероприятия по строительству или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в таблице 148

Таблица 148

Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Наименование организации	Наименование мероприятия	Условный диаметр трубопроводов на участке $D_у$, мм	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Период реализации мероприятия (год)
ООО «Байкальская энергетическая компания»	Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9	600	100	ППМ	Надземная	2018
	Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	400	4590	ППМ	Надземная	2018
	Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	350	4655	ППМ	Надземная	2019
	Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	300	2604	ППМ	Надземная	2020
	Паропровод от Котельной №1 до хлебозавода АО «Каравай»	65	170	Мин.мат	Надземная Подземная	2024
	Теплосеть от ТК-1 ул. Мичурина по улице Покрышкина до ТК-28 ул. Тимирязева	150	252	ППМ	Подземная	2031
Администрация Ангарского городского округа	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Лазо (строительство ЦТП 7 Гкал/час)	200	30	ППМ	Надземная/ Подземная	2026
	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина (строительство ЦТП 7 Гкал/час)	200	30	ППМ	Надземная/ Подземная	2026

Таблица 149

Мероприятия по перекладке тепловых сетей на территории АГО

1	2	3	4	5	6	7
Администрация Ангарского городского округа	Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. № 1 мкр Юго-Восточный	2031	108-219	1708	ППМ	Надземная, подземная
	Реконструкция ЦТП к домам № 7-12 в 271 квартале	2027				Надземная
	Капитальный ремонт тепловой сети от УТ-22 ул. Садовая до школы Иркутская область, Ангарский городской округ, п. Мегет пер. Школьный, сооружение 1/1	2030	32-159	1121	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса. Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1т	2026	219	42	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети по ул. Горького от ТК-2а до ТК-5.Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Горького, от ТК-2а до ТК-5	2027	159	174	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8т	2028	159	408	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети микрорайон Новый-4, Промбаза от точки «А» до ТК-9.Иркутская область, Ангарский городской округ, г. Ангарск, микрорайон Новый-4	2031	89-159	479	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети на Индустриальный техникум от ТК-3 до ТК-6. Иркутская обл., г. Ангарск, квл 277, сооружение 15т	2031	159	82,51	ППМ	Подземная
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	Модернизация участка тепловой сети с. Савватеевка	2023	150	488	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Токарева к жилым домам с. Савватеевка	2025-2026	57	275,23	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Клубная – школа с. Савватеевка	2027	89-108	83	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Нагорная с. Савватеевка	2027	89-108	88,8	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Совхозная с. Савватеевка	2027-2029	57-159	476	ППМ	Подземная

7.5.Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Мероприятия для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок представлены в таблице 150.

Таблица 150

Мероприятия ООО «Байкальская энергетическая компания» для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок

Наименование объекта	Характеристики
Участок теплотрассы №2 ТЭЦ-9 от теплокамеры 43 до теплокамеры 12 на ул.Чайковского. Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК43Б до ТК2-2а ул.Чайковского	L=422., Ду400мм
Теплосеть к ж.д. 2 в мкр 12 от ТК-43 до ТК-1а. (Участок тепловой сети в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17)	L=134,2м., Ду400мм
Теплотрасса № 3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул.50 лет ВЛКСМ от от 39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45	L=530м., Ду300мм
	L=590м., Ду200мм
Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова	L=10,6м., Ду100мм
	L=129,3м., Ду80мм
	L=105,7м., Ду50мм
	L=46,6м., Ду40мм
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 квл 86 (переход через ул. Ворошилова)	L=47,7м., Ду200мм
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома № 3 квл 92 (переход через ул.Чайковскогого)	L=56м., Ду200мм
Теплотрасса № 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение ТМ № 2 забора ТЭЦ-1 до узла 5Г	L=625м., Ду600мм
Теплосеть квл 93 Инв.№ 3030101. Участок от ТК-14 ул. К.Маркса до ТК-1 квл 93. Техническое перевооружение	L=77м., Ду200мм
Теплосеть по ул. Горького от ТК4 до здания АБК СМУ-5 от ТК-А по ул. Горького до строения СМУ-1. Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул.Горького	L=19м., Ду250мм
	L=198м., Ду200мм
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (Инв. № 3010039)	
Теплосеть к ж.д. 2 в мкр 12а от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка тепловой в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17	L=160м.п., Ду400мм
	L=130м.п., Ду400мм
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 м.п., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711,33 м.п, воздушной прокладки на опорах 11994,17 м.п.- Тепломагистраль № 2 станции ТЭЦ-10. Участок от станции ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта	L= 120м.п., Ду600мм
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети № 2 от станции ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	L= 40м.п., Ду300мм
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ тепловым сетям г. Ангарска	АСДУ по 3 насосным
Магистральная теплотрасса № 2 станции ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября (участок от Н-3 до Н-6)	L = 1200м.п., Ду200мм
	L = 590м.п., Ду40-100мм
Теплосеть по ул. Чайковского от ТК-10 ул К. Маркса до ТК-43 ул. Чайковского. Инв. № 303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского.	L= 370м.п., Ду500мм
Участок теплотрассы №3 от ТК 27 на ул.Коминтерна до дома №11, мкр 6. Инв. № ИЭ3030115. Техническое перевооружение ТМ № 3 от ТЭЦ-9 переход через ул.Коминтерна от ТК-22 до жил. дома № 2 мкр 6	L= 63м.п., Ду200мм
Теплосеть по пер. Сстроительный. Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение ТМ № 2 от ТЭЦ-9 участок от ТК-19а ул.Горького до ТК-20а ул.Ярополова	L= 79,5м.п., Ду250мм
Теплотрасса 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2. Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение с изменением схемы подключения отопления объектов 201, 202, 207, 217	L= 22 м.п., Ду600мм
	L= 210 м.п., Ду100мм
	L= 39 м.п., Ду80мм
	L= 241 м.п., Ду57мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные теплосети квл 189, Б, 207/210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	L= 341м.п., Ду200мм
Тепломагистраль № 1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта. Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	L= 740м.п., Ду400мм
Теплосеть РМЗ-Майск от ТК 31 до ТК 115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т/трассы	L= 267м.п., Ду450мм
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-2 до УТ-3 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	L= 148м.п., Ду700мм
Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. № ИЭТ09_3041257. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание насосно-перекачивающей станции №1Б ул.Кирова 55 Инв. № ИЭ3010023. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Насосно-перекачивающая станция №5А. Инв. № ИЭ3010026. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (в районе молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул. Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание ЦТП г.Ангарск пос.Китой, ул.Гагарина, строение 2А. Инв. № ИЭ3010036. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции №4 (ул. К.Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание бойлерной (электрокотельная). Инв. № ИЭ9110028. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Здание насосной подкачивающей станции п.Мегет, ул.Некрасова, строение 81 Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Теплотрасса 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2/. Инв. № ИЭ3030021. Модернизация. Монтаж канала передачи данных НПС-7 с интеграцией в существующую АСДУ УТС.	
Теплосеть РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115/ Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской т/трассы	L= 155м.п., Ду450мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т/сети кв-в А,192,205,206,211,212,219,220 (инв.№3030565). Техническое перевооружение. Участок на Ленинградском проспекте от ТК-309 до ТК-14	L= 352 м.п., Ду400мм
Участок теплотрассы № 1 ТЭЦ-1 от ТК 4 до ТК 48 по пр.К.Маркса. Инв. № ИЭ3030010-1. Техническое перевооружение участка от ТК-38б до ТК-7 квл 59	L= 41м.п., Ду125мм
Теплосеть по ул Чапаева. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение участка от ТК-20 ул. Матросова до ТК-21 ул. Мичурина	L= 70м.п., Ду200мм
Теплотрасса 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	L= 345м.п., Ду500мм
Теплосеть мкр Северный (квартальные теплосети) Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение участка от ТК-23 до ТК-10 ул. Мичурина	L=335м., Ду200мм;
	L=199м., Ду150мм;
	L=311м., Ду100мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182, 188, 192 (Инв. №ИЭ3030595). Техническое перевооружение участка от ТК-186 до ТК-53 по ул. Энгельса	L= 361м.п., Ду300мм
Техническое перевооружение перемычки в т.С теплосети от тепломагистрали № 3 от ТЭЦ-10	L= 30м.п., Ду500мм
Теплосеть по пр. Ангарскому (инв.№ ИЭ3030344). Техническое перевооружение перемычки в УТ-6 на Ангарском проспекте	L= 10м.п., Ду500мм
Теплосеть по пр. Ангарскому (инв.№ ИЭ3030344). Монтаж секционирующей арматуры в УТ-13 на Ангарском проспекте	Ду700мм
Реконструкция теплотрассы №4 по ул. Декабристов от ТК-1 на Ангарском проспекте до ТК-1 на ул. Социалистической (переход через ул. Космонавтов)	L= 80м.п., Ду500мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул СОВЕТСКОЙ. Инв.№ ИЭ3030036. ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул. Советская от ТК-15а до ТК-16а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул. Горького)	L= 109м к., Ду200мм
Теплосеть по ул Глинки. Инв.№ ИЭ3030035. Участок т/сети ул. Глинки от ТК-10а до ТК-11а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул. К. Маркса)	L= 233м к., Ду250мм

Наименование объекта	Характеристики
Теплосеть по ул ГЛИНКИ. Инв.№ ИЭ3030035. Теплосеть по ул. Советской. Инв.№ ИЭ3030036. Техническое перевооружение. Участок т/сети от ТК-8а ул. Мира на ул. Глинки до ТК-18а	L= 772м к., Ду200мм
ул. Советская	L= 223м к., Ду300мм
Теплотрасса 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/ Инв. № ИЭ3030021. Участок т/сети от пуска ТК-31Б до ТК-25 по ул. Промзона АНХК. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	L= 3512м к., Ду500мм
Главная теплотрасса на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Участок т/сети на мкр Цементный от ТК-24 до ТК-36. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	L= 500м к., Ду400мм
Теплосеть по ул. Кирова. Инв. № ИЭ3030016. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-25/38 ул. Кирова до ТК-26 у ДК Энергетик	L= 274м к., Ду150мм
Теплосеть по ул. Чайковского от ТК-10 ул К.Маркса до ТК-43 ул ЧАЙКГО. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	L= 596м к., Ду500мм
Участок теплотрассы №2 по ул. Чайковского от теплокамеры 2 до теплокамеры 44а. Инв. № ИЭ3030164. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 85А от ТК-2-2А ул.Чайковского до ТК-44 квартал 85А	L= 367м к., Ду300мм
Теплосеть по ул. Московская. Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т/сеть ул. Московская ТК-24 до ТК-46	L= 610м к., Ду200мм
Главная теплотрасса на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружение т/сети от Узла 5г до ТК-24	L= 5712м к., Ду600мм
Участок теплотрассы №3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул. Хмельницкого. Инв. №3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б.Хмельнитского с переходом через трамвайные пути	L= 520м к., Ду200мм
Участок теплотрассы №5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-1 до УТ-8 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	L= 1250м к., Ду700мм
Участок теплотрассы №5 от УТ 15 на ул. Декабристов до ТК 5 на ул. 40 лет Победы. Инв. № ИЭ3030167. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-15 до УТ-1 ул. Декабристов	L= 456м к., Ду600мм
Перемычка К т/т 3. Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	L= 535м к., Ду600мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	L= 730м к., Ду300мм
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	L= 384м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	L= 422м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	L= 642м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	L= 150м к., Ду250мм
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики. Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав-8 до забора МПФ	L= 1237м к., Ду400мм
Теплосеть по ул Лазо. Инв.№3030013. Капитальный ремонт участка от ТК-11 до ТК-5 ул. Лазо	L= 178м к., Ду175мм
Трубопровод (Пос.Северный. От ТК-12 и ТК-14 к мастерским школы-интернат №1). Инв.№3030521. Капитальный ремонт участка от ТК-12 ул. Тимирязева до школы и мастерских	L= 72м к., Ду80мм; L= 13м к., Ду70мм
Теплосеть мкр Северный /квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	L= 219м к., Ду125мм
Теплосеть мкр Северный /квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-28 ул. Тимирязева до ТК-32 ул. Республиканская	L= 119м к., Ду150мм; L= 114м к., Ду125мм
Теплоеть мкр Северный /квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-32 ул. Республиканская до ТК-39 ул. Смоленская	L= 153м к., Ду100мм

* мероприятия относятся к перечню объектов, утвержденных постановлением администрации АГО от 01.08.2017 № 1345-па и размещенных на официальном сайте АГО в разделе «Комитет по управлению имуществом» http://angarsk-adm.ru/administratsiya/struktura/kumi/kontsessiya/, а также на сайте www.torgi.gov.ru.

7.6. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

В ходе моделирования перспективы развития системы теплоснабжения Ангарска (в электронном вычислительном комплексе Zulu) были выявлены участки тепловых сетей с недостаточной пропускной способностью.

Для обеспечения возможности подключения новых потребителей точечной застройки и территорий комплексного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов, представленные в таблице 151.

Таблица 151

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Ресурсоснабжающая организация	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	(существующий) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	(новый) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участка L,м	Теплоизоляционный материал
ООО «Байкальская энергетическая компания» (ТЭЦ № 9)	Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог.м - Магистраль теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 (инв. № ИЭ3030125). Участок от павильона 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от павильона 380 до ТРП-1	2022-2024	500	800	1113	Мин. мат
	Участок теплотрассы №4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Реконструкция Участок от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от Пав. 287 до Пав. 380	2024-2029	500	800	1118	Мин. мат
	ТМ № 4 от ТЭЦ-9 до П-287	2028-2033	600	800	1100	Мин. мат
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (ул. Бульварная)	2029-2034	500	800	1238	ППМ
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от ТК-1б до ТК-309	2028-2031	400	600	1238	ППМ
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от П 4/1 до ТК-13а (со строительством насосной)	2031-2035	250	500	595	ППМ
	ТМ № 6 (ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от павильона 3 до павильона 5	2024-2027	400	500	397	Мин. мат
	Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г. Ангарска) на участке от т.А до т.Б	2023-2026	200	300	660	Мин. мат
	Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г. Ангарска) на участке от т.Б до НПС-Мегет	2027-2030	200	300	430	Мин. мат
	Участок теплотрассы №5 по ул.Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Реконструкция. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	2024-2028	600	700	946	ППМ

7.7. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Перекладка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса осуществляется исходя из результатов регулярного технического диагностирования в соответствии с СО-153.34.0-20.673 «Рекомендации по контролю технического состояния трубопроводов тепловых сетей методом акустической томографии» и на основании результатов визуально измерительного контроля трубопровода.

7.8. Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству ИТП, направленные на обеспечение организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

В соответствии с п. 10. ФЗ от 07.12.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

Схемой теплоснабжения, для таких потребителей, обеспечивающихся горячей водой от этих вводов предлагается организация закрытой схемы ГВС с установкой теплообменников на ГВС.

В соответствии с расчетом экономической эффективности мероприятий по переводу открытой систем теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения переподключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения является нецелесообразным и может быть осуществлены при условии изменения государственной политики в области теплоснабжения и финансирования мероприятий из федерального бюджета.

При комплексном развитии территории не целесообразно подключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения в ЦТП, реализация закрытой системы ГВС должна быть реализована в ИТП объектов капитального строительства.

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии, принципиально может быть осуществлена двумя способами:

устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС;

установка теплообменников ГВС непосредственно в зданиях, подключенных по элеваторной схеме.

Устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС в кварталах сложившейся застройки не рассматривается в связи с рядом технических трудностей:

а) выделение земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;

б) необходимость инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);

в) необходимость перекладки тепловых сетей после ЦТП и организация четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций;

г) реконструкция существующих ИТП потребителей.

В зоне действия источников тепловой энергии МО Ангарский ГО находится 6500 тепловых вводов, для которых следует оборудовать индивидуальные тепловые пункты.

Удельные затраты на организацию закрытой схемы ГВС потребителей определены исходя из зависимости, приведенной на рисунке 13.

Рисунок 13. Удельные затраты на организацию закрытой ГВС в ИТП потребителей

Затраты на организацию закрытой ГВС в зоне действия источников тепловой энергии рисунок 13.

График перевода потребителей тепловой энергии на закрытую схему присоединения систем ГВС приведены в таблице 152.

Зоны строительства ИТП представлены на рисунках 14 и 15.

Таблица 152

Результаты основных технических решений по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС

Зона строительства ИТП	2018	2019	2020	2021
Зона I (п. Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)	+			
Зона II (юг АГО)		+		
Зон III (центральная часть АГО)			+	
Зона IV (север АГО)				+

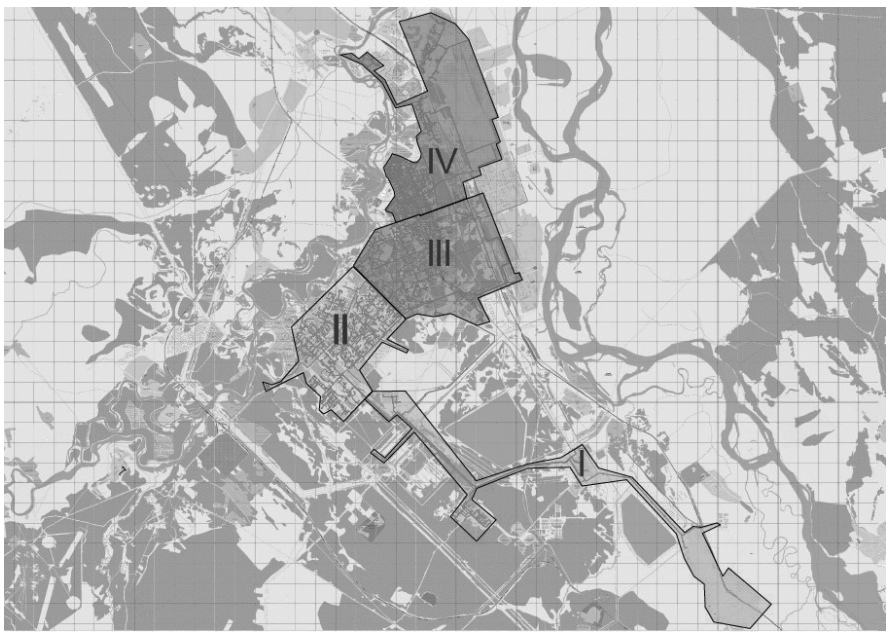


Рисунок 14. Зоны строительства ИТП на территории АГО

Рисунок 15. Зона строительства ИТП на территории с. Савватеевка (продолжение зоны 1)

Капитальные вложения в реализацию мероприятий приведены в таблице 153. Полная сметная стоимость этой группы проектов составит 975 млн. руб в ценах 2016 года. Проекты должны быть реализованы в течение 2018-2021 гг.

Таблица 153

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС (в ценах 2016 г. без НДС)

Зона проведения мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем	Количество тепловых вводов	Год проведения мероприятий	Капитальные вложения в реализацию мероприятий, тыс. руб. (цены 2016 г., без НДС)
Зона I (п. Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)	599	2018	89850,00
Зона II (юг АГО)	1911	2019	286650,00
Зона III (центральная часть АГО)	1749	2020	262350,00
Зона IV (север АГО)	2241	2021	336150,00

8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

Нормативы технологических потерь, затраты теплоносителя, перспективные балансы производительности ВПУ и максимальное потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в т.ч. в аварийных режимах, балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергией, расчетные производительности ВПУи аварийной подпитки теплосети представлены в таблицах 154-157.

Таблица 154

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах системы теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания»

Показатель	Ед.изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031
Объем системы	куб.м	85211	85211	86459	89447	92297	94345	96027	97707	100611	101747	106025	110301	119315
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	1896	1896	2000	2000	2000	2000	1500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативная утечка	куб.м/ч	217,38	217,38	220,5	227,96	235,08	240,22	244,42	248,62	255,88	258,72	269,42	280,1	302,64
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	2813,38	2813,38	2855,58	2703,88	1880,84	1168,64	944,42	948,62	955,88	958,72	969,42	980,1	1002,64
Аварийная подпитка	куб.м/ч	1739,02	1739,02	1763,96	1823,72	1880,72	1921,7	1955,32	1988,94	2046,98	2069,7	2155,28	2240,82	2421,08

Таблица 155

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	6,11	6,11	10,98	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
Нормативная утечка	куб.м/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	42,37	42,37	47,23	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26
Аварийная подпитка	куб.м/ч	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06

Таблица 156

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	куб.м/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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка	куб.м/ч	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

Таблица 157

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	куб.м/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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка	куб.м/ч	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	0,84

9. ПЕРСПЕКТИВЫ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

9.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа представлены в таблицах 158-162.

Таблица 158

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования
станции Участок № 1 ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	84,96	85,974	80,902	86,443	46,386	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекращает выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016 – 2020 годы, утвержденными Указом губернатора Иркутской области от 23.07.2015 № 179-уг						
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	234,65	243,121	244,311	259,299	241,816							
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	319,61	329,095	325,213	345,742	288,202							
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	474,046	493,520	480,624	534,233	440,911							
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	0,19	0,12	0,12	0,14	0,13							

Таблица 159

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования
станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	456,31	549,762	556,537	509,405	473,775	412,635	434,286	434,286	434,286	434,286	434,286	434,286
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	580,78	595,041	642,962	657,796	691,942	833,322	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,09	1144,803	1199,499	1167,201	1165,717	1245,957	1303,096	1303,096	1303,096	1303,096	1303,096	1303,096
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1678,19	1848,463	1920,620	1866,483	1821,387	1946,759	2036,036	2036,036	2036,036	2036,036	2036,036	2036,036
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,14	1,01	1,11	1,25	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Таблица 160

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования
станции ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	856,35	545,82	1442,846	1328,521	1137,656	315,818	313,408	313,408	313,408	313,408	313,408	313,408
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,24	62,18	78,199	67,657	61,539	77,012	68,868	68,868	68,868	68,868	68,868	68,868
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	932,59	608,00	1521,045	1396,345	1199,238	392,830	382,276	382,276	382,276	382,276	382,276	382,276
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1547,50	1052,84	2517,5	2238,7	1914,8	640,929	623,709	623,709	623,709	623,709	623,709	623,709
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,78	1,47	1,650	1,432	1,875	0,163	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159

Таблица 161

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования котельной
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход условного топлива	т у т	2317,38	2444,76	1732	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5
Годовой расход натурального топлива	т	2013,61	2124,3	1211	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360

Таблица 162

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования электрокотельной МБОУ «СОШ № 16» с. Одинск

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	кВт.ч	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750

9.2. Перспективные топливные балансы при наличии в планируемом периоде использования природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии согласовать с программой газификации поселения, городского округа.

Использование природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии не планируется.

9.3. Расчет перспективных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Расчет перспективных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии представлен в таблицах 163-165.

Таблица 163

Технико-экономические показатели работы станции Участок №1 ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	224,781	201,595	198,663	215,321	146,789	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекратила выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы, утвержденными Указом Губернатора Иркутской области от от 23 .07.2015 №179-уг						
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	96,467	92,219	92,117	94,032	84,992							
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,314	109,375	106,546	121,289	61,797							
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,315	1440,303	1460,178	1554,243	1300,329							
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	662,15	786,05	759,32	712,70	753,92							
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	168,41	168,799	167,316	166,833	188,671							

Таблица 164

Технико-экономические показатели работы станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	1771,462	2017,391	1985,742	1881,954	1753,619	1790,023	2021,001	1990,815	1990,815	1990,815	1990,815	1990,815
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	305,453	333,059	346,636	339,383	348,404	393,370	401,703	402,064	392,135	392,135	392,135	392,135
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,009	1684,332	1639,107	1542,571	1405,215	1396,653	1619,298	1588,751	1598,680	1598,680	1598,680	1598,680
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,730	4152,312	4396,672	4567,775	4670,047	6157,824	5768,992	5678,244	5678,244	5678,244	5678,244	5678,244
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	311,26	326,40	339,54	330,23	337,15	338,04	345,19	346,03	349,48	349,48	349,48	349,48
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	140,43	143,30	146,24	144,01	148,17	151,74	153,91	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60

Таблица 165

Технико-экономические показатели работы станции ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	2487,375	3103,994	4134,777	3756,798	3126,302	2991,474	4581,094	4478,259	4478,259	4478,259	4478,259	4478,259

Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	246,650	300,415	399,064	368,768	332,048	321,313	407,528	441,429	444,158	444,158	444,158	444,158
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,725	2803,579	3735,713	3388,031	2794,254	2670,162	4173,565	4036,830	4034,101	4034,101	4034,101	4034,101
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,466	472,883	498,763	426,241	366,973	334,704	441,515	375,973	430,660	430,660	430,660	430,660
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	382,18	385,51	386,23	392,12	407,14	415,17	394,06	398,41	397,73	397,73	397,73	397,73
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	158,02	157,94	156,79	159,12	167,81	174,90	159,68	166,55	166,55	166,55	166,55	166,55

9.4. Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой мощности.

Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой мощности производится в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.08.2013 № 469 «Об утверждении порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон».

9.5. Перспективные топливные балансы котельных и индивидуальных источников теплоснабжения.

Перспективные топливные балансы котельных и индивидуальных источников теплоснабжения представлены в таблицах 166 и 167.

Таблица 166

Топливный баланс котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
УРУТ на выработку т/э	кг у.т./ Гкал	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	174,4	174,7	252,3	252,3	252,3	252,3	252,3
Удельный расход натурального топлива	кг/ Гкал	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	124,7	124,7	464,65	459,55	459,55	459,55	459,55
Годовой расход условного топлива	тут	2317,38	2444,76	2470,62	2497,01	2384,32	1713,4	1713,4	2350,3	2317,7	2317,7	2317,7	2317,7
Годовой расход натурального топлива	т	2013,61	2124,30	2146,76	2169,70	2071,78	1223,1	1223,1	4328,4	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6

Таблица 167

Топливный баланс электрокотельной МБОУ «СОШ № 16»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024	2025 г.	2026 г.	2027-2031
Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Гкал/ год	1049	1049	1049	1049	1049	1049	867,71	867,71	867,71	867,71	867,71	867,71
Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	кВт.ч	759750	759750	759750	759750	759750	759750	1049852	1049852	1049852	1049852	1049852	1049852
Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/ Гкал	кВт.ч/ Гкал	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	1209,91	1209,91	1209,91	1209,91	1209,91	1209,91

9.6. Итоговые топливные балансы по источникам теплоснабжения.

При расчете перспективных топливных балансов были учтены мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них.

В таблицах 168-172 представлены годовые расходы топлива по источникам на территории АГО.

Таблица 168

Топливный баланс станции Участок №1 ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	224,78	201,595	198,663	215,321	146,435	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекратила выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы, утвержденными Указом губернатора Иркутской области от от 23 .07.2015 № 179-уг						
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	96,47	90,219	92,117	94,032	84,929							
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,31	109,375	106,546	121,289	61,506							
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,32	1440,303	1460,178	1554,243	1300,329							
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	662,15	786,05	759,32	712,70	754,17							
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	84,96	85,974	80,902	86,443	46,386							
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	168,41	168,80	167,32	166,83	189,13							
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	234,65	243,121	244,311	259,299	241,816							
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	319,61	329,095	325,213	345,742	288,202							
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	474,046	493,520	480,624	534,233	440,911							
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	0,19	0,12	0,12	0,14	0,13							

Таблица 169

Топливный баланс станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	1771,462	2017,391	1985,742	1881,954	1753,619	2493,776	2348,806	2348,806	2348,806	2348,806	2493,776	2348,806
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	305,453	333,059	346,636	339,383	348,404	461,572	425,879	425,879	425,879	425,879	461,572	425,879
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,009	1684,332	1639,107	1542,571	1405,215	2032,205	1922,927	1922,927	1922,927	1922,927	2032,205	1922,927
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,730	4152,312	4396,672	4567,775	4670,047	6 021,23	5 678,24	5 678,24	5 982,68	5 982,68	5 982,68	5 982,68
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	311,26	326,40	339,54	330,23	337,15	352,03	348,67	348,67	348,67	348,67	352,03	348,67
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	456,314	549,762	556,537	509,405	473,775	715,389	670,461	670,461	670,461	670,461	715,389	670,461
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	140,43	143,30	146,24	144,01	148,17	157,96	155	155	155	155	157,96	155
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	580,786	595,041	642,962	657,796	691,942	951,12	880,144	880,143	880,143	880,143	951,12	880,144
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,100	1144,803	1199,499	1167,201	1165,717	1666,509	1550,604	1550,604	1550,604	1550,604	1666,509	1550,604
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1678,186	1848,463	1920,62	1866,483	1821,387	2789,972	2608,264	2608,263	2608,263	2608,263	2789,972	2608,264
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,140	1,012	1,108	1,246	1,069	1,743	1,414	1,414	1,414	1,414	1,743	1,414

Таблица 170

Топливный баланс станции ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	2487,375	3103,994	4134,777	3756,798	3126,302	2991,474	4581,094	4478,259	4478,259	4478,259	4478,259	4478,259
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	246,650	300,415	399,064	368,768	332,048	321,313	407,528	441,429	444,158	444,158	444,158	444,158
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,725	2803,579	3735,713	3388,031	2794,254	2670,162	4173,565	4036,830	4034,101	4034,101	4034,101	4034,101
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,466	472,883	498,763	426,241	366,973	334,704	441,515	331,924	369,381	369,381	369,381	369,381
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г у.т./ кВт.ч	382,18	385,51	386,23	392,12	407,14	415,17	394,06	398,41	397,73	397,73	397,73	397,73
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	856,351	1080,821	1442,846	1328,521	1137,656	1108,583	1644,626	1608,330	1604,497	1604,497	1604,497	1604,497
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг у.т./ Гкал	158,02	157,94	156,79	159,12	167,81	174,90	159,68	166,55	166,55	166,55	166,55	166,55
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,238	74,688	78,199	67,824	61,582	58,539	70,499	63,124	71,728	71,728	71,728	71,728
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	932,589	1155,509	1521,045	1396,345	1199,238	1167,122	1715,125	1671,454	1676,225	1676,225	1676,225	1676,225
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1547,504	1912,592	2517,5	2238,587	1914,8	1884,997	2917,264	2769,61	2777,536	2777,536	2777,536	2777,5356
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,781	1,557	1,629	1,322	1,824	1,719	2,027	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073

Таблица 171

Топливный баланс котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024	2025 г.	2026 г.	2027-2031
УРУТ на выработку т/э	кг у.т./ Гкал	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	174,4	174,7	252,3	252,3	252,3	252,3	252,3

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024	2025 г.	2026 г.	2027-2031
Удельный расход натурального топлива	кг/Гкал	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	124,7	124,7	464,65	459,55	459,55	459,55	459,55
Годовой расход условного топлива	тут	2317,38	2444,76	2470,62	2497,01	2384,32	1713,4	1713,4	2350,3	2317,7	2317,7	2317,7	2317,7
Годовой расход натурального топлива	т	2013,61	2124,30	2146,76	2169,70	2071,78	1223,1	1223,1	4328,4	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6

Таблица 172

Топливный баланс электрокотельной МБОУ «СОШ № 16» с. Одинск

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024	2025 г.	2026 г.	2027-2031
Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Гкал/год	1049	1049	1049	1049	1049	1049	867,71	867,71	867,71	867,71	867,71	867,71
Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	кВт.ч	759750	759750	759750	759750	759750	759750	1049852	1049852	1049852	1049852	1049852	1049852
Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	1209,91	1209,91	1209,91	1209,91	1209,91	1209,91

10. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

10.1. Перспективные максимальные часовые расходы основного топлива на источниках тепловой мощности.

Информация по данному разделу включена в сводные таблицы с топливными балансами«Перспективы топливные балансы».

10.2. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Схемой теплоснабжения запланировано строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. М. Елань (город-спутник Иркутска). Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона станции ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения запланировано переключение всей тепловой нагрузки со станции Участка № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 до конца 2020 года. Выработка тепловой энергии в горячей воде уже перенесена со станции Участок №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. В 2020 году станция Участок № 1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции.

Сводные данные о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии представлены в разделе «Перспективные топливные балансы».

10.3. Определение перспективных показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии.

Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{отк.тс}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$И_{отк.тс} = \frac{n_{отк}}{S} \quad [1/(км*год)],$$

где $n_{отк}$ – количество отказов за предыдущий год; S – протяженность тепловой сети (в двухтрубном исчислении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.тс}$) определяется показатель надежности тепловых сетей ($K_{отк.тс}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.тс} = 1,0$;
от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.тс} = 0,8$;
от 0,6 до 1,2 включительно – $K_{отк.тс} = 0,6$;
свыше 1,2 – $K_{отк.тс} = 0,5$.

Данный показатель был рассчитан для всех систем теплоснабжения на территории АГО. Результаты расчета представлены в таблице 173.

Таблица 173

Перспективные значения показателя интенсивности отказов тепловых сетей систем теплоснабжения на территории АГО

Источник тепловой энергии	$K_{отк.тс}$
ООО «Байкальская энергетическая компания»	1,0
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	1,0
МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)	1,0
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)	1,0

Показатель интенсивности отказов теплового источника, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением ($K_{отк.ит}$):

$$И_{отк.ит} = \frac{K_э + K_в + K_т}{3}$$

Показатели надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$), надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_в$) и надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_т$) приведены в таблице 116.

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.ит}$) определяется показатель надежности теплового источника ($K_{отк.ит}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.ит} = 1,0$;
от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.ит} = 0,8$;
от 0,6 – 1.2 включительно – $K_{отк.ит} = 0,6$.

Результаты расчета данного показателя для систем теплоснабжения Ангарского ГО представлены в таблице 174.

Таблица 174

Перспективные значения показателя интенсивности отказов тепловых источников систем теплоснабжения на территории АГО

Источник тепловой энергии	$K_э$	$K_в$	$K_т$	$K_{отк.ит}$
ООО «Байкальская энергетическая компания»	1,0	1,0	1,0	0,5
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	0,6	н.д.	1,0	0,8
МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)	0,6	1,0	1,0	0,8
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)	0,6	0,6	1,0	0,8

10.4. Определение перспективных показателей, определяемых приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии.

Продолжительность прекращения подачи тепловой энергии на источниках АГО соответствует нормативной.

10.5. Определение перспективных показателей, определяемых приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

$K_б = 1,0$ – полная обеспеченность;
$K_б = 0,8$ – не обеспечена в размере 10% и менее;
$K_б = 0,5$ – не обеспечена в размере более 10%.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_б^{общ} = \frac{Q_i * K_б^{ист.i} + ... + Q_n * K_б^{ист.n}}{Q_i + Q_n}$$

$K_б^{ист.i}$ где $K_б^{ист.n}$, - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии.

10.6. Определение перспективных показателей, определяемых средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Фактический температурный график в тепловых сетях АГО соответствует расчетному.

По результатам оценки надежности теплоснабжения разрабатываются предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения.

Перспективные показатели надежности представлены в таблице 175.

Таблица 175

Перспективные показатели надежности систем теплоснабжения на территории АГО

Источник тепловой энергии	$K_э$	$K_в$	$K_т$	$K_б$	$K_с$	$K_{отк\ тс}$	$K_{отк\ ит}$	$K_{над}$	Оценка надежности систем теплоснабжения
ООО «Байкальская энергетическая компания»	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,93	высоконадежная
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	0,6	н.д.	1,0	1,0	0,9	1,0	0,8	0,88	надежная
МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)	0,6	1,0	1,0	1,0	0,0	1,0	0,8	0,77	надежная
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,86	надежная

Мероприятия и предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения, не требуются так как показатели надежности соответствую нормативным,представлены в таблице 175.1.

Таблица 175.1

Мероприятия по наладке режима теплопотребления на территории Ангарского городского округа

Зоны теплоснабжения	Описание проблемы	Наименование мероприятия	Этапы реализации мероприятия	Срок ежегодного исполнения	Ответственный
Город Ангарск, поселок Мегет	Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на +5%. Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется. Фактическая температура обратной сетевой воды на выходе из ИТП потребителей превышает установленный порог +5%.	Пересмотр диаметров сопел в элеваторный узел ИТП	Произвести оценку необходимости изменения диаметра сопла элеваторного узла ИТП	30.05.	АО ИЭСБК
			Произвести расчет сопла элеваторного узла на основании фактических параметров приборов учета	30.06.	ПТО, АО ИЭСБК
			Заменить сопло элеватора в ИТП, проверить факт установки сопла, установка пломб	30.08.	Потребители, АО ИЭСБК
			Произвести контроль режима теплопотребления	30.10.	РТС, АО ИЭСБК
			Произвести корректировки расчета диаметра сопла элеватора на основании фактических параметров приборов учета	30.11.	ПТО, АО ИЭСБК
			Заменить сопло элеватора в ИТП, проверить факт установки сопла, установка пломб	15.12.	Потребители, АО ИЭСБК
			Осуществлять контроль режима теплопотребления в течение ОЗП	30.05. след. года	РТС, АО ИЭСБК
		Проверка соответствия установленного оборудования согласованным проектным решениям	Проверка соответствия установленного оборудования согласованным проектным решениям	30.10.	АО ИЭСБК
			Выдача предписаний на устранение нарушений	15.11.	АО ИЭСБК
			Устранение выявленных нарушений	25.11.	Потребители
		Наладка гидравлического режима внутриплощадочных сетей, внутридомовых систем	Произвести контроль режима теплопотребления	30.10.	РТС, АО ИЭСБК
			Выдача предписаний на устранение нарушений	15.11.	АО ИЭСБК
			Устранение выявленных нарушений	25.11.	Потребители

11. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮИ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

11.1. Общие положения.

Раздел «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» разработана в соответствии с требованиями п.48 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В данном разделе отражены следующие вопросы:

выполнена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей АГО;

приведены предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для развития системы теплоснабжения города;

выполнены расчеты эффективности инвестиций в мероприятия по развитию системы теплоснабжения АГО;

проведены расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий развития системы теплоснабжения АГО.

11.2. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.

11.2.1. Методика оценки финансовых потребностей.

Перекладка существующих тепловых сетей и строительство новых.

Оценка объема капитальных вложений, необходимых для реализации мероприятий по перекладке и строительству тепловых сетей в АГО, выполнена с использованием укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-2014 «Наружные тепловые сети», утвержденных приказом Министерства регионального развития РФ № 506/пр от 28.08.2014.

НЦС рассчитаны в ценах на 1 января 2014 года для базового района (Московская область).

Укрупненные нормативы представляют собой объем денежных средств, необходимый и достаточный для строительства 1 км наружных тепловых сетей.

Стоимостные показатели в НЦС приведены на 1 км двухтрубной теплотрассы.

В показателях стоимости учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства тепловых сетей в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами.

Нормативы разработаны на основе ресурсно-технологических моделей, в основу которых положена проектно-сметная документация по объектам-представителям. Проектно-сметная документация объектов-представителей имеет положительное заключение государственной экспертизы и разработана в соответствии с действующими нормами проектирования.

Приведенные показатели предусматривают стоимость строительных материалов, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин и механизмов, накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство временных титульных зданий и сооружений и дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты, связанные с получением заказчиком и проектной организацией исходных данных, технических условий на проектирование и проведение необходимых согласований по проектным решениям, расходы на страхование строительных рисков, затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, содержание службы заказчика строительства и строительный контроль, резерв средств на непредвиденные расходы.

Стоимость материалов учитывает все расходы (отпускные цены, наценки снабженческо-сбытовых организаций расходы на тару, упаковку и реквизит, транспортные, погрузочно-разгрузочные работы и заготовительно-складские расходы), связанные с доставкой материалов, изделий, конструкций от баз (складов) организаций-подрядчиков или организаций-поставщиков до приобъектного склада строительства.

Оплата труда рабочих-строителей и рабочих, управляющих строительными машинами, включает в себя все виды выплат и вознаграждений, входящих в фонд оплаты труда.

Затраты на демонтаж существующих сетей рассчитаны в соответствии с рекомендациями СНиП 4.06-91 «Общие положения по применению расценок на монтаж оборудования», утвержденными постановлением Государственного строительного комитета СССР от 29.12.1990 № 114 и введенными в действие с 01.01.1991. При этом принято, что демонтируемое оборудование направляется в лом, т. е. подготавливается к утилизации.

Для приведения стоимости капитальных вложений к ценам 2016 г. для АГО использованы «Индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пуско-наладочных работ» для внешних инженерных сетей теплоснабжения на 4 кв. 2016 г. (7,05) и 1 кв. 2012 г. (6,31) в соответствии с письмами Минстроя России от 23.12.2016 № 43941-ХМ/09 и Минрегиона РФ от 04.05.2012 № 10837-ИП/08 соответственно.

Коэффициент перехода от цен базового района (Московской области) к уровню цен Иркутской области для наружных тепловых сетей принят в соответствии с приложением 17 к приказу Министерства регионального развития РФ от 30.12.2011 № 643 и составляет 1,12.

11.2.2. Инвестиционные затраты.

Инвестиционные затраты по запланированным мероприятиям представлены в таблице 176.

Таблица 176

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии																		31 352 930,31
Модернизация мазутной котельной в с. Савватеевка с установкой резервных угольных котлов в здании водоподготовки	2022-2023	84364,4						88 028,65	34 696,28									122 724,93
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б №№ I-V с коллекторами	2024	30 413,24								47 519,00								47 519,00
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-VI с входными коллекторами	2024	20 478,81								31 997,00								31 997,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2024	29 916,58								46 743,00								46 743,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена трубопроводов пара мазутонасосной	2024-2025	1 898,14								502	2 582,00							3 084,00
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторам	2026	16 289,46										27 900,00						27 900,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. нв. № 140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус)	2026	19 074,43										32 670,00						32 670,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2026	22 614,91										38 734,00						38 734,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2026	16 289,46										27 900,00						27 900,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	5 945,36										10 183,00						10 183,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	9 909,13										16 972,00						16 972,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена напорных трубопроводов багерных насосов с переносом напорных задвижек на горизонтальные участки	2026	3 594,19										6 156,00						6 156,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена МЭН-2	2026	2 106,54										3 608,00						3 608,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2026	22 614,91										38 734,00						38 734,00
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2026	22 614,91										38 734,00						38 734,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2026	20 996,47										35 962,00						35 962,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №13. Инв. № ИЭ140208. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	9 909,13										16 972,00						16 972,00
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2027	17 736,58											31 776,00					31 776,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК - II ст. с выходными и выходными коллекторами	2027	16 321,05											29 240,00					29 240,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена КПП (пакеты с коллекторами)	2027	30 260,37											54 213,00					54 213,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВЭК-II ст. (пакеты) с входными и выходными коллекторами	2027	16 321,05											29 240,00					29 240,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ на п/л I-VI	2027	21 873,78											39 188,00					39 188,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторами	2028	15 977,37												29 941,00				29 941,00
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140183. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2028	9 810,76												18 385,00				18 385,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входными и выходными коллекторами	2028	30 353,86												56 882,00				56 882,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	20 594,33												38 593,00				38 593,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2028	21 582,61												40 445,00				40 445,00
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2024	15 914,17								24 865,00								24 865,00
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2024	18 560,66								29 000,00								29 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2024	19 092,52								29 831,00								29 831,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2028	21 582,61												40 445,00				40 445,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б №№ I-V с коллекторами	2024	30 441,40								47 563,00								47 563,00
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение. Замена труб боковых экранов выше отм. 13 м	2026	14 644,16										25 082,00						25 082,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена ПЗ (змеевики)	2027	17 682,44											31 679,00					31 679,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	21 582,61												40 445,00				40 445,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - Iст.(верхний ярус)	2024	19 274,93								30 116,00								30 116,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2027	21 541,67											38 593,00					38 593,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение КЭН 5А,Б,В замена насосных агрегатов типа 12КСВ-9х4 на насосы типа КСВ-320-160	2024	9 706,59								15 166,00								15 166,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение системы парораспределения	2024	13 041,10								20 376,00								20 376,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-3 на тиристорное	2027-2028	33 052,84											5 017,00	56 692,00				61 709,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2 Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-4 на тиристорное	2028-2029	33 116,00												5 257,00	59 414,00			64 671,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 2. Инв. № ИЭ147503. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	6 093,02								9 520,00								9 520,00
Щит управления 6. Инв. № ИЭ147210. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	6 093,02								9 520,00								9 520,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация АСУТП блока	2023-2024	56 385,47							67 324,00	17 207,00								84 531,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация Создание АСУ ТП блока	2024-2026	62 747,68								10 230,00	74 473,00	18 359,00						103 062,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509. Модернизация АСУТП блока	2024	5 371,71								8 393,00								8 393,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3. Инв. № ИЭКСУ000097885. Модернизация	2026	5 079,51										8 700,00						8 700,00
Модернизация АСУТП блока № 3 Инв. № ИЭ147504. обновление ПО, замена промышленных компьютеров	2026	2 888,31										4 947,00						4 947,00
Модернизация АСУТП блока № 1 Инв. № ИЭ147502. обновление ПО, замена промышленных компьютеров	2026	2 888,31										4 947,00						4 947,00
Местный щит управления, автоматики, сигнализации и контроля ХВО. Инв. № ИЭ147256. Модернизация. Создание системы АСУТП	2023-2025	39 208,97							3 587,00		60 244,00							63 831,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 5. Инв. № ИЭ147506. Модернизация Создание АСУ ТП блока	2025	7 100,10									11 626,00							11 626,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУ ТП энергоблока 1	2027-2028	62 888,22											12 917,00	104 339,00				117 256,00
ОБЕССОЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА ПО СХЕМЕ 3-Х СТУПЕНЧАТОГО ОБЕССОЛИВАНИЯ. Инв. № ИЭ140295. Техническое перевооружение реагентного хозяйства	2024-2025	7 067,09								1 228,00	10 285,00							11 513,00
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ147410. Техническое перевооружение ДЗЛ ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Водозабор-1 с отпайкой на ПС Суховская (ДЗЛ-2). Замена на микропроцессорную защиту с организацией канала связи	2023-2024	7 078,06							1 341,00	9 647,00								10 988,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Открытое распределительное устройство 110 КВ бл. № 3, №4, №5, №6, №7 и блока 8. Замена масляного выключателя	2026-2027	14 208,32										11 955,00	12 950,00					24 905,00
АККУМУЛЯТОРНАЯ БАТАРЕЯ №4. Инв. № ИЭ140144. Техническое перевооружение Замена ЩПТ-4	2026	22 849,10				400						38 542,00						38 942,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №7. Инв. № ИЭ140202. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6кВ	2027	8 982,72											16 093,00					16 093,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ТП-10 №1. Инв. № ИЭ140196. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2021-2027	9 149,63					209						16 093,00					16 302,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №12. Инв. № ИЭ140207. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 682,16												18 144,00				18 144,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 №11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2027	9 730,67											17 433,00					17 433,00
ЭЛЕКТРОЛИЗНАЯ УСТАНОВКА. Инв. № ИЭ140302. Техническое перевооружение Замена электролизной установки	2025-2026	61 286,17									3 038,00	101 791,00						104 829,00
БОЙЛЕРНАЯ УСТАНОВКА блока 7 Инв. № ИЭ140133. Техническое перевооружение Снятие ограничений производительности «Бойлерной установки № 7» с перетрасировкой конденсатопроводов и заменой конденсатных насосов	2025	3 053,54									5 000,00							5 000,00
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР.ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение Замена насоса аварийной подпитки теплосети №1 (НАПТ-1 помещения БАГВ)	2025	3 358,90									5 500,00							5 500,00
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - I ст. (нижний ярус).	2025	20 364,69									33 346,00							33 346,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2025	20 364,69									33 346,00							33 346,00
КОТЛОАГРЕГАТ 4 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140175. Техническое перевооружение. Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2025	17 196,95									28 159,00							28 159,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2025	17 196,95									28 159,00							28 159,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 5 на 12 ГРЕТ	2025	4 769,02									7 809,00							7 809,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена шламового насоса № 3 на 12 ГРЕТ	2025	4 769,02									7 809,00							7 809,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА1-14, КА16	2025-2026	5 136,61									4 300,00	4 300,00						8 600,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена стопорного клапана	2025	19 848,03									32 500,00							32 500,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение растопочного трубопровода и трубопровод сброса воды из растопочных сепараторов котлов в конденсатор блока (типовой проект)	2025-2026	17 596,12									3 000,00	27 000,00						30 000,00
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА №1. Инв. № ИЭ110044. Модернизация шандорных устройств в аванкамерах циркнасосов	2025-2026	5 281,52									1 000,00	8 000,00						9 000,00
ОРУ-110КВ С ДВОЙНОЙ СИСТЕМОЙ ШИН. Инв. № ИЭ140096. Техническое перевооружение Оснащение обходной системы шин защитой от перенапряжения	2025-2026	2 643,45									600,00	3 900,00						4 500,00
ПОЖАРНЫЙ ВОДОПРОВОД И ТРУБОПРОВОДЫ. Инв. № ИЭ130031. Модернизация с созданием наружной и внутренней кольцевой водопроводной пожарной сети	2025-2028	11 275,35									2 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00				20 000,00
Сухотруб подачи пожарной воды на кровлю котельного отделения (со стороны временного и постоянного торца ГК)	2025	916,06									1 500,00							1 500,00
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕТИ СВАРКИ И ОТЖИГА. Инв. № ИЭ140033. Техническое перевооружение сети сварки и отжига с заменой трансформаторов щитов, кабельных связей и сварочных рубильников	2025-2026	5 268,09									500,00	8 500,00						9 000,00
ЗДАНИЕ ХИМОБЕССОЛИВАЮЩЕЙ УСТАНОВКИ. Инв. № ИЭ110053. Техническое перевооружение кровли ХВО с обустройством анкерных устройств безопасности	2022-2025	2 942,38							208,00		4600,00							4808,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭК-СУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1,РЩ-2,дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопрокидывателя	2022-2026	5 087,20						954				7 547,00						8 501,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭК-СУ000098804. Модернизация АПС ЩУ ХВО 1-й очереди, РУСН 6кв и щитов 0,4кв и устройство системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании химводоочистки	2023-2026	16 017,83							2 500,00 10 363,00			13 189,00						26 052,00
Здание багерной насосной станции № 2. Инв. № ИЭ9110058. Модернизация Организация помещения моториста багерной	2027-2028	7 345,01											680	13 053,00				13 733,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена пассажирского лифта котельного цеха	2025	2 693,23									4 410,00							4 410,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Здание аккумуляторной батареи № 3 одноэтажное кирпичное (Инв.№ИЭ9110051). Монтаж легкосбрасываемых конструкций в помещениях аккумуляторных батареий № 1, № 2, № 3	2022-2025	2 636,36						699			3 500,00							4 199,00
Здание мазутонасосной. Инв. № ИЭ9110023. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9» III класса опасности. Автоматическая установка обнаружения и тушения пожара	2026	5 120,38							0			8 770,00						8 770,00
Здание насосной станции пожаротушения. Инв. № ИЭ9110046. Модернизация Оснащение помещения под ГСМ автоматической пожарной сигнализацией	2023-2024	340,68							100 427									527,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Здание химводоочистки. Инв. № ИЭ9110007. Модернизация Устройство приточно-вытяжной вентиляции на щите управления ХВО 1 очереди	2024-2025	5 436,53								500	8 378,00							8 878,00
Здание химводоочистки. Инв. № ИЭ9110007. Модернизация Устройство трубопровода пожарной воды объединенной химической лаборатории	2027-2029	3 347,42											696		5 800,00			6 496,00
Открытый склад мазута. Инв. № ИЭ9120051. Техническое перевооружение Замена днища мазутного резервуара №2	2027	1 133,10											2 030,00					2 030,00
Открытый склад мазута. Инв. № ИЭ9120051. Техническое перевооружение ОПО Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9 III класса опасности. Замена мазутных резервуаров ТЭЦ-9	2027-2028	31 568,39											3 456,00	55 543,00				58 999,00
Противопожарная автоматика котла № 10. Инв. № ИЭ9141416 Модернизация Противопожарная автоматика котла № 11. (инв № 11379), Главный щит управления (ГЩУ). (инв № ИЭ9143181),. Здание главного корпуса (инв № ИЭ9110001). Проходные односекционные каналы и тоннели из сборных ж/б элементов от гл.корпуса до ОРУ-110 кв. (инв № ИЭ9110052). Замена технических средств систем пожарной сигнализации кабельных сооружений на филиале ТЭЦ-9	2025-2028	5 255,78									1 250,00 2 554,00		2 700,00	2 800,00				9 304,00
Система технологического видеонаблюдения ТЭЦ-9	2023-2027	4 473,30							1 235,00				6 523,00					7 758,00
Сооружения для передачи паровых нагрузок, химически очищенной воды и возврата конденсата с участка №1 ТЭЦ-9 на участок ТЭЦ-9. Оборудование связи	2023-2027	26 907,30							12 776,00				32 780,00					45 556,00
Видеонаблюдение оперативного персонала в главном корпусе	2027	7 361,78											13 189,00					13 189,00
Распределительная радиотелефонная кабельная сеть (Инв.№ ИЭ9130011). Модернизация. Радиопоисковая связь в цехах котельном и турбинном	2027	5 838,52											10 460,00	0				10 460,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭК-СУ000098804). Модернизация. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в главном корпусе	2027-2029	6 691,24											1 131,00	6 576,00	5 000,00			12 707,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭК-СУ000098804). Модернизация. АУПС помещений, ГрЩУ-1,2,3,4,5, щит 0,4 кВ ЛК 5А, стоянка локомотивов, здание РЭБ 1,2 этаж, служебный корпус 1-3 этаж	2027-2028	3 155,60											467	5 425,00				5 892,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭК-СУ000098804). Модернизация. АУПС помещений, установки БХА, стояночный бокс ГТЦ, мастерская ООО «СибМ» ГК, сборки ТАИ, лаборатория группы пирометрии ГК, мастерские электроучастка ООО «БЭК» ремонт, склад ОМТС, наполнительная баллонов, бытовой корпус	2028-2029	3 944,35												795	6 900,00			7 695,00
Котельный агрегат № 5. Инв. № ИЭ9141005. Техническое перевооружение Замена установки для получения собственного конденсата	2024	10 865,03								16 976,00								16 976,00
Котельный агрегат № 6. Инв. № ИЭ9141006. Техническое перевооружение Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	1 831,37											3 281,00					3 281,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение Замена установки для получения собственного конденсата	2027	4 348,19											7 790,00					7 790,00
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	2 016,69											3 613,00					3 613,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	6 952,31									11 384,00							11 384,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена пакетов ширмового пароперегревателя	2024	27 108,80								42 356,00								42 356,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Монтаж установки третичного дутья с заменой развилок экранов	2027	3 811,78											6 829,00					6 829,00
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена экранных труб правого бокового экрана отм.3,5ч11,0	2027	5 643,15											10 110,00					10 110,00
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена панелей 2-х светного экрана отм. 9,5-32.0	2027	5 575,06											9 988,00					9 988,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена панелей 2-х светного экрана отм. 9,5-19.3	2028	3 349,05												6 276,00				6 276,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена панелей левого и правого боковых экранов отм. 9,5-32.0	2028	8 283,52												15 523,00				15 523,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена фестонов	2028	3 298,89												6 182,00				6 182,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена 1,3 панелей левого и 1,2, 3 панели правого боковых экранов отм. 9,5-32.0	2027	8 618,79											15 441,00					15 441,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена пакетов ШПП над топкой и КПП	2027	3 917,83											7 019,00					7 019,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена фестонов	2028	3 298,89												6 182,00				6 182,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена труб холодной воронки отм. 3,5-9,5	2028	5 467,02												10 245,00				10 245,00
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2028	6 330,97												11 864,00				11 864,00
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2027	9 322,09											16 701,00					16 701,00
Котельный агрегат № 5 (Инв.№ ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Замена газоходов от Ш до ЗУУ	2027	9 322,09											16 701,00					16 701,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2028	7 118,07												13 339,00				13 339,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2028	7 118,07												13 339,00				13 339,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Котельный агрегат ст. № 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2028	1 934,40												3 625,00				3 625,00
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2028	1 934,40												3 625,00				3 625,00
Котельный агрегат № 5 (Инв.№ ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	1 860,40											3 333,00					3 333,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	1 860,40											3 333,00					3 333,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2027	1 836,96											3 291,00					3 291,00
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2028	1 789,79												3 354,00				3 354,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1 (Инв.№ ИЭ9141127). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2027	2 286,29											4 096,00					4 096,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 (Инв.№ ИЭ9141234). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2027	2 286,29											4 096,00					4 096,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 (Инв.№ ИЭ9141235). Техническое перевооружение. Замена сборного газохода ЗУУ с верхней частью с АКЗ	2027	5 355,69											9 595,00					9 595,00
Тягодутьевое устройство ст. № 1 (Инв.№ ИЭ9141127). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2028	2 977,65												5 580,00				5 580,00
Тягодутьевое устройство ст. № 2 (Инв.№ ИЭ9141168). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027	3 086,15											5 529,00					5 529,00
Тягодутьевое устройство ст. № 4 (Инв.№ ИЭ9141170). Техническое перевооружение. Замена корпусов с АКЗ	2028	911,97												1 709,00				1 709,00
Тягодутьевое устройство ст. № 5 (Инв.№ ИЭ9141218). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2028	2 963,77												5 554,00				5 554,00
Тягодутьевое устройство котла № 8 произ.420 т/ч. Инв. № ИЭ9141328. Техническое перевооружение Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027	3 086,15											5 529,00					5 529,00
Тягодутьевое устройство ст. № 10 (Инв.№ ИЭ9141403). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027	3 086,15											5 529,00					5 529,00
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2027	15 132,14											27 110,00					27 110,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2028	12 141,65												22 753,00				22 753,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	3 435,50												6 438,00				6 438,00
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	3 435,50												6 438,00				6 438,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	3 571,76											6 399,00					6 399,00
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	3 277,01												6 141,00				6 141,00
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	3 435,50												6 438,00				6 438,00
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422. Техническое перевооружение Замена труб потолочного пароперегревателя 100%	2025	10 382,05									17 000,00							17 000,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из КПП 3 ступени в ПСК	2025	6 952,31									11 384,00							11 384,00
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП-3 в ПСК	2025	6 952,31									11 384,00							11 384,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390 Техническое перевооружение Замена трубопроводов ГПП и РПП с перерасчетом ОПС и расчетом на прочность	2025-2026	5 191,02									2 000,00	6 799,00						8 799,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1. Инв. № ИЭ9141128. Техническое перевооружение Золоулавливающая установка котлоагрегата № 2 инв. № ИЭ9141171, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 инв. № ИЭ9141172, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 4 инв. № ИЭ9141173, Золоулавливающая установка котлоагрегата №5 инв. № ИЭ9141220, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 6 инв. № ИЭ9141221, Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 инв. № ИЭ9141235, Золоулавливающая установка котла № 8 инв. № ИЭ9141329, Золоулавливающая установка котла № 9 инв № ИЭ9141392, Золоулавливающая установка	2025-2031	104 101,23									3 000,00	50 000,00	12 275,00	38 298,00	38 298,00	38 298,00	16 237,00	196 406,00
Котельный агрегат ст. № 4 (инв. № ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2025-2031	15 107,63									2 980,00	4 232,00	4 232,00	4 232,00	4 232,00	4 232,00	4 232,00	28 372,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Монтаж анкерных линий на крановые пути с разработкой проекта	2026	4 145,35										7 100,00						7 100,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация замена железобетонных стеновых панелей по ряду А с отм. 0.00м до отм. 4.80 м на сендвич-панели	2023-2026	16 791,15							3 128,00		10 100,00	14 584,00						27 812,00
Места накопления отходов	2023-2026	4 606,53							3 285,00			4 098,00						7 383,00
Галерея ленточного конвейера №1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера №2 (инв № ИЭ9020039), галерея ленточного конвейерв №3 (инв № ИЭ911100038) галерея ЛК-7 (инв № ИЭ9110016). Установка сбора сточных вод	2023-2025	7 251,33							3 309,00		8 222,00							11 531,00
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Устройство бытовых помещений для оперативного персонала	2025	2 442,83									4 000,00							4 000,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 3.(Инв.№ ИЭ9141009). Замена ЩКА ТГ-3	2026-2027	5 440,58										480	9 245,00					9 725,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена МВ-110 кВ ВЛ-110 кВ ТЭЦ-9-УП-11 на элегазовый	2027-2028	8 114,25											2 300,00	12 800,00				15 100,00
ОРУ-35 кВ. (Инв. № 9141102). Техническое перевооружение. Замена МВ-35 кВ 1МВ СР-35 на элегазовый	2028-2029	12 207,54												2 800,00	21 000,00			23 800,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-12 на ТЭЦ-9	2028-2029	7 757,41												2 300,00	12 800,00			15 100,00
Редукционно-охладительная установка РОУ 140/15 №3. Инв. № ИЭ9141408. Техническое перевооружение Подключение трубопровода от РОУ 140/15 № 3 к коллектору пара 15 № 2	2021-2027	2 950,49					427						4 675,00					5 102,00
Теплофикационная установка № 8. Инв. № ИЭ9141407. Техническое перевооружение Замена подогревателя ст.№ОБ-2 типа ПСВ-315-14-23 на ПСВ-500-3-23	2027-2028	9 874,53											2 076,00	16 333,00				18 409,00
Технологическое оборудование БУ-9. Инв. № ИЭ9141196. Техническое перевооружение Установка блоков подшипниковых уплотнительных на КЭНб- 9А,Б	2025	3 664,25									6 000,00							6 000,00
Технологическое оборудование БУ-10. Инв. № ИЭ9141195. Техническое перевооружение Установка блоков подшипниковых уплотнительных на КЭНб- 10А,Б	2026	5 953,53										10 197,00						10 197,00
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт.. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Подключение ПБ-1,2 БУ-7 трубопроводами сетевой воды к прямым связям № 1, № 3	2027-2028	4 041,07											648	6 895,00				7 543,00
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт.. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Замена ЦН-7Б	2024	19 150,76								29 922,00								29 922,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 4.. Инв. № ИЭ9141010. Техническое перевооружение Теплофикационная установка №8 (инв. № ИЭ9141407). Схема регулирования прямой сетевой воды бойлерных установок ТЭЦ-9	2023-2025	6 698,92							986		9 881,00							10 867,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 6.. Инв. № ИЭ9141012. Техническое перевооружение Установка поворотных затворов на напорных и сливных трубопроводах конденсатора турбины	2024	1 954,63								3 054,00								3 054,00
Бак аккумуляторов (Инв. №ИЭ9120072а) Техническое перевооружение. Замена днища БАГВ-5	2028-2029	16 665,99												2 328,00	30 233,00			32 561,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 1.(Инв. №ИЭ9141007) . Модернизация схемы подачи охлаждающей воды на насосное оборудование ТЦ	2027-2028	3 119,34											620	5 197,00				5 817,00
Турбина паровая с генератором ст.№ 2..(Инв. № ИЭ9141008) Техническое перевооружение Замена ЦВД	2028-2029	477 754,12												130 475,00	800 000,00			930 475,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 5 Инв. № ИЭ9143204. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6 (Инв.№ ИЭ9143205), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный №7 (Инв. № ИЭ9143255), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 8 (Инв. № ИЭ9141335), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), ПрибоАСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 5, №6, №7, №8, №9, №10, №11	2026	3 988,87										6 832,00						6 832,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6. Инв. № ИЭ9143205. Модернизация Системы контроля и управления КА ст.№ 6	2023-2027	5 644,84							5 000,00				4 076,00					9 076,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 7. Инв. № ИЭ9141321. Модернизация системы контроля и управления ТА ст. № 7	2024-2026	40 261,78								4 500,00	28 000,00	34 738,00						67 238,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования. Инв. № ИЭ9143031. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования ПЭН станционный № 1 (Инв. № ИЭ9143212). Приборы теплового контроля и автоматического регулирования ПЭН станционный № 2 (Инв. № ИЭ9143213) СКУ вспомогательного оборудования ТЦ: ПЭН ст. № 1ч10, РОУ, ПСВ, ОС ПВД, РОУ ОС ПВД, поперечный к-р о/п, раст. к-р, верхний/нижий к-р пит. воды, очистные, головные сооружения	2026-2027	20 868,87										3 623,00	33 598,00					37 221,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования топливоподачи пылеугольной станции (Инв. № ИЭ9143182). Модернизация системы контроля и управления тракта топливоподачи	2026-2028	82 748,82										13 124,00	67 196,00	70 422,00				150 742,00
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 2. Инв. № ИЭ9143207. Модернизация Замена системы вибромониторинга ТА № 2	2026	6 811,80										11 667,00						11 667,00
Галерея выдачи топлива со склада № 6. Инв. № ИЭ9020010. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера № 6 А (инв.№ ИЭ9110034). Галерея ЛК-7 (инв.№ ИЭ9110016). Автоматическая система пожаротушения топливоподачи	2021-2027	22 176,57					658						38 789,00					39 447,00
Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Подвесной магнитный сепаратор	2027-2028	3 164,80											559	5 346,00				5 905,00
Галерея ленточного конвейера № 3. Инв. № ИЭ9110038. Техническое перевооружение Установка маятниковых пробоотборников	2027-2028	8 994,08											1 447,00	15 341,00				16 788,00
Галерея ленточного конвейера № 3. Инв. № ИЭ9110038. Техническое перевооружение Установка проборазделочной машины МПА-150	2027-2028	8 994,08											1 447,00	15 341,00				16 788,00
Ленточный конвейер № 4 «А» со сбрасывающими устройствами. Инв. № ИЭ9141138. Техническое перевооружение Устройство аспирационной установки. (Ленточный конвейер № 4Б со сбрасывающими устройствами инв. № ИЭ9141139)	2021-2027	3 105,74					360						5 049,00					5 409,00
Ленточный конвейер № 7. Инв. № ИЭ9141198. Техническое перевооружение Замена редуктора	2027-2028	3 180,37											650	5 280,00				5 930,00
Передвижной ленточный конвеер № 8. Инв. № ИЭ9120026. Техническое перевооружение Замена редуктора	2023-2026	2 071,59							500			2 971,00						3 471,00
Здание вагоноопрокидывателя (Инв. № ИЭ9010003). Техническое перевооружение. Установка бурорыхлительного комплекса	2027-2028	7 055,88											1 575,00	11 575,00				13 150,00
Здание стояночного бокса бульдозеров с бытовыми помещениями. Инв. № ИЭ9010017. Техническое перевооружение Устройство мойки бульдозеров	2028-2029	647,3												257	1 000,00			1 257,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Обессолив.установка 2-х ступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Замена бака обессоленной воды №2 и №6	2024-2026	17 494,31								1 628,00		28 179,00						29 807,00
Обессолив.установка 2-х ступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства ТЭЦ-9» (баки хранения реагентов)	2024-2027	15 149,72								6 000,00	6 000,00		13 697,00					25 697,00
Обессолив.установка 2-х ступ. обессоливание пр 950т/ (Инв.№ ИЭ9141446). Модернизация. Замена трубопроводов баков кислоты	2026-2027	7 230,69										1 786,00	11 086,00					12 872,00
Конденсатомаслоочистка (Инв.№ ИЭ9141147) Модернизация Увеличение производительности установки до 516 т/ч	2026-2028	30 377,74										4 298,00	24 940,00	26 137,00				55 375,00
Установка подпитки теплосети 800 т/ч. (Инв.№ ИЭ9141148). Модернизация. Схема подготовки воды для теплосети с заменой насосов, трубопроводов, арматуры	2026-2028	18 985,86										2 686,00	15 587,00	16 336,00				34 609,00
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110. Инв. № ИЭ9141145. Техническое перевооружение Замена электродвигателей с ПЧ В/О-А	2023-2024	7 014,31							990	9 917,00								10 907,00
Ленточный конвейер № 3 «Б». Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевооружение Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЛК-3Б	2023-2024	2 388,24							500	3 205,00								3 705,00
Мостовой перегружатель. Инв. № ИЭ9141202. Модернизация система пусковой аппаратуры и вспомогательного эл.оборудования	2022-2027	28 725,61						2 083,00					48 800,00					50 883,00
Оборуд.резервного возбуждения (РВ-1).. Инв. № ИЭ9141073. Техническое перевооружение Оборуд.резервного возбуждения (РВ-2) Инв. № ИЭ9141074. Системы резервного возбуждения турбогенераторов ст№1-№8	2026-2028	28 012,12										6 499,00	22 000,00	22 371,00				50 870,00
Оборудование пылеприготовления котла № 10. Инв. № ИЭ9141405 Техническое перевооружение Замена электродвигателя 6 кВ ШБМ-10Б	2024-2026	7 350,40								1 450,00		11 000,00						12 450,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915 Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-7	2026-2027	28 740,46										3 000,00	48 352,00					51 352,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915 Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-8	2026	27 422,34										46 968,00						46 968,00
ОРУ-110 кВ. Инв. № 9141103. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блоков ГТ-4 яч.4, ГТ-5 яч.6, ГТ-6 яч.10 ОРУ-110 кВ на элегазовые	2025	7 084,22									11 600,00							11 600,00
ОРУ-110 кВ.. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ ОСШ-I и ОСШ-II (тип НКФ-110)	2023-2027	10 675,72							1 235,00	1 600,00		8 116,00	7 311,00					18 262,00
ОРУ-35 кВ.. Инв. № ИЭ9141102. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 35 кВ трансформаторов блока ГТ-1,2,3 ОРУ 35 кВ на элегазовые	2023-2028	29 864,46							948	829		15 929,00	17 373,00	18 173,00				53 252,00
Распределительное уст-во 6 Кв К-11. Инв. № ИЭ9141443. Модернизация Замена кабельной линии 6 кВ НСОВ на кабельно-воздушную	2024-2027	12 150,25								1 323,00		9 800,00	10 000,00					21 123,00
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-1. Инв. № ИЭ9141065. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35/6 кВ ГТ-1	2024-2025	46 031,90								3 220,00	72 000,00							75 220,00
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-2.. Инв. № ИЭ9141063. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35-6 кВ ГТ-2	2025-2026	43 897,46									1 500,00	73 617,00						75 117,00
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт. (Инв. № ИЭ9141318). Техническое перевооружение. Замена системы возбуждения турбогенератора ТГ-7 (тип ТВФ-110-2Е)	2025-2026	23 655,69									25 383,00	13 966,00						39 349,00
Тягодутьевые устройства котлоагрегата № 7 Инв. № ИЭ9141234. Техническое перевооружение Замена электродвигателя 6 кВ ДС-7	2024	6 347,75								9 918,00								9 918,00
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами, арматурой, рессиверами.. Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов кислорода на открытой площадке и перетрассировка	2023-2028	41 145,30							4 024,00	4 853,00		32 471,00	15 240,00	14 734,00				71 322,00
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами, арматурой, рессиверами.. Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов водорода на открытой площадке	2025-2027	11 094,59									1 100,00	9 000,00	9 259,00					19 359,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена секционного реактора СР-110кВ	2027-2028	21 157,80											1 933,00	37 627,00				39 560,00
Трансформатор 3-х фаз. 2-х обм. ГТ-6 (Инв. № ИЭ9141069). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-6 ТДЦНГУ-80000/110	2026-2027	50 389,31										9 631,00	80 201,00					89 832,00
ОТКРЫТАЯ УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРА (Инв. № ИЭ045123). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-8 ТДЦ-125000/110	2028-2029	47 219,66												10 094,00	82 000,00			92 094,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блока ГТ-7 на элегазовый	2028-2029	16 065,66												616	30 847,00			31 463,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 1. (Инв.№ ИЭ9141007) Турбина паровая с генератором ст.№ 2. (Инв.№ ИЭ9141008) Турбина паровая с генератором 3-х фаз ст.№ 3.(Инв.№ ИЭ9141009) Турбина паровая с ген. 3-х фазн.тока № 8 Р-100-130. (Инв.№ ИЭ9141378). Техническое перевооружение. Замена МВ-6 кВ генераторного маслянного выключателя ТГ-1,2,3,8 на элегазовый ВГГ-20	2026-2029	2 925,45										500	1 200,00	700	3 117,00			5 517,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена ТТ 110 кВ ОВ-I	2027-2028	2 635,95											384	4 538,00				4 922,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена ТТ 110 кВ ВЛ Мирная	2028-2029	2 581,50												395	4 647,00			5 042,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-10 на ТЭЦ-9	2027-2028	18 482,67											4 866,00	29 546,00				34 412,00
Здание вагоноопрокидывателя. Инв. № ИЭ9010003. Техническое перевооружение Установка АСКОП	2026-2027	1 064,15										228	1 668,00					1 896,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена железобетонных стеновых панелей и панелей из профлиста по р.Г, оси 3-55 с отм.34,20 до отм. 48,00м. и по р.Д, оси 3-55 с отм.24,00м. до отм. 48,00м на сэндвич-панели	2026-2029	50 545,94										4 161,00	10 099,00	10 584,00	72 196,00			97 040,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена покрытия из профлиста на кровле и фонарных надстройках котельного отделения по р.Г-Д, оси 41-55 отм. 48,00м - 51,00м. с изменением конструкции фонарных надстроек	2026-2029	23 483,61										3 606,00	12 943,00	13 364,00	13 765,00			43 678,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Эстакада паротеплопровода от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 1 Инв.№ ИЭ9130053 Лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 70, № 75, № 77(1), № 77(2), № 78, №7 9-79(1), № 79(2), № 81-81(1,2), № 82, № 83	2021-2026	11 062,63					9 032,00				3 000,00	3 455,00						15 487,00
Золошлакопроводы нитки № 1, №2, №3 от здания багерной насосной до золоотвала Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золошлакопроводами в пикетах ПК10 - ПК11, ПК14 - ПК15	2024-2026	5 761,73								560	5 600,00	3 397,00						9 557,00
Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2 (Инв.№ ИЭ9130054). Эстакада паротеплопроводов к тепловому распределительному устройству №1 (Инв.№ ИЭ9130053). Техническое перевооружение лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры №23, №33, №36, № 65, №80	2026-2028	4 576,72										1 029,00	2 886,00	4 432,00				8 347,00
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Приведение грузового лифта в соответствие требованиям ТР ТС 011/2011	2026	2 452,18										4 200,00						4 200,00
Мостовой электрический кран (Инв. № ИЭ9142581). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13869 (КМЭ-50/10) К-1	2026-2027	10 137,55										1 977,00	16 094,00					18 071,00
Кран мостовой г/п 50/10 (Инв. № ИЭ9141396). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 21665 (КМЭ-50/10) К-3	2026-2027	10 137,55										1 977,00	16 094,00					18 071,00
Кран мостовой электрический. (Инв. № ИЭ9142583). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13867 ТО (КМЭ-100/20) Т-1	2026-2027	11 077,17										2 072,00	17 678,00					19 750,00
Кран мостовой электрич. г/п 100/20 . (Инв. № ИЭ9141316). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 23917А ТО (КМЭ-100/20) Т-2	2026-2027	11 077,17										2 072,00	17 678,00					19 750,00
Здание химводоочистки (Инв.№ ИЭ9110007). Модернизация. Устройство кровли здания для предотвращения образования наледи	2026-2028	86 913,43										3 088,00	77 954,00	77 954,00				158 996,00
Здание химводоочистки (Инв.№ ИЭ9110007) Модернизация замена дренажных каналов	2026-2029	20 529,24										3 595,00	11 156,00	11 423,00	11 972,00			38 146,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (Инв.№ ИЭК-СУ000098804) Модернизация. АУПС помещений щита топливоподачи в главном корпусе, кладовщиков и арендуемого помещения ООО АТЦ ВЭМ в ГК отм. 13,0, склада ГСМ ТАИ, бокса бульдозеров, аккумуляторных № 1 и № 2	2026-2027	2 358,31										327	3 883,00					4 210,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № КСУ000098804. Модернизация АУПС помещений багерных насосных № 1 и № 2, начальников смен котельного и турбинного цехов, ремонтного штаба, технических средств АСУ ЦТАИ ГК, лаборатории группы автоматики ГК, мастерской ТАИ ГК, монтёрского пункта ЭЦ, ГЩУ, мастерских ЦОР, аккумуляторной № 3, компрессорной	2026-2027	4 249,02										616	6 968,00					7 584,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена пакетов КПП I ст	2026	35 885,85										61 464,00						61 464,00
Котельный агрегат № 6 (Инв. № ИЭ9141006). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2026	9 721,71										16 651,00						16 651,00
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2026	2 129,31										3 647,00						3 647,00
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена шлаковых комодов с гарнитурой	2026	1 933,72										3 312,00						3 312,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (Инв.№ ИЭ9141172). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ГОУ до ДС с АКЗ	2026	10 742,87										18 400,00						18 400,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (Инв.№ ИЭ9141169). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2026	2 377,44										4 072,00						4 072,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 11 (Инв.№ ИЭ9141436). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2026	2 377,44										4 072,00						4 072,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 6 (Инв.№ ИЭ9141219).Техническое перевооружение. Замена сборного газохода ЗУУ с верхней частью с АКЗ	2026	5 471,27										9 371,00						9 371,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 9 (Инв.№ ИЭ9141392).Техническое перевооружение. Замена сборного газохода ЗУУ с верхней частью с АКЗ	2026	5 471,27										9 371,00						9 371,00
Тяго-дутьевое устройство ст. № 3 (Инв.№ ИЭ9141169). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2026	3 212,35										5 502,00						5 502,00
Тяго-дутьевое устройство ст. № 7 (Инв.№ ИЭ9141234). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2027	3 085,59											5 528,00					5 528,00
Тяго-дутьевое устройство ст. № 9 (Инв.№ ИЭ9141391). Техническое перевооружение. Замена корпусов и всасывающих карманов с шиберами и АКЗ	2026	3 212,35										5 502,00						5 502,00
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2027	15 132,14											27 110,00					27 110,00
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	3 571,76											6 399,00					6 399,00
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	3 571,76											6 399,00					6 399,00
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт.. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Замена подогревателей ст.№ ПБ-1,2 БУ-7 типа ПСВ-315 на ПСВ-500	2026-2028	9 257,95										1 743,00		15 442,00				17 185,00
Станционные трубопроводы выс.давл. котла № 10. Инв. № ИЭ9141411. Техническое перевооружение Замена участков трубопровода поперечного коллектора острого пара бл.10	2025-2026	7 078,62									1 000,00	11 078,00						12 078,00
Деаэратор 6 атм № 1 с охладителем выпара.(Инв. №ИЭ9141113). Техническое перевооружение. Устройство системы автоматического регулирования уровня пит.воды в деаэраторах 6 ата	2026-2027	4 362,51										1 036,00	6 732,00					7 768,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Автоматизированная система мониторинга ТЭП (Инв. № ИЭ9145988). Модернизация ИИС АСМТЭП с заменой серверов и обновлением ПО	2026	1 709,52										2 928,00						2 928,00
Обессолив.установка 2-хступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Технологическая схема прямоточного обессоливания	2026-2028	72 823,71										12 443,00	58 670,00	61 486,00				132 599,00
Оборудование пылеприготовления ст № 1. Инв. № ИЭ9141129 Техническое перевооружение Оборудование пылеприготовления ст.№ 2 (Инв. № ИЭ9141175), Оборудование пылеприготовления ст № 3 (Инв. № ИЭ9141176), Оборудование пылеприготовления ст № 4 (Инв. № ИЭ9141177) Оборудование пылеприготовления ст. № 5 (Инв. № ИЭ9141222), Оборудование пылеприготовления ст. № 6 (Инв. № ИЭ9141223), Оборудование пылеприготовления ст. № 7 (Инв. № ИЭ9141236), Оборудование пылеприготовления ст.котла № 8 (Инв. № ИЭ9141330), Оборудование пылеприготовления котла № 9 (Инв. № ИЭ9141393), Оборудование пылеприготовления котла № 10 (Инв. № ИЭ9141405), Оборудование пылеприготовления к № 11 (Инв. № ИЭ9142174) Замена частотного привода с эл.двигателями на пылепитателях и ШПСУ К/А №1-11 в рамках импортозамещения	2024-2029	66 481,36								880		22 593,00	23 678,00	24 815,00	51 491,00			123 457,00
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блока ГТ-1,2,3 на элегазовые	2026-2027	16 992,83										881	29 522,00					30 403,00
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции. (в несколько этапов)	2027-2029	101 229,35											73 248,00	61 400,00	54 060,00			188 708,00
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 4. (Инв.№ ИЭ9141010). Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 5. (Инв.№ ИЭ9141011). Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 6. (Инв.№ ИЭ9141012). Замена ЩКА ТГ 4,5,6	2026-2029	15 761,47										10 271,00		9 141,00	9 579,00			28 991,00
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами, арматурой, рессиверами (Инв.№ ИЭ9141464). Техническое перевооружение. Замена трубопроводов водорода в Главном корпусе	2026-2027	3 320,17										397	5 533,00					5 930,00
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110 (Инв. № ИЭ9141145). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя с ПЧ В/О-Б	2026-2027	7 071,89										1 449,00	11 154,00					12 603,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭК-СУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1, РЩ-2, дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопрокидывателя	2023-2024	5 473,19							954	7 547,00								8 501,00
Тепловоз ТЭМ18ДМ	2025	85 499,22									140 000,00							140 000,00
Павильон	2022-2025	36 948,82						2 060,00		27 294,00	29 490,00							58 844,00
6 ТРУБОПРОВОДОВ ГЗУ ОТ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ ДО ДАМБЫ НОВОГО ЗОЛООТВАЛА. Инв. № ИЭ130037. Модернизация трассы трубопроводов в пикетах ПК 8 - ПК 24	2024-2026	14 280,91								3 035,00	10 127,00	10 540,00						23 702,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № 140288. Техническое перевооружение самопромывных фильтров ОГЗУ	2025-2026	10 904,91									642	18 006,00						18 648,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	10 313,15										17 664,00						17 664,00
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2026	10 313,15										17 664,00						17 664,00
ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО. Инв. № ИЭ140116. Техническое перевооружение Обеспечение надежной работы маслосистем ТА посредством оснащения 2-ой линии заполнения- слива турбинного масла БТМХ	2024-2025	1 837,99								200,00	2800,00							3 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена КОС отбооров ТА-7	2026-2027	5 394,70										1 041,00	8 576,00					9 617,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена ПМН ТА-7	2026	3 385,17										5 798,00						5 798,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена эжектора ОЭ-5А и ОЭ-5Б	2025	5 975,78									9 785,00							9 785,00
Центральный щит управления ЦТП. Инв. № ИЭ147257. Модернизация Системы АСУТП тракта топливоподачи	2025-2027	59 578,67									5 580,00	79 067,00	17 929,00					102 576,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 8. Инв. № ИЭ140203. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2024	9 896,03								15 462,00								15 462,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 10. Инв. № ИЭ140205. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2026	9 779,51										16 750,00						16 750,00
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО СОБСТВЕННЫХ НУЖД РУСН-6кВ. 1А, 1Б Техническое перевооружение, замена масляных выключателей 6 кВ рабочего и резервного вводов	2021-2027	3 366,91					218					2 741,00	2 853,00					5 812,00
Отвал сухого складирования золошлаков	2021-2029	4 335 097,49					10 954,00			107 578,00	880 775,00	1 179 826,00	1 528 626,00	1 775 512,00	2 411 103,00			7 894 374,00
Дымовая труба № 1 (высота 150м ,D=7.2м) (Инв. № ИЭ9120025) Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСКНКиУВ)	2025	30 040,15									49 189,00							49 189,00
ДЫМОВАЯ ТРУБА 1 150м. Инв. № ИЭ120074. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2023-2024	35 214,55							2 562,00	52 323,00								54 885,00
ДЫМОВАЯ ТРУБА 2 ВЫСОТА 150м. Инв. № ИЭТ10_120075. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2026	35 245,95										60 368,00						60 368,00
ДЫМОВАЯ ТРУБА 3 ВЫСОТА 150м. Инв. № ИЭ120076 Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2027	34 504,73											61 817,00					61 817,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ДЫМОВАЯ ТРУБА 4 ВЫСОТА 150м. Инв. № ИЭ120001. Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2028	34 570,59												64 784,00				64 784,00
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2025	28 642,24									46 900,00							46 900,00
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ). Модернизация с расширением на ДТ-2	2025	31 146,15									51 000,00							51 000,00
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ). Модернизация с расширением на ДТ-3	2027	34 504,73											61 817,00					61 817,00
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ). Модернизация с расширением на ДТ-4	2028	34 570,59												64 784,00				64 784,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 № 6. Инв. № ИЭ140233. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2024	918,43								1 435,00								1 435,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 СТ №4. Инв. № ИЭ140231 Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2024	918,43								1 435,00								1 435,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 №7. Инв. № ИЭ140234. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2024	918,43								1 435,00								1 435,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 №12. Инв. № ИЭ140239. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2025	969,81									1 588,00							1 588,00
Золоулавливающая установка котла ПК-24 №15. Инв. № ИЭ120158. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2025	969,81									1 588,00							1 588,00
ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА КОТЛА ПК-24 № 16. Инв. № ИЭ140243. Модернизация Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	2025	969,81									1 588,00							1 588,00
Золоотвал Инв. № ИЭ120098. Реконструкция. Наращивание ограждающей дамбы	2025-2030	6 272 585,87									5 000,00	50 000,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 986 250,00		12 000 000,00
Технология исключения сброса ливневых и нагорных вод по выпуску № 2 ТЭЦ-10 в р. Ангара	2022-2026	60 343,87						3 080,00		8 141,00	43 447,00	45 220,00						99 888,00
Дымовая труба № 2 (высота 150м, D=7.2м) (Инв. № ИЭ9120031). Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСКНКиУВ)	2026	21 482,23										36 794,00						36 794,00
Дымовая труба Н - 250 метров (Инв. № ИЭ9120059). Техническое перевооружение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСКНКиУВ)	2027	30 029,84											53 800,00					53 800,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв№ ИЭ121000 Модернизация. Устройство охранного освещения периметра станции	2026-2028	5 600,86										2 063,00	3 688,00	4 381,00				10 132,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв№ ИЭ121000. Техническое перевооружение основного ограждения	2026-2028	5 506,24											2 104,00	4 510,00	3 299,00				9 913,00
Монтаж видеонаблюдения с выводом на НК, защита оконных проемов бронепленкой (решёткой) обессоливающих установок, масляных систем турбогенераторов; Монтаж рамки досмотра ЖД транспорта, организация места оператора	2025	1 221,42									2 000,00							2 000,00
Ограждение участка № 1 ТЭЦ-9, дороги общего пользования/	2024-2026	16 858,72								2 900,00	1 500,00	24 127,00						28 527,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10. Инв. № ИЭ121000. Модернизация с устройством ограждения от Н2П № 1 до ОРУ-110 кВ	2025	320,62									525							525,00
ОТКРЫТЫЙ СБРОСНОЙ КАНАЛ ТЭЦ. Инв. № ИЭ120052. Модернизация с устройством ограждения в пикетах ПК19 - ПК23	2024-2025	4 487,51								209	7 129,00							7 338,00
ПОДСТАНЦИЯ ПУТИ ТЭЦ-10 4652м. Инв. № ИЭ120160. Техническое перевооружение с установкой эстакад визуального досмотра с оборудованием камерами видеонаблюдения	2025	4 811,16									7 878,00							7 878,00
ПРОХОДНЫЕ КОНТОРЫ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ110027. Техническое перевооружение. Установка металлических сертифицированных дверей	2026-2027	322,00										128,00	443,00					571,00
Охранное видеонаблюдение. Инв. № ИЭ149161. Модернизация. Оснащение постов охраны периметра системой видеонаблюдения	2025-2026	3 135,61									621	4 721,00						5 342,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации	2025-2026	4 722,83									850	7 200,00						8 050,00
Приобретение бульдозера тягового класса 25	2027-2028	53 362,86												100 000,00				100 000,00
Приобретение бульдозера тягового класса 35	2025-2026	70 062,19										120 000,00						120 000,00
Строительство тепловой сети от ТЭЦ-10 к п.М. Елань (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм	2025-2028	1761712,22									683248,47	717410,89	753281,44	790945,51				2 944 886,31
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки (тех. Условия)																		466 476,40
Тепломагистраль № 1	2017-2019	12068,97	6145,1		7113,12													13 258,22
Тепломагистраль № 2	2017-2019	83601,99	57867,81	14548,46	17457,93													89 874,20
Тепломагистраль № 3	2017-2019	32003,48	12017,27	221,36	23289,3													35 527,93
Тепломагистраль № 4	2017-2019	73609,56	62101,08	4239,28	11169,75	1025,12												78 535,23
Тепломагистраль № 5	2017-2019	17056,66	12330,04	5840,12														18 170,16
Тепломагистраль № 6	2017-2019	208655,15	89437,52	35726,86	53477,51	52468,77												231 110,66
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу																		1 669 347,88
Тепломагистраль № 1	2025	13778,74									21375,35							21 375,35

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Тепломагистраль № 2	2031	52998,55															110180,2	110 180,20
Тепломагистраль № 3	2031	45372,4															94325,95	94 325,95
Тепломагистраль № 4	2024-2030	155 975,87								51 196,34	49 861,88	49 710,93	40 213,22	20 339,58	34 864,76	26 881,32		273 068,03
Тепломагистраль № 5	2025-2031	52304,18									4390,77						102852,6	107 243,37
Тепломагистраль № 6	2025-2031	550484,94									236940,28				6647		819567,7	1 063 154,98
Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения																		1 813 520,85
Паропровод от Котельной № 1 до хлебозавода АО «Каравай»	2022-2024	8500,67						801	2 936,00	9 297,00								13 034,00
Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по ул. Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер. Школьный в п. Мегет	2026	19736,92										32149,37						32 149,37
Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9	2018	33 935,00		37 337,00														37 337,00
Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	2018	822 911,00		908 958,00														908 958,00
Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	2019	394 948,00			458 058,00													458 058,00
Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	2020	117 290,00				144 194,00												144 194,00
Теплосеть от ТК-1 ул. Мичурина по улице Покрышкина до ТК-28 ул. Тимирязева	2029-2031	17 341,78													3 762,00	1 064,00	31 963,00	36 789,00
Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Лазо	2029	48 756,06										14 883,23	2 747,27	36 104,72	37 765,53			91 500,74
Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина	2029	48 756,06										14 883,23	2 747,27	36 104,72	37 765,53			91 500,74
Строительство или реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																		8 641 927,06
Участок теплотрассы № 2 ТЭЦ-9 от теплокамеры 43 до теплокамеры 12 на ул. Чайковского Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК43Б до ТК2-2а ул.Чайковского	2026-2027	59 184,99										6 064,00	99 690,00					105 754,00
Теплосеть по ул. Советской (инв.№3030036). ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул. Советская от ТК-14а до ТК-16а. Техническое перевооружение	2023-2024	6660,53							979,17	8812,5								9 791,67
Теплосеть к дому 2 в мкр 12а /от ТК-43 до ТК-1а». (Участок тепловой сети в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17)	2018	17 569,44		19 292,00														19 292,00
Теплотрасса № 3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул 50 лет ВЛКСМ от ТК-39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45	2018-2019	120 351,07		65 741,00	69 176,00													134 917,00
Техническое перевооружение п. Мегет ул. Чехова.	2018	15 134,20		16 618,00														16 618,00
Теплосеть от ТК-26А ул. Ворошилова до ТК-1 квл 86 (переход через ул. Ворошилова)	2018	1 605,92		1 763,37														1 763,37

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома № 3 квл 92 (переход через ул. Чайковского)	2018	8 209,15		9 014,00														9 014,00
ТЕПЛОТРАССА 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/. Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение ТМ № 2 забора ТЭЦ-1 до узла 5Г	2026-2029	101 686,88										18 742,00	65 029,00	51 015,00	53 362,00			188 148,00
Теплотрасса квартал 93 (инв.№3030101). Участок от ТК-14 ул. К. Маркса до ТК-1 квл 93 Техническое перевооружение	2021	8373,54					10687											10 687,00
Теплосеть по ул. Горького / от ТК-4 до СМУ-5. от ТК-А по ул. Горького до ст. СМУ-1. Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул. Горького	2025-2027	33 761,04									4 142,71	19 720,32	35 324,57					59 187,60
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (инв. № 3010039)	2017	18 878,79	19 831,00															19 831,00
Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр / от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17	2017	11 980,72	12 585,00															12 585,00
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711.33 пог.м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог.м – Тепломагистраль № 2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б пр. Ленинградский	2017	15 610,63	16 398,00															16 398,00
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети № 2 от ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы №2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	2017	2 396,14	2 517,00															2 517,00
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ тепловым сетям г. Ангарска	2017	6 225,97	6 540,00															6 540,00
Магистральная теплотрасса № 2 ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября» (Участок от Н-3 до Н-6)	2017	11 995,00	12 600,00															12 600,00
Теплосеть по ул Чайковского /от ТК-10 ул К.Маркса до ТК-43 ул. Чайковского. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	2020-2024	58 165,35				4204		24982	21 823,07	34 356,00								85 365,07
Участок теплотрассы № 3 от теплокамеры 27 на ул. Коминтерна до дома № 11, мкр 6. Инв. № ИЭ3030115. Техническое перевооружение ТМ № 3 от ТЭЦ-9 переход через ул. Коминтерна от ТК-22 до жилого дома № 2 мкр 6	2021-2023	9 468,62					3 209,17	500	9 717,14									13 426,31
ТЕПЛОСЕТЬ по пер. СТРОИТЕЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение ТМ № 2 от ТЭЦ-9 участок от ТК-19а ул. Горького до ТК-20а ул. Ярополова	2021-2023	11 043,03					1945,83	200	13 868,02									16 013,85
ТЕПЛОТРАССА 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/. Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение с изменением схемы подключения отопления объектов 201, 202, 207, 217	2022-2024	17 954,53						3283		24 392,00								27 675,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные сети квл 189, Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	2025-2027	34 668,07									5 410,32	29 008,33	25 847,39					60 266,04
Тепломагистраль №1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта. Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	2025-2028	90 141,72									13 197,63	47 799,50	49 998,24	49 221,89				160 217,26

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК /от кам-31 до кам-115/. Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т/трассы	2030-2032	14813,86														4 864,89	27 038,32	31 903,21
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на пр Ангарский до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-2 до УТ-3 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	2031-2032	2200,57															4 773,85	4 773,85
Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. № ИЭТ093041257. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2025-2026	2 675,05									2 603,00	1 859,00						4 462,00
Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б / ул.Кирова 55/ Инв. № ИЭ3010023. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2026-2027	2 753,36										2 889,00	1 924,00					4 813,00
Насосно-перекачивающая станция № 5А. Инв. № ИЭ3010026. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2026-2027	2 753,36										2 889,00	1 924,00					4 813,00
Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027-2028	2 692,68											2 958,00	1 975,00				4 933,00
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027-2028	2 692,68											2 958,00	1 975,00				4 933,00
Здание насосно-перекачивающей станции №3 (ул. Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027-2028	2 692,68											2 958,00	1 975,00				4 933,00
Здание ЦТП г.Ангарск мкр Китой, ул. Гагарина, строение 2А. Инв. № ИЭ3010036. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028-2029	3 355,51												3 100,00	3 379,00			6 479,00
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. К.Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028-2029	3 355,51												3 100,00	3 379,00			6 479,00
Здание бойлерной (электрокотельная). Инв. № ИЭ9110028. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028-2029	3 355,51												3 100,00	3 379,00			6 479,00
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2029-2030	2 860,22													2 270,98	3 540,69		5 811,67
ТЕПЛОТРАССА 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/. Инв. № ИЭ3030021. Модернизация. Монтаж канала передачи данных НПС-7 с интеграцией в существующую АСДУ УТС	2029-2030	2 860,22													2 270,98	3 540,69		5 811,67
Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Обеспечение бесперебойного электроснабжения НПС-3, включающей в себя АРМ диспетчера участка тепловых сетей и БАГВ	2023-2024	10 068,20							3000	12572								15 572,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Информационно-измерительная подсистема ДУ т/сетями г. Ангарска. Инв. № ИЭ3045030. Модернизация АРМ диспетчеров 1,2,3 и серверов 1,2 АСДК	2026	606,55										1 038,88						1 038,88
Пожарная сигнализация объектов АТС. Инв. № ИЭ3042613. Техническое перевооружение с заменой пожарных датчиков, монтажом автоматической системы оповещения о пожаре на НПС УТС	2024-2027	17 541,52								2 523,00	2 999,00	10 937,00	13 887,00					30 346,00
Здание эксплуатационно-производственного корпуса (корпус № 2) ул. Мира. Инв. № ИЭ3010020. Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. К. Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Техническое перевооружение периметральной системы видеорегистрации, архивирования данных	2024-2028	8 938,67								6 123,00				9 461,00				15 584,00
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК /от кам-31 до кам-115/. Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской т/трассы	2027-2028	23 163,46											3 061,00	40 449,00				43 510,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные т/сети квл А, 192,205, 206, 211,212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Участок на Ленинградском проспекте от ТК-309 до ТК-14	2030-2031	20823,62													3 839,67	41 150,16		44 989,83
Участок теплотрассы № 1 ТЭЦ-1 от ТК 4 до ТК 48 по пр.К.Маркса. Инв. № ИЭ3030010-1. Техническое перевооружение участка от ТК-38б до ТК-7 квл 59	2029-2030	3 533,22												616,4	6 599,51			7 215,91
Теплосеть по ул Чапаева. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение участка от ТК-20 ул. Матросова до ТК-21 ул. Мичурина	2029-2030	7 734,29												1 345,00	14 451,00			15 796,00
ТЕПЛОТРАССА 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/ Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	2028-2030	53 260,62											16 044,00	45 925,73	43 609,66			105 579,39
ТЕПЛОСЕТЬ мкр СЕВЕРНЫЙ /квартальные/. Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение участка от ТК-23 до ТК-10 ул. Мичурина	2031-2035	5 782,77														12 402,00		12 402,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182, 188, 192 (Инв. №ИЭ3030595). Техническое перевооружение участка от ТК-186 до ТК-53 по ул. Энгельса	2027-2029	24 511,17											3 475,45	21 128,75	22 142,73			46 746,93
Техническое перевооружение перемычки в т.С от тепломагистрали № 3 от ТЭЦ-10	2027-2028	6 962,28											987,25	12 014,39				13 001,64
ТЕПЛОСЕТЬ по АНГАРСКОМУ ПРОСПЕКТУ (инв.№ ИЭ3030344). Техническое перевооружение перемычки в УТ-6 на Ангарском проспекте	2027-2028	2 907,73											411,64	5 018,39				5 430,03
ТЕПЛОСЕТЬ по АНГАРСКОМУ ПРОСПЕКТУ (инв.№ ИЭ3030344). Монтаж секционирующей арматуры в УТ-13 на Ангарском проспекте	2027-2028	5 346,01											759,07	9 224,23				9 983,30
Реконструкция теплотрассы №4 по ул. Декабристов от ТК-1 на Ангарском проспекте до ТК-1 на ул. Социалистической (переход через ул. Космонавтов)	2027-2028	11 326,38											1 607,58	19 543,69				21 151,27
ТЕПЛОСЕТЬ по ул СОВЕТСКОЙ. Инв.№ ИЭ3030036. ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул. Советская от ТК-15а до ТК-16а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул. Горького)	2025-2026	11 905,07									2 578,38	17 693,59						20 271,97

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ГЛИНКИ. Инв.№ ИЭ3030035. Участок т/сети ул. Глинки от ТК-10а до ТК-11а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул.К. Маркса)	2025-2026	24 100,97									3 305,16	37 822,08						41 127,24
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ГЛИНКИ. Инв.№ ИЭ3030035. ТЕПЛОСЕТЬ по ул СОВЕТСКОЙ. Инв.№ ИЭ3030036. Техническое перевооружение. Участок т/сети от ТК-8а ул. Мира на ул. Глинки до ТК-18а ул. Советская	2025-2026	120 959,69									9 843,93	196 878,66						206 722,59
ТЕПЛОТРАССА 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/ . Инв. № ИЭ3030021. Участок т/сети от пуска ТК-31Б до ТК-25 по ул. Промзона АНХК. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	2026-2029	700 466,62										74 917,00	391 963,00	409 993,00	429 586,00			1 306 459,00
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Участок т/сети на мкр Цементный от ТК-24 до ТК-36. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	2026-2027	79 764,15										8 172,90	134 352,72					142 525,62
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. КИРОВА. Инв. № ИЭ3030016. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-25/38 ул. Кирова до ТК-26 у ДК Энергетик	2025-2026	16 303,46									2 539,99	25 267,15						27 807,14
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ЧАЙКОВСКОГО /от ТК-10 ул. .Маркса до ТК-43 ул Чайковского. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	2025-2026	118 327,72									11 611,87	190 521,46						202 133,32
Участок теплотрассы №2 по ул. Чайковского от теплокамеры 2 до теплокамеры 44а. Инв. № ИЭ3030164. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 85А от ТК-2-2А ул. Чайковского до ТК-44 квартал 85А	2027-2028	44 365,59											4 754,96	78 165,77				82 920,73
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. МОСКОВСКАЯ. Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т/сеть ул. Московская ТК-24 до ТК-46	2028-2029	50 890,63												9 030,78	90 307,83			99 338,61
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружение т/сети от Узла 5г до ТК-24	2027-2029	1 358 466,78											148 740,00	1 195 067,00	1 250 040,00			2 593 847,00
Участок теплотрассы №3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул.Хмельницкого. Инв. №3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б.Хмельницкого с переходом через трамвайные пути	2026-2027	41 773,12										4 280,22	70 361,58					74 641,80
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-1 до УТ-8 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	2025-2026	339 352,80									33 301,75	546 397,67						579 699,42
Участок теплотрассы №5 от УТ 15 на ул. Декабристов до ТК 5 на ул. 40 лет Победы. Инв. № ИЭ3030167. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-15 до УТ -1 ул. Декабристов	2025-2026	108 105,67									10 608,75	174 062,77						184 671,52
ПЕРЕМЫЧКА К т/т 3. Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	2025-2026	126 834,51									12 446,67	204 218,38						216 665,05
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	2026-2027	88 247,63										9 042,15	148 642,06					157 684,21
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	2026-2027	38 783,17										3 973,86	65 325,38					69 299,24
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	2026-2027	42 621,09										4 367,11	71 789,87					76 156,98
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	2026-2027	64 840,62										6 643,80	109 215,87					115 859,67
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	2026-2027	15 149,68										1 552,29	25 517,73					27 070,02
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики. Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав-8 до забора МПФ	2026-2027	155 890,95										15 965,22	262 587,01					278 552,23
ТЕПЛОСЕТЬ по ул С ЛАЗО. Инв.№3030013. Капитальный ремонт участка от ТК-11 до ТК-5 ул. Лазо	2029-2030	19 240,17													4 277,00	34 975,00		39 252,00
Трубопровод (мкр Северный. От ТК-12 и ТК-14 к мастерским школы-интернат №1). Инв.№3030521. Капитальный ремонт участка от ТК-12 ул. Тимирязева до школы и мастерских	2031-2032	1 950,90															4 184,00	4 184,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр СЕВЕРНЫЙ /квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	2030-2031	18 284,17													4 785,00	34 208,00		38 993,00
ТЕПЛОСЕТЬ кр СЕВЕРНЫЙ /квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-28 ул. Тимирязева до ТК-32 ул. Республиканская	2030-2031	22 898,53													5 354,00	43 509,00		48 863,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр СЕВЕРНЫЙ /квартальные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-32 ул. Республиканская до ТК-39 ул. Смоленская	2031-2032	2 102,91														4 510,00		4 510,00
Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. №1 мкр Юго-Восточный	2026-2031	109 220,34									7 362,23	7 342,04	2 627,57	21 799,77	28 534,00	73 835,39	78 857,69	220 358,69
Реконструкция ЦТП к домам № 7-12 в 271 квартале	2026-2027	14 528,27										4 328,65	21 500,38					25 829,03
Капитальный ремонт тепловой сети от УТ-22 ул. Садовая до школы. Иркутская область, Ангарский городской округ, п. Мегет, пер. Школьный, сооружение 1/1	2025-2030	72 545,62									5 614,36	25 007,51	27 491,91	19 319,45	29 346,45	28 479,26		135 258,94
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса. Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1т	2025-2026	12 242,91									1 996,41	18 880,97						20 877,38
Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Горького, от ТК-2а до ТК-5. Капитальный ремонт участка тепловой сети по ул. Горького от ТК-2а до ТК-5	2027-2028	12 500,51											3 151,01	20 129,54				23 280,55
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8т	2026-2028	28 677,53										4 145,72	26 602,89	21 378,10				52 126,71
Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон Новый-4. Капитальный ремонт участка тепловой сети микрорайон Новый-4, Промбаза от точки А до ТК-9	2028-2031	37 717,79												4 623,36	23 037,91	24 091,75	25 194,07	72 323,73
Капитальный ремонт участка тепловой сети на Индустриальный техникум от ТК-3 до ТК-6. Иркутская обл., г. Ангарск, 277 квартал, сооружение 15т	2030-2031	6 687,62														2 801,50	11 412,21	14 213,71

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Токарева к жилым домам с. Савватеевка	2025	2 826,73									2 826,73							2 826,73
Капитальный ремонт тепловых камер по ул. Токарева с. Савватеевка	2026	2 961,82										2 961,82						2 961,82
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Клубная – школа с. Савватеевка	2027	770,03											770,03					770,03
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Нагорная с. Савватеевка	2027	1 205,03											1 205,03					1 205,03
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Совхозная с. Савватеевка	2027-2029	7 532,60											1 415,90	2 529,70	3 587,00			7 532,60
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																		1 966 347,80
Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м в воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог.м - Магистраль теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 (инв. №ИЭ3030125). Участок от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от павильона 380 до ТРП-1	2022-2024	448 559,40						15 344,00		373 251,00								15 344,00
Участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Реконструкция Участок от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от Пав. 287 до Пав. 380	2024-2029	265120,4								17 187,38	24 966,41	71 953,20	134 361,47	105 368,64	131 005,79			484 842,89
ТМ № 4 от ТЭЦ-9 до П-287	2028-2031	151 339,34												20 398,84	71 115,35	109 205,53	112 277,77	312 997,49
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная)	2029-2031	103 845,09													26 928,99	76 393,11	115 642,20	218 964,30
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от ТК-1б до ТК-309	2028-2031	35 129,41												34 635,00	108 893,00	114 120,00	119 597,00	377 245,00
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от П 4/1 до ТК-13а (строительство насосной)	2031	5495,68															11 922,16	11 922,16
ТМ № 6 (ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от павильона 3 до павильона 5	2024-2027	56663,08								3 918,08	33 141,66	46 935,76	11 805,28					95 800,78
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. А до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т.А до т.Б	2023-2026	37 376,39							4 093,00	912	36 209,00	20 418,00						61 632,00
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т.А до НПС-Мегет. г. Ангарска) на участке от т.Б до НПС-Мегет	2027-2030	26 962,05											3 219,73	750,42	30 560,35	18 809,19		53 339,69
Участок теплотрассы № 5 по ул. Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Реконструкция. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	2024-2028	191345,42								18 640,73	73 445,37	76 970,75	80 665,35	84 537,29				334 259,49
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		1 164 018,79
Зона I (Мегет, мкр Юго-Восточный, Южный массив, Савватеевка)	2018	89850		98 659,15														98 659,15
Зона II (юг Ангарского ГО)	2019	286650			327 865,39													327 865,39
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)	2020	262350				311 286,55												311 286,55
Зона IV (север Ангарского ГО)	2021	336150					413 961,14											413 961,14
Другие организации																		12 246,56
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		27 063 954,03	310 369,82	1 217 958,60	967 607,00	513 578,44	451 661,14	53 986,00	172 700,40	962 036,03	3 227 402,08	5 754 945,41	9 052 092,12	9 664 846,17	9 201 799,31	3 628 957,16	1 826 036,88	47 125 041,09

11.3. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности.

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных источников: бюджетных и внебюджетных.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из федерального бюджета РФ, бюджетов субъектов РФ и местных бюджетов в соответствии с бюджетным кодексом РФ.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых организаций, состоящих из нераспределенной прибыли и амортизационного фонда, а также заемных средств теплоснабжающих и теплосетевых организаций путем привлечения банковских кредитов.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации инвестиционных проектов по развитию системы теплоснабжения.

Расходы на капитальные вложения (инвестиции) в расчетный период регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность) устанавливаются федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов с учетом инвестиционных программ регулируемых организаций, утвержденных в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения.

11.4. Расчет эффективности инвестиций.

11.4.1. Методика оценки эффективности инвестиций

Для анализа эффективности предложенных мероприятий использованы следующие критерии:

а) чистая текущая стоимость проекта (NPV), величина которой определяется как дисконтированная разница между всеми годовыми притоками и оттоками реальных денег, накопленными в течение жизни проекта и приведенными к моменту начала осуществления проекта;

б) внутренняя норма доходности (IRR) – величина ставки сравнения (дисконта), при которой чистый дисконтный доход (NPV) не создается;

в) простой срок окупаемости – минимальный временной интервал от начала строительства до момента полной окупаемости капитальных затрат;

г) дисконтированный срок окупаемости – минимальный временной интервал от начала строительства до момента полной окупаемости капитальных затрат, рассчитанный с учетом дисконтирования.

11.4.2. Экономическое окружение проекта.

Для приведения финансовых параметров проекта к ценам соответствующих лет применены индексы изменения цен, установленные в следующих документах:

а) «Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года», разработанный Министерством экономического развития РФ в 2013 году (далее –Прогноз);

б) сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанные ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике» по заказу Министерства энергетики России в 2010 году (далее –Сценарные условия). Индексы измения цен приведены в таблице 178.

Таблица 178

Индексы изменения цен

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловая энергия (рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, %)	105,8	103,5	104,1	103,8	105,7	105,5	105,5	105,4	105,3	105	104,5	104	103,9	103,6	103,4	103,4	103,4
Газ природный (рост оптовых цен для всех категорий потребителей, в среднем за год к предыдущему году, в %)	104,9	102,1	102,2	102,2	101,9	100,4	102,6	102,6	102,6	103,3	103,2	103,2	103,5	103,3	103,2	103,2	103,2
Электрическая энергия (рост цен в руб./ для всех категорий потреби телей на розничном рынке, искл. население, в среднем за год к предыдущему году %)	108,2	107,1	105,9	105,6	100,4	100	103,2	102,1	102,1	103,4	102	104,3	102,8	102,6	102,5	102,5	102,5
Капитальные вложения	106,0	105,0	104,5	104,2	103,7	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8
Строительно-монтажные работы (СМР)	103,9	104,2	105,5	105,3	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0
Проектные и изыска тельские работы (ПИР)	107,2	105,7	105,1	104,8	105,4	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9
Инфляция (ИПЦ) среднегодовая	106,5	104,9	104,5	104,0	104,3	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
Заработная плата	105,9	106,8	106,1	105,6	104,2	103,9	103,8	103,6	103,5	103,4	103,3	103,1	102,9	102,8	102,8	102,8	102,8
ХОВ	106,4	104,4	104,6	104,2	104,2	103,9	103,8	103,6	103,5	103,4	103,3	103,1	102,9	102,8	102,8	102,8	102,8
Постоянные затраты на эксплуатацию	113,6	109,9	108,9	108,6	104,2	103,9	103,8	103,6	103,5	103,4	103,3	103,1	102,9	102,8	102,8	102,8	102,8

11.4.3. Эффективность предложенных мероприятий.

В соответствии с п. 9 статьи 29 Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается (часть 9 введена Федеральным законом от 07.12.2011 № 417-ФЗ).

Необходимость перекладки тепловых сетей обусловлена их физическим износом.

Прокладка новых тепловых сетей позволит обеспечить:

а) снижение тепловых потерь в сетях;

б) повышение надежности теплоснабжения;

в) повышение качества теплоснабжения за счет снижения падения температуры теплоносителя при транспортировке от источников до вводов потребителей.

В результате реализации мероприятий по перекладке тепловых сетей, будут сокращены технологические потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям; сократятся расходы на текущий ремонт.

11.4.4. Расчет ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

На первом этапе расчета ценовых последствий для потребителей были определены базовые тарифы на тепловую энергию, отпускаемую теплоснабжающими организациями конечному потребителю в настоящее время. Для этой цели были использованы данные о себестоимости тепловой энергии, полученные от Заказчика.

Индексация базовых тарифов на тепловую энергию в течение всего периода рассмотрения схемы теплоснабжения выполнена с применением прогнозных индексов роста цен на тепловую энергию.

На втором этапе были рассчитаны удельные эксплуатационные затраты на тепловую энергию (в т.ч. расходы на топливо и потери в тепловых сетях) после реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения для каждой теплоснабжающей организации (расчеты проводились для тех организаций, на объектах которых были запланированы мероприятия по модернизации системы теплоснабжения). Путем сравнения удельных затрат до и после проведения мероприятий по модернизации был рассчитан экономический эффект от данных мероприятий.

Итоговые тарифы, рассчитанные с учетом проведения мероприятий и индексов роста, для всех теплоснабжающих организаций приведены в таблице 179.

Таблица 179

Тарифы теплоснабжающих организаций

Теплоснабжающая организация, тариф	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ООО «Байкальская энергетическая компания», тепловая энергия руб./Гкал (Население, с НДС)	880,07	923,28	968,44	1005,24	1062,54	1120,98	1182,63	1246,50	1312,56	1378,19	1440,20	1497,81	1556,22	1612,25	1667,07	1723,75
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка), тепловая энергия руб./Гкал (Население, НДС не облагается)	1064,28	1117,18	1172,70	1219,60	1268,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП АГО «Преобразование» (с.Одинск) тепловая энергия руб./Гкал (Прочие потребители, НДС не облагается)	6255,05	6785,49	7298,83	7576,17	8007,99	8448,44	8913,13	9394,45	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй) тепловая энергия руб./Гкал (Население, НДС не облагается)	968,31	997,36	1038,26	1077,71	1139,13	1201,79	1267,89	1336,36	1407,18	1477,54	1544,03	1605,79	1668,41	1728,48	1787,25	1848,01
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка), тепловая энергия руб./Гкал (Население, НДС не облагается)	-	-	-	-	-	1319,12	1391,68	1466,83	1544,56	1621,80	1694,77	1762,57	1831,30	1897,24	1961,74	2028,44
АО «АЭХК», передача тепловой энергии руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	166,34	отменен														
АО «АЭХК», тепловая энергия руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	912,95	1008,35	1049,70	1089,58	1151,69	1215,03	1281,86	1351,08	1422,68	1493,82	1561,04	1623,49	1686,80	1747,53	1806,94	1868,38
АО «АНХК» тепловая энергия руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	1140,30	1251,42	1302,73	1352,23	1429,31	1507,92	1590,86	1676,77	1765,63	1853,92	1937,34	2014,84	2093,41	2168,78	2242,52	2318,77
АО «АНХК», передача тепловой энергии в воде руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	381,69	459,36	478,19	496,37	524,66	553,51	583,96	615,49	648,11	680,52	711,14	739,59	768,43	796,09	823,16	851,15
АО «АНХК», передача тепловой энергии в паре руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	349,93	388,28	404,20	419,56	443,47	467,86	493,60	520,25	547,83	575,22	601,10	625,15	649,53	672,91	695,79	719,44
МУП АГО «Ангарский Водоканал», передача тепловой энергии руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	226,27	221,66	202,55	186,43	192,51	198,80	209,73	221,06	232,78	244,42	255,41	265,63	275,99	285,93	295,65	305,70

12. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

а) определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

б) определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, 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 организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех 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».

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 одна 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.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

а) 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 деятельности единой теплоснабжающей организации;

б) размер собственного капитала;

в) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

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 пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме 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.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) 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;

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

в) 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.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

а) систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров.

б) факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

в) принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

г) принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

д) прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

е) несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

ж) подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

а) подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

б) технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Объекты теплоснабжения деревни Зуй переданы в хозяйственное ведение МУП АГО «Ангарский Водоканал» в июне 2023 года.

Деятельность по производству и передаче тепловой энергии с правом владения и пользования объектами теплоснабжения села Савватеевка осуществляет ООО «Чистые ключи».

В границах села Савватеевка и деревни Зуй действуют по одному источнику тепловой энергии, иных теплоснабжающих и теплосетевых организаций нет.

Объекты теплоснабжения села Одинск технологические размещены на базе МБОУ «СОШ № 16», сторонние потребители отсутствуют, производство тепловой энергии осуществляется для собственных нужд. МБОУ «СОШ № 16» не рекомендуется в качестве единой теплоснабжающей организации.

Сравнительный анализ претендентов на статус ЕТО в границах систем теплоснабжения по трем критериям позволяет рекомендовать в качестве ЕТО следующие организации, приведенные в таблице 180.

Таблица 180

Рекомендуемые единые теплоснабжающие организации

Система теплоснабжения	Рекомендуемый претендент на статус ЕТО
Система теплоснабжения в зоне действия тепловой станции ТЭЦ-9 для обеспечения тепловой нагрузки потребителей города Ангарска в паре и горячей воде (за исключением промышленной площадки АО «АНХК»)	ООО «Байкальская энергетическая компания»
Система теплоснабжения в зоне действия станции ТЭЦ-9 для обеспечения тепловой нагрузки в паре и горячей воде (промышленная площадка АО «АНХК»)	АО «АНХК»
Система теплоснабжения в границах деревни Зуй Ангарского городского округа	МУП АГО «Ангарский Водоканал»
Система теплоснабжения в границах села Савватеевка Ангарского городского округа	ООО «Чистые ключи»

Зона действия тепловой станции ТЭЦ-9

Рисунок 16. Зона действия тепловой станции ТЭЦ-9

Исполняющий полномочия мэра
Ангарского городского округа А.С. Сафронов

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.07.2024 № 922-па

О награждении Почетной грамотой мэра Ангарского городского округа и Благодарственным письмом мэра Ангарского городского округа

Руководствуясь решением Думы Ангарского городского округа от 30.09.2015 № 89-07/01рД «О наградах и поощрениях Ангарского городского округа и отмене некоторых муниципальных правовых актов», рассмотрев ходатайство Управления по физической культуре и спорту администрации Ангарского городского округа от 19.06.2024 № 02-382, № 02-383, № 02-384, с учетом протокола заседания Общественного совета по наградам при мэре Ангарского городского округа от 24.06.2024 № 7, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. За существенный вклад в развитие физической культуры и спорта, многолетнюю эффективную и безупречную работу, в связи с празднованием Дня физкультурника наградить Благодарственным письмом мэра Ангарского городского округа:

1) Базаева Владимира Герасовича, тренера-преподавателя Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Спортивная школа олимпийского резерва «Ангара»;

2) Бердникову Наталью Павловну, заместителя директора по эксплуатации объекта спорта Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Спортивная школа «Сибирь»;

3) Журавлеву Анастасию Михайловну, тренера-преподавателя по дзюдо Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Спортивная школа «Ермак»;

4) Иванова Анатолия Петровича, тренера-преподавателя по дзюдо Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Спортивная школа «Ермак»;

5) Корневу Марину Леонидовну, тренера-преподавателя по дзюдо Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Спортивная школа «Ермак»;

6) Красникову Ирину Александровну, тренера-преподавателя по прыжкам на батуте Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Спортивная школа «Ермак»;

7) Кузнецову Надежду Георгиевну, заместителя директора по спортивной работе Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Спортивная школа по горным лыжам»;

8) Пентюхову Ирину Викторовну, тренера-преподавателя по вольной борьбе Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Спортивная школа «Ермак»;

9) Рыкова Михаила Сергеевича, тренера-преподавателя Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Спортивная школа олимпийского резерва «Ангара»;

10) Слепцову Светлану Михайловну, тренера-преподавателя по конькобежному спорту Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Спортивная школа «Ермак»;

11) Толмачеву Елену Павловну, тренера-преподавателя Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Спортивная школа олимпийского резерва «Ангара».

2. За существенный вклад в развитие физической культуры и спорта, многолетнюю эффективную и безупречную работу, в связи с юбилейными датами со дня рождения наградить работников Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Спортивная школа «Ермак» Почетной грамотой мэра Ангарского городского округа:

1) Ильина Григория Георгиевича, тренера-преподавателя по дзюдо, в связи с 60-летием со дня рождения;

2) Пустового Юрия Владимировича, тренера-преподавателя по конькобежному спорту, в связи с 70-летием со дня рождения.

3. За оказание содействия в проведении спортивных мероприятий на территории парк-отеля «Звездный» для несовершеннолетних из Белгородской и Воронежской областей, проведение массовых спортивных мероприятий «Лыжня Ангарска», «Легкоатлетическая эстафета по улицам города Ангарска» наградить Благодарственным письмом мэра Ангарского городского округа:

1) Соколову Анастасию Сергеевну, преподавателя областного государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения (техникум) «Училище Олимпийского резерва».

4. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости».

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.07.2024 № 923-па

О награждении Почетной грамотой мэра Ангарского городского округа и Благодарственным письмом мэра Ангарского городского округа

Руководствуясь решением Думы Ангарского городского округа от 30.09.2015 № 89-07/01рД «О наградах и поощрениях Ангарского городского округа и отмене некоторых муниципальных правовых актов», рассмотрев ходатайства: Акционерного общества «Ангарский завод полимеров» от 14.06.2024 № 33-3521, акционерного общества «Ангарская нефтехимическая компания» от 04.06.2024 № 219-20400, филиала ТЭЦ-10 Общества с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания» от 13.06.2024 № ТЭЦ10БЭК-исх-0631-24, № ТЭЦ10БЭК-исх-0632-24, Отделения Фонда пенсионного и социального страхования Российской Федерации по Иркутской области от 05.06.2024 № АМ-38-30/25098, отдела охраны здоровья граждан управления по общественной безопасности администрации Ангарского городского округа от 21.06.2024 № 390/24, Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа от 28.05.2024 № 02-07/502, от 10.06.2024 № 02-07/526, с учетом протокола заседания Общественного совета по наградам при мэре Ангарского городского округа от 24.06.2024 № 7, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. За многолетний добросовестный труд, достойный вклад в развитие предприятия и в связи с профессиональным праздником – Днем работников нефтяной и газовой промышленности наградить Почетной грамотой мэра Ангарского городского округа:

1) Королева Алексея Валерьевича, электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда цеха 101 – цеха по эксплуатации электрооборудования Акционерного общества «Ангарский завод полимеров».

2. За многолетний добросовестный труд и в связи с профессиональным праздником – Днем работников нефтяной и газовой промышленности наградить работников акционерного общества «Ангарская нефтехимическая компания»:

2.1. Почетной грамотой мэра Ангарского городского округа:

1) Амосенко Андрея Александровича, оператора технологических установок 5 разряда установки 19/6 цеха 17/19 нефтеперерабатывающего производства;

2) Несмеянова Александра Анатольевича, механика цеха 20 КИП производства нефтехимии.

2.2. Благодарственным письмом мэра Ангарского городского округа:

1) Дель Сергея Владимировича, водителя автомобиля 5 разряда автоколонны № 4 управления транспорта;

2) Епифанову Ольгу Александровну, лаборанта химического анализа 5 разряда лаборатории масел, группы испытаний масел отдела технического контроля, отделения испытаний продукции нефтеперерабатывающих, химических и нефтехимических производств испытательного центра-управления контроля качества;

3) Исхакова Сергея Гавриилович, механика установки герметичного налива бензинов цеха 1 товарного производства;

4) Колегаева Владимира Викторовича, водителя автомобиля 6 разряда автоколонны № 1 управления транспорта;

5) Коновалова Владимира Анатольевича, инженера по автоматизации и механизации производственных процессов участка по автоматизации и механизации АСУ ТП цеха 17/19 цеха 6 КИП нефтеперерабатывающего производства;

6) Копылова Павла Михайловича, аппаратчика синтеза 4 разряда установки 71/72 цеха 20/23-71 производства нефтехимии;

7) Лебедева Олега Михайловича, мастера участка № 1 цеха 25 РМЦ ремонтного производства;

8) Макарова Виктора Ильича, грузчика 2 разряда цеха материально-технического обеспечения складского эксплуатационного управления управления по снабжению МТР, управлению логистикой и складским комплексом;

9) Проклова Василия Аркадьевича, слесаря по ремонту технологических установок 5 разряда участка по ремонту насосов цеха 5 РМЦ ремонтного производства;

10) Хамеева Павла Мулявича, слесаря по ремонту технологических установок 4 разряда цеха по ремонту объектов структурных подразделений ремонтного производства;

11) Хлебинского Игоря Николаевича, инженера отдела подготовки ремонтного производства;

12) Щепетова Алексея Андреевича, оператора (ст.) технологических установок 6 разряда цеха 101 производства масел.

3. За многолетний добросовестный труд на производстве, личный вклад в развитие Ангарского городского округа и в связи с празднованием 65-летия со дня образования филиала ТЭЦ-10 Общества с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания» наградить работников филиала ТЭЦ-10 Общества с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания»:

3.1. Почетной грамотой мэра Ангарского городского округа:

1) Боровкова Александра Геннадьевича, начальника цеха тепловой автоматики и измерений;

2) Корнилову Ольгу Витальевну, ведущего специалиста по охране труда Службы охраны труда.

3.2. Благодарственным письмом мэра Ангарского городского округа:

1) Бикасову Ирину Анатольевну, машиниста топливоподачи (твердого топлива) 4 разряда Цеха топливоподачи;

2) Зырянову Ольгу Сергеевну, инженера по комплектации оборудования 1 категории группы материально-технического снабжения;

3) Иванова Дмитрия Владимировича, мастера по ремонту технологического оборудования участка по ремонту гидротурбинного оборудования Гидротехнического цеха;

4) Кокорева Александра Викторовича, ведущего инженера отдела реализации приоритетных инвестиционных проектов;

5) Лебедева Евгения Геннадьевича, инженера по подготовке производства 1 категории Котлотурбинного цеха;

6) Лисичкина Александра Тимофеевича, слесаря по ремонту гидротурбинного оборудования 6 разряда участка по ремонту гидротурбинного оборудования Гидротехнического цеха;

7) Лоскутникова Игоря Юрьевича, старшего машиниста котлотурбинного цеха 8 разряда;

8) Тимофеева Николая Геннадьевича, старшего машиниста энергоблоков 8 разряда Котлотурбинного цеха;

9) Транькова Александра Тихоновича, заместителя главного инженера по ремонту Администрации.

4. За особые трудовые достижения, выполнение государственных задач в сфере пенсионного и социального страхования во благо жителей Иркутской области и в связи с празднованием Дня социального работника наградить работников Отделения Фонда пенсионного и социального страхования Российской Федерации по Иркутской области:

4.1. Почетной грамотой мэра Ангарского городского округа:

1) Назарову Татьяну Павловну, руководителя группы установления социальных выплат управления установления социальных выплат.

4.2. Благодарственным письмом мэра Ангарского городского округа:

1) Захарову Алину Юрьевну, главного специалиста-эксперта отдела персонифицированного учета и администрирования страховых взносов № 3 управления персонифицированного учета и администрирования страховых взносов;

2) Звада Алёну Владимировну, специалиста-эксперта административно-хозяйственного отдела управления материально-технического обеспечения;

3) Плотникову Жанну Валерьевну, уборщика территорий 1 разряда административно-хозяйственного отдела управления материально-технического обеспечения;

4) Томашеву Эльвиру Викторовну, ведущего специалиста-эксперта отдела установления пенсий № 1 управления установления пенсий;

5) Чусовитину Елену Анатольевну, старшего инспектора отдела по обеспечению сохранности документов управления делами и организационной работы.

5. За многолетний добросовестный труд, профессионализм, ответственное отношение к работе и в связи с празднованием Дня медицинского работника наградить Почетной грамотой мэра Ангарского городского округа:

1) Панчукова Дмитрия Викторовича, врача-травматолога-ортопеда областного государственного автономного учреждения здравоохранения «Ангарская городская больница».

6. За высокие достижения, большой вклад в воспитание подрастающего поколения Ангарского городского округа и в связи с юбилейными датами со дня рождения наградить работников Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Детская школа искусств № 4» Почетной грамотой мэра Ангарского городского округа:

1) Мартус Татьяну Леонидовну, преподавателя, в связи с 65-летием со дня рождения;

2) Шпакову Татьяну Владиславовну, преподавателя, в связи с 50-летием со дня рождения.

7. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости».

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.07.2024 № 924-па

О внесении изменения в постановление администрации Ангарского городского округа от 13.01.2022 № 03-па «Об утверждении перечня организаций для временного управления многоквартирными домами, расположенными на территории Ангарского городского округа, собственниками помещений в которых не выбран способ управления или выбранный способ управления не реализован, не определена управляющая организация»

Руководствуясь Правилами определения управляющей организации для управления многоквартирным домом, в отношении которого собственниками помещений в многоквартирном доме не выбран способ управления таким домом или выбранный способ управления не реализован, не определена управляющая организация, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2018 № 1616, Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 13.01.2022 № 03-па «Об утверждении перечня организаций для временного управления многоквартирными домами, расположенными на территории Ангарского городского округа, собственниками помещений в которых не выбран способ управления или выбранный способ управления не реализован, не определена управляющая организация» (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 17.06.2022 № 741-па, от 08.09.2022 № 1158-па, от 05.04.2023 № 502-па, от 24.05.2023 № 797-па, от 02.06.2023 № 867-па, от 05.06.2023 № 885-па, от 20.07.2023 № 1113-па, от 13.12.2023 № 1873-па, от 19.12.2023 № 1899-па) (далее – постановление) следующее изменение:

1.1. Таблицу приложения № 1 «Перечень организаций для временного управления многоквартирными домами» к постановлению изложить в следующей редакции:

«№ п/п	Наименование организации	Реквизиты организации
1	ООО «УК Теплый»	ОГРН 1203800014252
2	ООО «Управляющая компания «Импульс»	ОГРН 1223800017220
3	ООО УК «Триумф»	ОГРН 1213800006606
4	ООО «Новый Дом»	ОГРН 1223800012688
5	ООО «УК Надежное»	ОГРН 1163850069206
6	ООО «Наш дом+»	ОГРН 1063801031062
7	ООО УК «Арбат»	ОГРН 1173850029407».

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сафронова А.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.07.2024 № 925-па

О внесении изменений в постановление администрации Ангарского городского округа от 27.07.2023 № 1167-па

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 31.07.2020 № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и о муниципальном контроле в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 27.07.2023 № 1167-па «Об установлении полномочий отраслевых (функциональных) органов администрации Ангарского городского округа по муниципальному контролю в сфере благоустройства» (в редакции постановления администрации Ангарского городского округа от 04.12.2023 № 1791-па) (далее – постановление) следующие изменения:

1.1. Подпункт 1.1 пункта 1 постановления изложить в следующей редакции:

«1.1. Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа осуществляет муниципальный контроль в сфере благоустройства за соблюдением обязательных требований, установленных Правилами благоустройства территории Ангарского городского округа, утвержденных решением Думы Ангарского городского округа от 23.12.2015 № 123-11/01рД (далее – Правила), в части:

1) соблюдения требований по содержанию, уборке, наружному освещению придомовых территорий;

2) соблюдения требований по созданию контейнерных площадок для сбора твердых коммунальных отходов, надлежащему содержанию контейнерных площадок для сбора твердых коммунальных отходов на территории города Ангарска;

3) размещения в пределах придомовых территорий города Ангарска (на тротуарах, газонах, иных озелененных территориях) информационных щитов, не имеющих стабильного территориального размещения;

4) соблюдения требований порядка проведения земляных работ.».

1.2. Пункт 1 постановления дополнить подпунктом 1.8 следующего содержания:

«1.8. Комитет по благоустройству и дорожной деятельности администрации Ангарского городского округа осуществляет муниципальный контроль в сфере благоустройства за соблюдением обязательных требований, установленных Правилами, в части:

1) выполнения работ по благоустройству территории города Ангарска, в том числе за соблюдением требований по содержанию, уборке, наружному освещению улично-дорожной сети, территорий общего пользования;

2) размещения афиш, объявлений, плакатов и другой информационно-печатной продукции не в специально отведенных местах, за исключением фасадов зданий и сооружений;

3) складирования (размещения) загрязненного снега вне специальных площадок;

4) загромождения и (или) захламления общественной территории рекреационного назначения (парки, лесопарковые зоны, аллеи);

5) доступности для инвалидов и маломобильных групп населения объектов социальной, инженерной и транспортной инфраструктур;

6) соблюдения требований по эксплуатации транспортных средств, в том числе требований к их мойке, хранению, стоянке (движению) на газонах, иных озелененных территориях общего пользования, детских и спортивных площадках, в местах отгрузки твердых коммунальных отходов;

7) соблюдения владельцами домашних животных требований порядка нахождения и выгула домашних животных на территории города Ангарска.».

2. Настоящее постановление вступает в силу после официального опубликования.

3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сафронова А.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

03.07.2024 № 926-па

О внесении изменений в Перечень муниципальных программ Ангарского городского округа, утвержденный постановлением администрации Ангарского городского округа от 31.05.2019 № 512-па

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, Порядком принятия решений о разработке муниципальных программ Ангарского городского округа и их формирования и реализации, утвержденным постановлением администрации Ангарского городского округа от 05.08.2015 № 677-па, руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Перечень муниципальных программ Ангарского городского округа, утвержденный постановлением администрации Ангарского городского округа от 31.05.2019 № 512-па «Об утверждении Перечня муниципальных программ Ангарского городского округа» (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 08.02.2021 № 63-па, от 30.06.2022 № 818-па, от 28.06.2023 № 984-па, от 29.05.2024 № 775-па) (далее – Перечень), следующие изменения:

1.1. Столбец «Ответственный исполнитель» строки 10 таблицы Перечня после аббревиатуры слов «КЖКХ» дополнить словами «, Комитет по благоустройству и дорожной деятельности администрации АГО (далее – КБиДД)».

1.2. Столбец «Ответственный исполнитель» строки 13 таблицы Перечня после аббревиатуры слов «КЖКХ» дополнить аббревиатурой слов «, КБиДД».

1.3. Столбец «Ответственный исполнитель» строки 15 таблицы Перечня после аббревиатуры слов «КЖКХ» дополнить аббревиатурой слов «, КБиДД».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

03.07.2024 № 930-па

Об организации и проведении мероприятий, посвященных Всероссийскому дню семьи, любви и верности

Учитывая значимость сохранения семейных ценностей в Ангарском городском округе, руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Управлению по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа (Шкабарня М.А.) организовать и провести на территории Ангарского городского округа праздничные мероприятия, посвященные Всероссийскому дню семьи, любви и верности (далее – Мероприятия).

2. Утвердить состав организационного комитета по проведению Мероприятий (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

3. Утвердить Программу Мероприятий (Приложение № 2 к настоящему постановлению).

4. Отделу по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа (Черепанова Н.В.) обеспечить участие общественных организаций в парке им. 10-летия Ангарска с 11.00 до 15.00 часов 6 июля 2024 года.

5. Отделу по информационной политике администрации Ангарского городского округа (Сычева А.А.) обеспечить информационное сопровождение Мероприятий.

6. Директору Муниципального бюджетного учреждения Ангарского городского округа «Парки Ангарска» (Попович А.В.) обеспечить уборку территорий до и после проведения Мероприятий.

7. Начальнику Управления по внегородским территориям администрации Ангарского городского округа (Цыпенко И.Е.) обеспечить уборку территорий до и после проведения Мероприятий.

8. Начальнику отдела потребительского рынка управления по общественной безопасности администрации Ангарского городского округа (Тюменцева Н.М.):

8.1. Организовать расширенную торговлю в парке им. 10-летия Ангарска с 10.00 до 16.00 часов 6 июля 2024 года.

8.2. Организовать ограничение реализации алкогольной продукции в соответствии с постановлением Правительства Иркутской области от 14.10.2011 № 313-пп «Об установлении требований и ограничений в сфере розничной продажи алкогольной продукции на территории Иркутской области».

9. Рекомендовать Управлению министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу (Суслов А.В.):

9.1. Обеспечить 6 июля 2024 года с 11.45 до 12.00 часов перекрытие транспортного движения для проведения Парада семей «Великое чудо – СемьЯ» от выхода из сквера ДК «Нефтехимик» до парка им. 10-летия Ангарска.

9.2. Обеспечить охрану общественного порядка во время проведения Мероприятий в соответствие с программой Мероприятий.

10. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

11. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на начальника Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 03.07.2024 № 930-па

СОСТАВ
организационного комитета по проведению Мероприятий

Председатель организационного комитета:

Сасина Марина Степановна – заместитель мэра Ангарского городского округа (далее – АГО)

Члены организационного комитета:

Богданова Ольга Юрьевна – директор Муниципального автономного учреждения АГО «Дом культуры «Нива»

Зинина Полина Сергеевна – и. о. директора муниципального казенного учреждения АГО «Центр поддержки общественных инициатив»

Золотова Зоя Кузьминична – директор Муниципального автономного учреждения АГО «Дом культуры «Одинск»

Качан Любовь Павловна – директор Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования АГО «Детская школа искусств п. Мегет»

Лысак Лариса Ивановна – начальник Управления образования администрации АГО

Павловец Вера Илларионовна – директор Муниципального бюджетного учреждения культуры АГО «Городской музей»

Попович Алексей Викторович – директор Муниципального бюджетного учреждения АГО «Парки Ангарска»

Сычева Александра Александровна – начальник отдела по информационной политике администрации АГО

Суслов Андрей Владимирович – начальник Управления Министерства внутренних дел России по АГО (по согласованию)

Тоболь Ольга Васильевна – директор Муниципального бюджетного учреждения культуры АГО «Централизованная библиотечная система»

Траншкина Надежда Владимировна – директор Муниципального автономного учреждения АГО «Дворец культуры «Энергетик»

Тюменцева Наталья Михайловна – начальник отдела потребительского рынка управления по общественной безопасности администрации АГО

Цыпенко Ирина Евгеньевна – начальник Управления по внегородским территориям администрации АГО

Черепанова Надежда Викторовна – начальник отдела по связям с общественностью администрации АГО

Шкабарня Марина Алексеевна – начальник Управления по культуре и молодежной политике администрации АГО

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 2

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 03.07.2024 № 930-па

ПРОГРАММА МЕРОПРИЯТИЙ

Дата	Время	Мероприятие	Место проведения	Ответственный
06.07.2024	11.15-11.45 часов	Интерактивная программа, выставка портретов семейных династий, сбор участников Парада семей	парк ДК Нефтехимик (фонтан)	Шкабарня М.А. – начальник Управления по культуре и молодежной политике администрации АГО (далее – УКиМП) Кокошникова А.В. – директор Муниципального автономного учреждения АГО ДК «Нефтехимик» (далее – МАУ ДК «Нефтехимик») Тоболь О.В. – директор Муниципального бюджетного учреждения культуры АГО «Централизованная библиотечная система» (далее – МБУК АГО ЦБС) Лысак Л.И. – начальник Управления образования администрации АГО (далее – УО) Черепанова Н.В. – начальник отдела по связям с общественностью администрации АГО
06.07.2024	11.45-12.00 часов	Парад семей «Великое чудо – СемьЯ» (шествие от выхода из парка ДК «Нефтехимик» до парка им. 10-летия Ангарска)	ул. Ленина (пешеходная аллея)	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Траншкина Н.В. – директор МАУ «ДК «Энергетик» Суслов А.В. – начальник Управления министерства внутренних дел России по АГО

Дата	Время	Мероприятие	Место проведения	Ответственный
06.07.2024	11.00-13.00 часов	Концертная программа «Любовь и верность навсегда»	сцена парка им. 10-летия Ангарска	Траншкина Н.В. – директор МАУ «ДК «Энергетик» Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик» Тоболь О.В. – директор МБУК АГО ЦБС Черепанова Н.В. – начальник отдела по связям с общественностью администрации АГО Тюменцева Н.М. – начальник отдела потребительского рынка УОБ АГО
	13.00-15.00 часов	Интерактивная программа		
06.07.2024	12.00-13.00 часов	Мастер-класс «Ромашка»	мкр Китой ДК «Лесник»	Тоболь О.В. – директор МБУК АГО ЦБС
08.07.2024	16.00-17.30 часов	Игровая программа «Назад в будущее»	мкр Цементный сквер по ул. Бабушкина	Зинина П.С. – и.о. директора муниципального казенного учреждения АГО «Центр поддержки общественных инициатив»
08.07.2024	11.00-12.00 часов	Мастер-класс по прикладному творчеству, игровая программа «Счастье на ромашке»	МБУДО ДШИ п. Мегет	Качан Л.П. – директор Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования АГО «Детская школа искусств п. Мегет»
08.07.2024	12.00-15.00 часов	Семейный праздник «Мое счастье – моя семья!». Мастер-класс по бурятскому хороводу «Ёхор»	МАУ ДК «Одинск»	Золотова З.К. – директор Муниципального автономного учреждения АГО «Дом культуры «Одинск»
08.07.2024	18.00-19.30 часов	с. Савватеевка, центральная площадь	игровая программа «День семьи, любви и верности»	Богданова О.Ю. – директор Муниципального автономного учреждения АГО «Дом культуры «Нива»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

04.07.2024 № 931-па

О внесении изменений в Положение о муниципальной межведомственной комиссии по приемке загородных лагерей отдыха, расположенных на территории Ангарского городского округа, утвержденное постановлением администрации Ангарского городского округа от 23.05.2017 № 923-па

В соответствии Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», Федеральным законом от 31.07.2020 № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации», Законом Иркутской области от 02.12.2011 № 121-ОЗ «Об отдельных вопросах организации и обеспечения отдыха и оздоровления детей в Иркутской области», руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Положение о муниципальной межведомственной комиссии по приемке загородных лагерей отдыха, расположенных на территории Ангарского городского округа, утвержденное постановлением администрации Ангарского городского округа от 23.05.2017 № 923-па (далее – Положение), следующие изменения:

1.1. Пункт 2.2 раздела 2 «Состав и порядок деятельности Комиссии» Положения изложить в следующей редакции:

«2.2. В состав комиссии входят представители Управления образования администрации Ангарского городского округа, управления по общественной безопасности администрации Ангарского городского округа, Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу, Территориального отдела Межрегионального управления № 51 Федерального медико-биологического агентства России, областного государственного автономного учреждения здравоохранения «Ангарская городская детская больница № 1», муниципального казенного учреждения «Служба по решению вопросов гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций».».

1.2. Приложение № 1 «Акт проверки готовности детской оздоровительной организации к началу летней оздоровительной кампании 20__ года» к Положению изложить в новой редакции (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

1.3. Приложение № 2 «Критерии проверки готовности оздоровительных организаций к началу летней оздоровительной кампании 20__ года» к Положению изложить в новой редакции (Приложение № 2 к настоящему постановлению).

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сасину М.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 04.07.2024 № 931-па

«Приложение № 1
к положению

Форма

АКТ
проверки готовности детской оздоровительной организации
к началу летней оздоровительной кампании 20____ года

составлен «___» _____ 20_ года

_____
(полное наименование организации)

_____
(юридический адрес, физический адрес организации)

_____
(фамилия, имя, отчество руководителя организации, № телефона)

Комиссия в составе:

Председатель комиссии:
_____;
(должность, фамилия, имя, отчество)

Заместитель председателя комиссии:
_____;
(должность, фамилия, имя, отчество)

Секретарь комиссии:
_____;
(должность, фамилия, имя, отчество)

Члены комиссии:
_____;
(должность, фамилия, имя, отчество)

_____;
(должность, фамилия, имя, отчество)

_____;
(должность, фамилия, имя, отчество)

_____;
(должность, фамилия, имя, отчество)

проведена проверка готовности _____
_____
(полное наименование организации)

_____
_____ (далее – организация).

1. Основные результаты проверки

1.1. Оздоровительная организация расположена (подробный адрес): _____
_____
_____.
(удаленность от железной дороги, населенного пункта, больницы)

1.2. Наличие и вид подъездных путей (шоссе, проселочная дорога), их состояние и пригодность для использования: _____
_____.
(шоссе, проселочная дорога)

1.3. Тип оздоровительной организации: _____
_____.
(летний, круглогодичный)

1.4. Профиль оздоровления, с какого года функционирует: _____
_____
_____.
(санаторный, загородный стационарный, палаточный)

1.5. Расчетная (фактическая вместимость оздоровительной организации) – _____ чел., количество смен – _____.

1.6. Территория оздоровительной организации:
1) общая площадь _____ га., площадь на одного человека – _____ м^2.;
2) соответствие площади нормам – _____;
(да/нет)
3) ограждение (штакетник и др.) – _____;
4) высота ограждения – _____ см.

1.7. Искусственное освещение территории – _____.
(имеется/отсутствует)

1.8. Наличие и вид водоема – _____.
1) организация мест купания, готовность их к эксплуатации: _____
_____
_____
_____;
(в том числе, наличие необходимого оборудования в местах купания:
навесы, скамейки, душевые кабины, кабины для переодевания и т.п.)
2) лабораторный анализ воды – _____
_____.
(номера и даты протоколов)

1.9. Сооружения физкультуры и спорта: _____
_____
_____:
(перечень и количество их оборудования)
1) теннисный зал – _____ м^2.;
2) гимнастический зал – _____ м^2.;
3) футбольное поле – _____ м^2.;
4) физкультурно-оздоровительный корпус – _____ м^2.;
5) баскетбольная площадка – _____ГОСТ;
6) волейбольные площадки – _____ ГОСТ.

Соответствие оборудования установленным нормам и санитарным правилам, готовность к эксплуатации: _____
_____.
(соответствует/не соответствует, готовы/ не готовы)

1.10. Наличие игровых площадок, аттракционов, перечень и количество оборудования, готовность к эксплуатации: _____
_____.
(наименование, готовы/не готовы)

1.11. Жилые помещения:
1) размещение спальных помещений – _____
_____
2) количество – _____;
3) площадь на одного ребенка в спальне – _____ м^2.;
4) количество мест в спальных комнатах – _____;
5) комнаты воспитателей (вожатых) – _____.

1.12. Наличие видеонаблюдения (количество камер):

1) корпус №1 – _____;
2) корпус №2 – _____;
3) корпус №3 – _____;
4) корпус №4 – _____;
5) бар – _____;
6) столовая – _____;
7) холл – _____;
8) малая чаша бассейна – _____;
9) большая чаша бассейна – _____.

1.13. Наличие и площадь вспомогательных помещений, готовность их к эксплуатации (количество, площадь, готов/не готов):
1) гардеробная – _____;
2) помещения для сушки одежды и обуви, для хранения вещей детей – __ _____;
3) умывальные с мойками для ног – _____ _____;
4) туалеты (раздельные для мальчиков и девочек) – _____ _____;
5) кабина личной гигиены девочки – _____ _____;
6) душевые (число рожков) – _____;
7) баня – _____;
8) прачечная – _____;
9) кладовая чистого белья – _____.

1.14. Наличие и площади зрелищно-массовых и клубных помещений, готовность их к эксплуатации:
1) помещения для работы кружков – _____;
(количество, готовность к эксплуатации)
2) клуб, эстрада – _____;
(количество, готовность к эксплуатации)
3) игровые комнаты – _____.
(количество, готовность к эксплуатации)

1.15. Помещения пищеблока (в зависимости от типа и времени функционирования лагеря). Площадь и готовность его к эксплуатации:
1) горячий цех – _____ м². _____;
(готов/не готов)
2) холодный цех – _____ м². _____;
(готов/не готов)
3) мясо-рыбный цех – _____ м². _____;
(готов/не готов)
4) овощной цех – _____ м². _____;
(готов/не готов)
5) кондитерский (булочный) цех – _____ м². _____;
(готов/не готов)
6) моечная кухонной посуды – _____ м². _____;
(готов/не готов)
7) моечная столовой посуды – _____ м². _____;
(готов/не готов)
8) складские, технические, бытовые помещения для персонала – _____ м². _____;
(готов/не готов)
9) условия для обработки яиц – _____ м². _____.
(готов/не готов)

1.16. Обеспеченность пищеблока инвентарем, оборудованием, посудой _____ _____.
наличие электрокипятильника – _____

1.17. Условия хранения продуктов (скоропортящихся, сухих, овощей) _____ _____.

1.18. Наличие холодильного оборудования и других источников холода:
1) их исправность и температурный режим – _____ _____;
2) готовность их к эксплуатации – _____ _____.

1.19. Обеденный зал:
1) число мест в обеденном зале – _____;
2) площадь на одно посадочное место – м²., соответствие их нормам ____
(да/нет)
3) умывальные при обеденном зале -

1.20. Помещения медицинского назначения (площадь и состояние готовности к эксплуатации):
1) ожидальня (навес) – _____;
2) кабинет врача (смотровая) – _____;
3) кабинет зубного врача – _____;
4) процедурная – _____;
5) комната медицинской сестры – _____;
6) уборная с умывальником в шлюзе – _____;
7) изолятор: палата (число, площадь) – _____;
8) число коек – _____;
9) наличие боксированных палат – _____;
10) подсобные помещения (какие, площадь) – _____;

1.21. Тип источников водоснабжения _____ _____.
(скважина, привозная, открытый водоем)

1.22. Наличие подводки и постоянной холодной и горячей воды ко всем моечным ваннам, раковинам – _____.

1.23. Тип канализации – _____.
(централизованная, выгреб)

1.24. Организация питьевого режима – _____.

1.25. Обеспечение нормируемых уровней естественного и искусственного освещения:
1) основных помещений – _____;
2) медицинских помещений – _____;
3) помещений пищеблока – _____;
4) помещений культурно-массового назначения – _____.

1.26. Обеспеченность инвентарем для работы кружков (каким, количество): _____ _____.

1.27. Обеспеченность инвентарем:
1) жестким – _____;
2) мягким – _____;
3) количество смен белья – _____;

1.28. Укомплектованность штата (количество):
1) воспитателей – _____;
2) других педагогических работников – _____;
3) медицинского персонала – _____;
4) административно-хозяйственного и обслуживающего персонала – _____;

1.29. Наличие договора о вывозе пищевых отходов, мусора, очистки выгребов – _____ _____.

1.30. Наличие программы оздоровления детей – _____.

1.31. Наличие действующих предписаний по пожарной безопасности _____.

1.32. Выполнение плана-задания (качество) – _____.

2. Заключение комиссии

_____
(полное наименование организации)
_____
_____
_____
_____
_____

Председатель комиссии:
_____ _____
(роспись) (инициалы, фамилия)

Заместитель председателя комиссии:
_____ _____
(роспись) (инициалы, фамилия)

Секретарь комиссии:
_____ _____
(роспись) (инициалы, фамилия)

Члены комиссии:
_____ _____
(роспись) (инициалы, фамилия)
_____ _____
(роспись) (инициалы, фамилия)
_____ _____
(роспись) (инициалы, фамилия)
_____ _____
(роспись) (инициалы, фамилия)

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 2
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 04.07.2024 № 931-па

«Приложение № 2
к Положению

КРИТЕРИИ
проверки готовности оздоровительных организаций,
к началу летней оздоровительной кампании 20____ года

№ п/п	Требования законодательства Российской Федерации	Ответственный член комиссии
Основные требования по обеспечению функционирования оздоровительных организаций в соответствии с действующим законодательством, в том числе:		
1.	Наличие учредительных документов	член комиссии, представитель Управления образования
2.	Соблюдение контрольных нормативов и показателей, изложенных в приложении к лицензии	
3.	Наличие программы развития оздоровительной организации	
4.	Укомплектованный штат работников оздоровительной организации	
Основные требования по обеспечению антитеррористической защищенности оздоровительных организаций в соответствии с действующим законодательством, в том числе:		
1.	Наличие целостного ограждения высотой не менее 1,5 метра, с запирающимися калитками, воротами (ограждение должно исключать беспрепятственный вход посторонних людей, въезд транспорта)	член комиссии, представитель Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу
2.	Наличие системы видеонаблюдения, обеспечивающей передачу визуальной информации о состоянии охраняемой зоны по всему периметру на видеомонитор, устанавливаемый на посту, с регистрацией видеоинформации специальными регистрирующими устройствами	
3.	Наличие контрольно-пропускных пунктов, калиток, ворот для прохода работников, детей, прибывавших на отдых (отбывающих до места основного проживания), пунктов для проезда автотранспорта, наличие на них технических средств контроля	
4.	Наличие охранной сигнализации (кнопка тревожной сигнализации, охранная сигнализация; система охранная телевизионная; система обнаружения металлических предметов (стационарные и ручные металлодетекторы) с указанием, кем и когда установлены и обслуживаются	
5.	Наличие сотрудников частных охранных предприятий, из расчета – 1 сотрудник на территорию обслуживания не более 5 гектаров	
6.	Наличие на контрольно-пропускном пункте профессиональной охраны, осуществляющей пропускной режим в течение суток	
7.	Техническая укрепленность дверных проемов (входная дверь должна быть оборудована запорными устройствами, исключающими проникновение посторонних лиц)	
8.	Оконные проемы во всех помещениях должны быть остеклены, стекла надежно закреплены в рамках, иметь исправные запирающие устройства	

№ п/п	Требования законодательства Российской Федерации	Ответственный член комиссии
9.	Наличие наружного искусственного освещения не менее 10 лк (на земле), в том числе возле надворных туалетов, моечных и др. сооружений, расположенных на территории оздоровительной организации	
10.	Наличие приказа руководителя оздоровительной организации о назначении должностного лица, ответственного за организацию доступа к трансформаторам и электрощитам	
11.	Наличие должностных инструкций вожатых и воспитателей по осуществлению контроля за детьми в ночное время	
12.	Наличие сведений из территориальных органов Министерства внутренних дел России об отсутствии судимости у работников оздоровительных организаций	
13.	Организация ежедневного обхода сотрудниками охраны территории с целью своевременного выявления подозрительных предметов	
14.	Наличие информационных стендов, плакатов, памяток с иллюстрациями и рекомендациями с целью информирования работников оздоровительных организаций и детей о действиях при возникновении угрозы для жизни и здоровья	
15.	Наличие инструкций и приказов для работников оздоровительных лагерей о действиях в случаях чрезвычайной ситуации	
16.	Наличие устойчивой телефонной связи между постами охраны, между охраной и руководством оздоровительной организации, между охраной и правоохранительными органами	
17.	Наличие на контрольно-пропускном пункте (КПП) оздоровительной организации работников, осуществляющих пропускной режим в течение суток, а также наличие на КПП памятки об ограничениях при входе (въезде) на объект	
18.	Организация суточного дежурства персонала оздоровительной организации	
19.	Наличие сведений о склонности к самовольным уходам (сведения о местах возможного нахождения в период самовольного ухода), совершению противоправных деяний, о курении, употреблении алкоголя, наркотических и психотропных средств, сведений о законных представителях и родственниках с контактными телефонами, сведения об органе Министерства внутренних дел по месту жительства ребенка с контактными телефонами в личных делах детей, состоящих на профилактических учетах в правоохранительных органах, при направлении их на отдых и оздоровление	
Основные требования к организации медицинского обслуживания в оздоровительных организациях в соответствии с действующим законодательством, в том числе:		
1.	Наличие договора о медицинском обслуживании между оздоровительной организацией и организацией здравоохранения, имеющей лицензию на оказание медицинской помощи	член комиссии, представитель Территориального отдела Межрегионального управления № 51 Федерального медико-биологического агентства России; член комиссии, представитель областного государственного автономного учреждения здравоохранения «Ангарская городская детская больница № 1»
2.	Наличие лицензированного медицинского кабинета	
3.	Наличие и хранение медицинской документации в медицинском кабинете и на пищеблоке	
4.	Наличие уборочного инвентаря	
5.	Наличие аптечки	
Основные требования по организации мероприятий по предупреждению травматизма и несчастных случаев с детьми во время летнего отдыха в соответствии с действующим законодательством, в том числе:		
1.	Наличие инструктажей по всем видам деятельности с работниками и детьми, соблюдению распорядка дня и установленных правил санитарной гигиены, техники безопасности, пребывания детей у водоемов и в лесу, по порядку эвакуации детей на случай пожара и стихийных бедствий	член комиссии, представитель управления по общественной безопасности администрации Ангарского городского округа
2.	Наличие мебели со скругленными углами, без острых выступающих комплектующих деталей, оборудование оконных проемов москитными сетками, дверных проемов – ограничителями угла	
3.	Наличие инструкций о запрете пребывания и проживания посторонних лиц на территории оздоровительной организации	
4.	Наличие при отправке группы детей в экскурсионную, туристическую поездку, в экспедицию питания, снаряжения, инструментов, сигнальных средств в соответствии с условиями районов, маршрутом и местом дислокации	

№ п/п	Требования законодательства Российской Федерации	Ответственный член комиссии
5.	Наличие инструкции о незамедлительной передаче информации о чрезвычайной ситуации согласно утвержденным регламентам	
6.	Спортивный зал, спортивная площадка, прогулочная площадка	
7.	Журнал регулярного осмотра спортивных сооружений (не реже одного раза в неделю)	
8.	Функциональный осмотр спортивных сооружений (комиссионно с периодичностью один раз в 1-3 месяца)	
9.	Ежегодный осмотр спортивных сооружений специализированной организацией (с периодичностью 1 раз в 12 месяцев)	
10.	Наличие маркировки электрических розеток по напряжению	
11.	Наличие деревянной решетки при наличии цементного пола	
12.	Наличие умывальника с горячим водоснабжением, полотенцами (электрополотенцем)	
13.	Наличие носилок	
Основные требования по охране труда в оздоровительных организациях в соответствии с действующим законодательством, в том числе:		
1.	Положение о системе управления охраной труда в организации	член комиссии, представитель управления по общественной безопасности администрации Ангарского городского округа
2.	Оценка профессиональных рисков	
3.	Приказы об ответственных лицах за охрану труда и за организацию работ по охране труда	
4.	Прохождение медицинских осмотров работниками учреждения	
5.	Прохождение психиатрического освидетельствования	
6.	Инструкции и правила по охране труда	
7.	Перечень нормативных правовых актов по охране труда	
8.	Документы, подтверждающие проведение для работников инструктажей на рабочем месте	
9.	Документы об обучении по охране труда и проверки знаний требований охраны труда комиссии и работников	
10.	Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты (положение о порядке обеспечения работников СИЗ и смывающими средствами, карточки учета выдачи СИЗ)	
11.	Специальная оценка условий труда (ведомость результатов проведения СОУТ, ознакомления с картами СОУТ работниками)	
12.	Акт осмотра спортивных сооружений специализированной организацией	
13.	Аптечки для оказания первой помощи работникам, приказ об ответственном лице за контроль выдачи и сроки годности	
14.	Соблюдение требований охраны труда в прачечной (при наличии): наличие инструкций и правил по охране труда, наличие маркировки розеток, наличие спецодежды	
15.	Соблюдение требований охраны труда в пищеблоке: наличие аптечки, наличие инструкций и правил по охране труда, наличие спецодежды, наличие маркировки розеток	
16.	Положение об учете и расследовании несчастных случаев	
17.	Положение об учете и расследовании микротравм (микроповреждений)	
18.	Документы, подтверждающие наличие у работника (руководителя) из числа электротехнического персонала группы III по электробезопасности, для присвоения I группы по электробезопасности и проведения инструктажа персоналу, программа инструктажа по электробезопасности, журнал регистрации инструктажа	
Основные требования по обеспечению безопасности детей при организации питания в оздоровительных организациях в соответствии с действующим законодательством, в том числе:		
1.	Наличие на пищеблоке необходимого набора помещений в соответствии с действующим санитарным законодательством	член комиссии, представитель управления по общественной безопасности администрации Ангарского городского округа, член комиссии, представитель Территориального отдела Межрегионального управления № 51 Федерального медико-биологического агентства России
2.	Наличие в соответствии с действующим санитарным законодательством необходимого технологического, холодильного оборудования, инвентаря, посуды	
3.	Наличие в столовой раковин для мытья рук, умывальников в соответствии с санитарными требованиями	
4.	Наличие утвержденного 14-дневного цикличного меню с технологическими картами	
5.	Наличие ежедневной суточной пробы готовой пищи и обеспечение ее хранения в течение 48 часов	
6.	Наличие журнала ежедневного осмотра медработником сотрудников пищеблока на наличие гнойничковых заболеваний	

№ п/п	Требования законодательства Российской Федерации	Ответственный член комиссии
7.	Наличие на пищеблоке памяток о соблюдении правил мытья и обработки посуды, инвентаря, оборудования, помещений пищеблока (пункта питания)	
8.	Наличие маркировки и специально отведенных мест для хранения уборочного инвентаря	
9.	Наличие индивидуальных шкафов у работников пищеблока для хранения личной и рабочей одежды, расположенных в комнате для персонала	
10.	Наличие постоянного контроля за качеством поступающих продуктов, сроком их реализации и условиями хранения готовых блюд и кулинарных изделий, в том числе посредством организации производственного контроля с проведением лабораторных исследований готовых блюд и кулинарных изделий по микробиологическим показателям безопасности	
11.	Наличие и своевременное заполнение необходимой регистрационной документации на пищеблоке	
12.	Наличие при приеме документов, подтверждающих их качество и безопасность, при наличии полной информации на ярлыках-этикетках, предусмотренной законодательством	
13.	Наличие маркированной тары для транспортировки продуктов	
14.	Наличие у сотрудников пищеблока должностных инструкций	
15.	Транспортирование сырья, пищевых продуктов должно осуществляться специальным, чистым специализированным транспортом, на который имеются документы о проведении его дезинфекции. Соблюдать условия транспортировки пищевых продуктов, предусмотренных изготовителем, в том числе соблюдение температурного режима, товарного соседства	
16.	Организация питьевого режима детей и персонала питьевой водой надлежащего качества	
17.	Проведение идентификации поступающего продовольственного сырья и пищевых продуктов	
18.	Исключение поставок, использования продуктов и приготовления блюд, способных оказывать раздражающее действие на слизистую оболочку органов пищеварения детей, а также продуктов, запрещенных к использованию и приготовлению в летних оздоровительных организациях	
19.	Соблюдение режима питания (кратность приема пищи, распределение калорийности по приемам пищи, интервалы между приемами пищи)	
20.	Исключение организации розничной торговли продовольственными товарами на территории летних оздоровительных организаций, получения детьми продуктов от родителей	
21.	Неукоснительное соблюдение технологической (кулинарной) обработки продуктов, обеспечивающей высокие вкусовые качества, безопасность кулинарной продукции, сохранность пищевой ценности всех продуктов; диетическую направленность	
22.	Наличие достаточного запаса моющих и дезинфицирующих средств, предназначенных для мытья посуды, оборудования, инвентаря, помещений пищеблока (пункта питания)	
23.	Своевременное удаление пищевых отходов	
	Основные требования по обеспечению безопасности дорожного движения на маршрутах следования детей в оздоровительные организации в соответствии с действующим законодательством, в том числе:	
1.	Наличие паспорта дорожной безопасности	член комиссии, представитель Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу
2.	Наличие внедренных схем безопасного движения обучающихся к общеобразовательным учреждениям	
3.	Наличие транспорта для перевозки детей, соответствующего ГОСТ 33552-2015. Межгосударственный стандарт. Автобусы для перевозки детей. Технические требования и методы испытаний	
4.	Наличие приказа о назначении ответственных за жизнь и здоровье детей на время сопровождения групп детей с их ознакомлением под подпись	
5.	Наличие обязательного медицинского сопровождения организованных групп детей	
6.	Наличие журнала регистрации инструктажей водителей и сопровождающих лиц по вопросам обеспечения безопасности детей	
7.	Наличие обязательного медицинского страхования детей во время пребывания их в оздоровительных организациях	
8.	Наличие у водителя результатов медицинского осмотра, осуществленного перед поездкой, подтверждающего допуск к управлению автобусом	
9.	Запрет перевозки детей при экскурсионных и туристических поездках в темное время суток	

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

04.07.2024 № 932-па

О внесении изменений в постановление администрации Ангарского городского округа от 22.12.2021 № 1152-па «Об утверждении Порядка отбора кандидатов из числа граждан, проживающих на территории Ангарского городского округа для заключения договоров о целевом обучении по образовательным программам высшего образования и Положения о порядке и условиях предоставления мер материального стимулирования граждан, проживающих на территории Ангарского городского округа, заключивших договор о целевом обучении по образовательным программам высшего образования»

В соответствии со статьей 56 Федерального закона от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.04.2024 № 555 «О целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального и высшего образования», Уставом Ангарского городского округа администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 22.12.2021 № 1152-па «Об утверждении Порядка отбора кандидатов из числа граждан, проживающих на территории Ангарского городского округа, для заключения договоров о целевом обучении по образовательным программам высшего образования и Положения о порядке и условиях предоставления мер материального стимулирования граждан, проживающих на территории Ангарского городского округа, заключивших договор о целевом обучении по образовательным программам высшего образования» (в редакции постановления администрации Ангарского городского округа от 27.12.2022 № 1821-па), далее – постановление, следующие изменения:

1.1. Заголовок постановления изложить в следующей редакции:

«Об утверждении Порядка отбора кандидатов из числа граждан, желающих заключить договор о целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» с администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа и Положения о порядке и условиях предоставления мер материального стимулирования граждан, заключивших договор о целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» с администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа».

1.2. Пункт 1 постановления изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить Порядок отбора кандидатов из числа граждан, желающих заключить договор о целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» с администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа (Приложение № 1 к настоящему постановлению).».

1.3. Пункт 2 постановления изложить в следующей редакции:

«2. Утвердить Положение о порядке и условиях предоставления мер материального стимулирования граждан, заключивших договор о целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» с администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа (Приложение № 2 к настоящему постановлению).».

1.4. Заголовок приложения № 1 к постановлению изложить в следующей редакции:

«**ПОРЯДОК**
отбора кандидатов из числа граждан, желающих заключить договор о целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» с администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа».

1.5. Заголовок приложения № 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«**ПОЛОЖЕНИЕ**
о порядке и условиях предоставления мер материального стимулирования граждан, заключивших договор о целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» с администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа».

1.6. Приложение № 1 «Порядок отбора кандидатов из числа граждан, желающих заключить договор о целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» с администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа» к постановлению изложить в новой редакции (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

1.7. Приложение № 2 «Положение о порядке и условиях предоставления мер материального стимулирования граждан, заключивших договор о целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» с администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа» к постановлению изложить в новой редакции (Приложение № 2 к настоящему постановлению).

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.05.2024.

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на начальника Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 04.07.2024 № 932-па

«Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 22.12.2021 № 1152-па

ПОРЯДОК
отбора кандидатов из числа граждан, желающих заключить договор о целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» с администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа

1. Настоящий Порядок определяет отбор кандидатов из числа граждан, желающих заключить договор о целевом обучении (далее – кандидат) по программам среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» в образовательных организациях среднего профессионального или высшего образования, расположенных на территории Российской Федерации по очной, очно-заочной, заочной формам обучения с администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа (далее – Порядок).

2. Право на участие в оборе кандидатов имеют граждане, впервые поступающие (поступившие) для получения среднего профессионального или высшего образования в образовательные организации, имеющие право на занятие профессиональной деятельностью, установленными статьями Трудового кодекса Российской Федерации 331 (для педагогических работников) и 351.1 (для работников учреждений культуры) и не имеющие медицинских противопоказаний.

3. Уполномоченным органом по проведению отбора кандидатов является Управление по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа (далее – Управление по культуре и молодежной политике, заказчик).

4. В целях организации отбора кандидатов Управление по культуре и молодежной политике размещает на Единой цифровой платформе в сфере занятости и трудовых отношений «Работа в России» предложения о заключении договора о целевом обучении, которые должны содержать:

1) сведения о трудовой деятельности в соответствии с полученной квалификацией, которую будет осуществлять гражданин в соответствии с договором о целевом обучении, о месте осуществления трудовой деятельности;

2) сведения об организациях, осуществляющих образовательную деятельность, в которых должно быть организовано целевое обучение, и о профессиях, специальностях, направлениях подготовки, научных специальностях, по которым требуется целевое обучение в каждой из указанных организаций;

3) сведения о мерах поддержки в период обучения гражданина;

4) сведения о требованиях, которые предъявляются заказчиком целевого обучения к гражданам, с которыми заключается договор о целевом обучении, с учетом ограничений, связанных с особенностями регулирования труда, предусмотренными трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права;

5) сведения о требованиях к успеваемости гражданина, с которым будет заключен договор о целевом обучении, в период освоения им образовательной программы среднего профессионального или высшего образования и порядке сокращения заказчиком целевого обучения мер поддержки при невыполнении гражданином этих требований;

6) контакты лиц, определенных заказчиком целевого обучения, ответственными за организацию заключения договоров о целевом обучении.

5. Для участия в отборе кандидатов из числа граждан, желающих заключить договор о целевом обучении, гражданин подает заявку в Управление по культуре и молодежной политике при приеме на обучение по программам среднего профессионального или высшего образования или непосредственно во время обучения по образовательным программам среднего профессионального или высшего образования.

6. Заявка, указанная в пункте 5 настоящего Порядка, при приеме на обучение в образовательные организации среднего профессионального или высшего образования, подается в Управление по культуре и молодежной политике в бумажном или электронном виде, во время обучения заявка подается в бумажном виде.

7. При подаче заявки, указанной в пункте 5 Порядка, в бумажном виде кандидат самостоятельно знакомится с предложениями о заключении договора о целевом обучении, размещенными Управлением по культуре и молодежной политике на Единой цифровой платформе в сфере занятости и трудовых отношений «Работа в России», и непосредственно обращается в Управление по культуре и молодежной политике или в организацию, осуществляющую образовательную деятельность, в которой должно быть организовано целевое обучение. В электронном виде заявка подается посредством Федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» одновременно с подачей заявления о приеме на обучение по образовательным программам среднего профессионального или высшего образования.

8. Основаниями отказа для участия в отборе кандидатов на целевое обучение по программам среднего профессионального или высшего образования является несоответствие кандидата требованиям, предъявляемым заказчиком целевого обучения к гражданам, с которыми может быть заключен договор о целевом обучении.

9. При приеме на обучение договор о целевом обучении заключается после издания распорядительного акта образовательной организацией о приеме гражданина на обучение, но не позднее начала учебного года.

10. Во время обучения договор о целевом обучении заключается в сроки, определенные заказчиком целевого обучения, но не позднее 30 календарных дней после подачи заявки кандидатом. Договор о целевом обучении заключается с гражданином, соответствующим требованиям, предъявляемым заказчиком целевого обучения к гражданам, с которыми может быть заключен договор о целевом обучении (далее – гражданин).

11. Договор о целевом обучении заключается в соответствии с типовой формой договора о целевом обучении по образовательной программе среднего профессионального или высшего образования, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 27.04.2024 № 555 «О целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального и высшего образования».

Заключение договора о целевом обучении осуществляется в электронном виде или в письменном виде на бумажном носителе.

При заключении договора о целевом обучении в электронном виде заказчик, организация, осуществляющая образовательную деятельность (в случае, если она является стороной договора) и работодатель (в случае, если он является стороной договора) подписывают договор о целевом обучении на цифровой платформе «Работа в России», гражданин подписывает договор о целевом обучении посредством мобильного приложения «Госключ».

При заключении договора о целевом обучении в письменном виде на бумажном носителе, договор заключается в количестве экземпляров по числу сторон договора о целевом обучении.

В 2024/2025 учебном году заключение договора о целевом обучении с гражданином, обучающимся по образовательной программе, осуществляется только в письменном виде на бумажном носителе.

12. При поступлении на обучение или во время обучения по образовательной программе среднего профессионального или высшего образования гражданин вправе заключить договор о целевом обучении только с одним заказчиком целевого обучения.

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 2
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 04.07.2024 № 932-па

«Приложение № 2

УТВЕРЖДЕНО
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 22.12.2021 № 1152-па

ПОЛОЖЕНИЕ
о порядке и условиях предоставления мер материального стимулирования граждан, заключивших договор о целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» с администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа

1. Настоящее Положение определяет порядок и условия предоставления мер материального стимулирования гражданам, заключившим договор о целевом обучении по программам среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» в образовательных организациях среднего профессионального или высшего образования, расположенных на территории Российской Федерации по очной, очно-заочной, заочной формам обучения с администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа (далее – меры материального стимулирования).

2. Меры материального стимулирования предоставляются в соответствии с договором о целевом обучении, заключенным между гражданином, поступившим на обучение по образовательной программе среднего профессионального или высшего образования по направлению подготовки «Искусство и культура» и администрацией Ангарского городского округа в лице Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа (далее – Управление по культуре и молодежной политике, заказчик).

3. Условиями договора о целевом обучении являются:

3.1. Обязательства Управления по культуре и молодежной политике:

а) по организации предоставления гражданину, заключившему договор о целевом обучении, в период освоения им образовательной программы среднего профессионального или высшего образования, мер материального стимулирования в виде денежной выплаты в размере 21 000 (двадцати одной тысячи) рублей 00 копеек по итогам учебного года при условии завершения итоговой аттестации на оценки «хорошо» и «отлично;

б) по трудоустройству гражданина, заключившего договор о целевом обучении, не позднее срока, установленного договором о целевом обучении, с указанием места осуществления трудовой деятельности в соответствии с квалификацией, полученной в результате освоения образовательной программы.

3.2. Обязательства гражданина, заключившего договор о целевом обучении:

а) по освоению образовательной программы, указанной в договоре о целевом обучении (с возможностью изменения образовательной программы и (или) формы обучения по согласованию с заказчиком);

б) по осуществлению трудовой деятельности в течение не менее 3 лет и не более 5 лет в соответствии с полученной квалификацией с учетом трудоустройства в срок, установленный договором о целевом обучении.

4. Меры материального стимулирования предоставляются гражданам, продолжающим обучение по программам среднего профессионального или высшего образования, при условии, что гражданами, поступившими на целевое обучение, по итогам учебного года итоговые аттестации завершены на оценки «хорошо» и «отлично».

5. Меры материального стимулирования предоставляются гражданину по итогам учебного года один раз в год.

6. Меры материального стимулирования предоставляются гражданину путем перечисления денежных средств на лицевой счет, открытый в кредитной организации, указанный в договоре о целевом обучении.

7. Для получения мер материального стимулирования гражданин должен предоставить в Управление по культуре и молодежной политике в течение 15 рабочих дней после окончания учебного года достоверные сведения о результатах освоения образовательной программы, выданные образовательной организацией среднего профессионального или высшего образования.

8. Предоставление мер материального стимулирования гражданину осуществляется за счет средств, предусмотренных в бюджете Ангарского городского округа на указанные цели, в течение 30 календарных дней со дня предоставления гражданином сведений, указанных в пункте 7 настоящего Положения.

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

04.07.2024 № 933-па

Об определении технического заказчика по сносу объектов капитального строительства муниципальной собственности Ангарского городского округа

Учитывая необходимость сноса объектов капитального строительства муниципальной собственности Ангарского городского округа, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным Законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Определить Муниципальное казенное учреждение «Служба муниципального хозяйства» техническим заказчиком по сносу объектов капитального строительства муниципальной собственности Ангарского городского округа:

1.1. Многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: г. Ангарск, микрорайон Новый 4, дом 45.

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

05.07.2024 № 934-па

О внесении изменений в муниципальную программу Ангарского городского округа «Развитие культуры» на 2020-2026 годы, утвержденную постановлением администрации Ангарского городского округа от 13.11.2019 № 1175-па

Руководствуясь Бюджетным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Ангарского городского округа, Перечнем муниципальных программ Ангарского городского округа, утвержденным постановлением администрации Ангарского городского округа от 31.05.2019 № 512-па, Порядком принятия решений о разработке муниципальных программ Ангарского городского округа и их формирования и реализации, утвержденным постановлением администрации Ангарского городского округа от 05.08.2015 № 677-па, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в муниципальную программу Ангарского городского округа «Развитие культуры» на 2020-2026 годы, утвержденную постановлением администрации Ангарского городского округа от 13.11.2019 № 1175-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 30.12.2022 № 1879-па, от 29.12.2023 № 1990-па, от 08.02.2024 № 144-па, 01.03.2024 № 300-па, от 27.03.2024 № 454-па, от 17.04.2024 № 578-па, от 29.05.2024 № 776-па) (далее – Программа), следующие изменения:

1.1. Строку «Объемы и источники финансирования Программы» Паспорта Программы изложить в следующей редакции:

«Объемы и источники финансирования Программы	Общий объем финансирования Программы составляет: 3 104 521,6 тыс. руб. в том числе: 1. По подпрограммам: 1.1. «Муниципальные услуги в сфере культуры и дополнительного образования в сфере культуры» на 2020-2026 годы – 2 530 158,6 тыс. руб. 1.2. «Реализация творческих потребностей населения АГО в сфере культуры» на 2020-2026 годы – 129 981,7 тыс. руб. 1.3. «Развитие инфраструктуры в сфере культуры» на 2020-2026 годы – 312 886,7 тыс. руб. 1.4. «Обеспечение реализации Программы» на 2020-2026 годы – 131 494,6 тыс. руб. 2. По годам реализации: 2020 год – 323 761,9 тыс. руб.; 2021 год – 355 776,6 тыс. руб.; 2022 год – 422 396,7 тыс. руб.; 2023 год – 470 804,4 тыс. руб.; 2024 год – 600 962,8 тыс. руб. 2025 год – 473 911,9 тыс. руб. 2026 год – 456 907,3 тыс. руб. 3. По источникам финансирования: Бюджет АГО: 2 689 559,3 тыс. руб. Бюджет Иркутской области: 392 673,4 тыс. руб. Федеральный бюджет: 21 888,9 тыс. руб. Безвозмездные перечисления от физических лиц – 400,0 тыс. руб.».

1.2. Раздел 5 «Объем и источники финансирования Программы» Программы изложить в следующей редакции:

«5. ОБЪЕМ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ

Общий объем финансирования Программы составляет: 3 104 521,6 тыс. руб. в том числе:

5.1. По подпрограммам:

1) «Муниципальные услуги в сфере культуры и дополнительного образования в сфере культуры» на 2020-2026 годы – 2 530 158,6 тыс. руб.;

2) «Реализация творческих потребностей населения АГО в сфере культуры» на 2020-2026 годы – 129 981,7 тыс. руб.;

3) «Развитие инфраструктуры в сфере культуры» на 2020-2026 годы – 312 886,7 тыс. руб.;

4) «Обеспечение реализации Программы» на 2020-2026 годы – 131 494,6 тыс. руб.

5.2. По годам реализации:

1) 2020 год – 323 761,9 тыс. руб.;
2) 2021 год – 355 776,6 тыс. руб.;
3) 2022 год – 422 396,7 тыс. руб.;
4) 2023 год – 470 804,4 тыс. руб.;
5) 2024 год – 600 962,8 тыс. руб.;
6) 2025 год – 473 911,9 тыс. руб.;
7) 2026 год – 456 907,3 тыс. руб.

5.3. По источникам финансирования:

1) бюджет АГО: 2 689 559,3 тыс. руб.;
2) бюджет Иркутской области: 392 673,4 тыс. руб.;
3) федеральный бюджет: 21 888,9 тыс. руб.;
4) безвозмездные перечисления от физических лиц – 400,0 тыс. руб.

Объемы и источники финансирования приведены в приложении № 3 к настоящей Программе.».

1.3. Строку «Объем и источники финансирования Подпрограммы 3» Паспорта Подпрограммы 3 раздела 10 «Подпрограмма «Развитие инфраструктуры в сфере культуры» на 2020-2026 годы» Программы изложить в следующей редакции:

«Объем и источники финансирования Подпрограммы 3	Общий объем финансирования Подпрограммы 3 составляет 312 886,7 тыс. руб. в том числе: По годам реализации: 2020 год – 9 689,6 тыс. руб.; 2021 год – 3 803,6 тыс. руб.; 2022 год – 12 793,4 тыс. руб.; 2023 год – 27 739,1 тыс. руб.; 2024 год – 93 011,4 тыс. руб.; 2025 год – 66 981,7 тыс. руб.; 2026 год – 98 867,9 тыс. руб. По источникам финансирования: бюджет АГО – 80 725,0 тыс. руб.; бюджет Иркутской области – 209 872,8 тыс. руб.; федеральный бюджет – 21 888,9 тыс. руб.; Безвозмездные перечисления от физических лиц – 400,0 тыс. руб.».

1.4. Приложение № 3 «Объемы и источники финансирования Программы» к Программе изложить в новой редакции (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сасину М.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 05.07.2024 № 934-па

«Приложение № 3
к Программе

ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ

№ п/п	Источник финансирования Программы	Наименование ответственного исполнителя, соисполнителя, участника	Объем финансирования Программы, тыс. руб.								
			за весь период реализации	в том числе по годам:							
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Программа «Развитие культуры» на 2020-2026 годы										
	Всего, в том числе:	УКиМП	3 104 521,6	323 761,9	355 776,6	422 396,7	470 804,4	600 962,8	473 911,9	456 907,3	
	Бюджет АГО	УКиМП	2 689 559,3	317 199,4	352 589,2	313 350,6	383 875,2	516 053,3	422 597,5	383 894,1	
	Бюджет Иркутской области		392 673,4	2 085,2	934,3	103 131,1	82 326,5	81 026,2	50 705,1	72 465,0	
	Федеральный бюджет		21 888,9	4 477,3	2 253,1	5 915,0	4 402,7	3 683,3	609,3	548,2	
	Безвозмездные перечисления от физических и юридических лиц		400,0	0,0	0,0	0,0	200,0	200,0	0,0	0,0	
1.	Подпрограмма 1: «Муниципальные услуги в сфере культуры и дополнительного образования в сфере культуры» на 2020-2026 годы										
	Всего, в том числе:	УКиМП, МБУК «Городской музей», МБУК «ЦБС», МАУ «ДК Нефтехимик», МАУ «ДК Энергетик», некоммерческие организации в сфере культуры, не являющиеся государственными (муниципальными) учреждениями, учреждения дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП	2 530 158,6	293 955,8	315 562,6	382 419,7	407 346,4	445 677,5	368 311,9	316 884,7	
	Бюджет АГО		2 369 595,7	293 955,8	315 562,6	283 463,8	345 739,4	445 677,5	368 311,9	316 884,7	
	Бюджет Иркутской области		160 562,9	0,0	0,0	98 955,9	61 607,0	0,0	0,0	0,0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.	Основное мероприятие 1: Организация работы постоянной экспозиции с экскурсионным и безэкскурсионным обслуживанием и экспозиций временных выставок									
	Всего, в том числе:	УКиМП, МБУК «Городской музей»	136 588,2	13 442,0	14 042,2	20 618,5	23 954,3	25 291,6	21 101,3	18 138,3
	Бюджет АГО		127 724,1	13 442,0	14 042,2	15 371,1	20 337,6	25 291,6	21 101,3	18 138,3
	Бюджет Иркутской области		8 864,1	0,0	0,0	5 247,4	3 616,7	0,0	0,0	0,0
1.2.	Основное мероприятие 2: Организация информационно-библиотечного обслуживания населения АГО									
	Всего, в том числе:	УКиМП, МБУК «ЦБС»	593 823,8	77 835,5	76 222,4	85 167,7	93 233,7	102 466,3	85 291,3	73 606,9
	Бюджет АГО		564 664,3	77 835,5	76 222,4	70 408,7	78 833,2	102 466,3	85 291,3	73 606,9
	Бюджет Иркутской области		29 159,5	0,0	0,0	14 759,0	14 400,5	0,0	0,0	0,0
1.3.	Основное мероприятие 3: Организация предоставления дополнительного образования в сфере культуры									
	Всего, в том числе:	УКиМП, учреждения дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП	1 266 509,2	148 676,7	164 114,4	196 593,5	200 785,1	221 426,6	181 238,9	153 674,0
	Бюджет АГО		1 174 156,2	148 676,7	164 114,4	137 315,2	167 710,4	221 426,6	181 238,9	153 674,0
	Бюджет Иркутской области		92 353,0	0,0	0,0	59 278,3	33 074,7	0,0	0,0	0,0
1.4.	Основное мероприятие 4: Создание условий для организации досуга и обеспечения жителей АГО услугами массового отдыха									
	Всего, в том числе:	УКиМП, МАУ «ДК Нефтехимик», МАУ «ДК Энергетик», некоммерческие организации в сфере культуры, не являющиеся государственными (муниципальными) учреждениями	533 237,4	54 001,6	61 183,6	80 040,0	89 373,3	96 493,0	80 680,4	71 465,5
	Бюджет АГО		503 051,1	54 001,6	61 183,6	60 368,8	78 858,2	96 493,0	80 680,4	71 465,5
	Бюджет Иркутской области		30 186,3	0,0	0,0	19 671,2	10 515,1	0,0	0,0	0,0
2.	Подпрограмма 2: «Реализация творческих потребностей населения АГО в сфере культуры» на 2020-2026 годы									
	Всего, в том числе:	УКиМП, МБУК «Городской музей», МБУК «ЦБС», МАУ «ДК Нефтехимик», МАУ «ДК Энергетик», некоммерческие организации в сфере культуры, не являющиеся государственными (муниципальными) учреждениями, учреждения дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП, Управление образования администрации АГО, Управление по физической культуре и спорту администрации АГО, КЖКХ администрации АГО	129 981,7	5 886,6	21 175,9	8 996,8	14 709,3	39 953,3	19 629,9	19 629,9
	Бюджет АГО		113 296,2	4 047,6	21 175,9	8 996,8	14 709,3	25 106,8	19 629,9	19 629,9
	Бюджет Иркутской области		16 685,5	1 839,0	0,0	0,0	0,0	14 846,5	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.	Основное мероприятие 1: Организация работы методического объединения, проведение мероприятий для обучающихся в учреждениях дополнительного образования в сфере культуры АГО, участие обучающихся в фестивалях, смотрах, конкурсах различного уровня									
	Всего, в том числе:	УКиМП, учреждения дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП	2 630,1	320,1	390,0	260,0	415,0	415,0	415,0	415,0
	Бюджет АГО		2 630,1	320,1	390,0	260,0	415,0	415,0	415,0	415,0
2.2.	Основное мероприятие 2: Выплата именных стипендий мэра АГО одаренным детям в области культуры и искусства									
	Всего, в том числе:	УКиМП, учреждения дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП	2 172,0	297,0	297,0	297,0	309,0	324,0	324,0	324,0
	Бюджет АГО		2 172,0	297,0	297,0	297,0	309,0	324,0	324,0	324,0
2.3.	Основное мероприятие 3: Реализация творческих проектов на территории АГО									
	Всего, в том числе:	УКиМП, учреждения культуры и дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП	7 698,9	757,5	775,1	538,5	860,0	2 258,0	1 254,9	1 254,9
	Бюджет АГО		7 698,9	757,5	775,1	538,5	860,0	2 258,0	1 254,9	1 254,9
2.4.	Основное мероприятие 4: Организация и проведение культурно- просветительских, культурно-досуговых и культурно-массовых мероприятий									
	Всего, в том числе:	УКиМП, учреждения культуры и дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП	7 085,8	822,9	728,9	539,0	1 155,0	1 280,0	1 280,0	1 280,0
	Бюджет АГО		7 085,8	822,9	728,9	539,0	1 155,0	1 280,0	1 280,0	1 280,0
2.5.	Основное мероприятие 5: Организация и проведение общегородских культурно-массовых мероприятий на территории АГО									
	Всего, в том числе:	УКиМП, некоммерческие организации в сфере культуры, не являющиеся государственными (муниципальными) учреждениями, учреждения культуры и учреждения дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП, Управление образования администрации АГО, Управление по физической культуре и спорту администрации АГО	93 035,1	1 850,1	18 984,9	7 360,0	11 842,2	20 313,1	16 342,4	16 342,4
	Бюджет АГО		93 035,1	1 850,1	18 984,9	7 360,0	11 842,2	20 313,1	16 342,4	16 342,4
2.6.	Основное мероприятие 6: Восстановление мемориальных сооружений и объектов, увековечивающих память погибших при защите Отечества									
	Всего, в том числе:	УКиМП, КЖКХ администрации АГО	16 685,5	1 839,0	0,0	0,0	0,0	14 846,5	0,0	0,0
	Бюджет АГО		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Бюджет Иркутской области		16 685,5	1 839,0	0,0	0,0	0,0	14 846,5	0,0	0,0
	Федеральный бюджет		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7.	Основное мероприятие 7: Предоставление мер материального стимулирования гражданам, заключившим договор о целевом обучении по образовательным программам высшего образования									
	Всего, в том числе:	УКиМП	46,2	0,0	0,0	2,3	3,1	13,6	13,6	13,6
	Бюджет АГО		46,2	0,0	0,0	2,3	3,1	13,6	13,6	13,6
2.8.	Основное мероприятие 8: Выплата денежной премии победителям конкурса профессионального мастерства в сфере культуры и дополнительного образования в сфере культуры									
	Всего, в том числе:	УКиМП	125,0	0,0	0,0	0,0	125,0	0,0	0,0	0,0
	Бюджет АГО		125,0	0,0	0,0	0,0	125,0	0,0	0,0	0,0
2.9.	Основное мероприятие 9: Участие в выставках, конкурсах, фестивалях и форумах различного уровня									
	Всего, в том числе:	УКиМП	503,1	0,0	0,0	0,0	0,0	503,1	0,0	0,0
	Бюджет АГО		503,1	0,0	0,0	0,0	0,0	503,1	0,0	0,0
3.	Подпрограмма 3: «Развитие инфраструктуры в сфере культуры» на 2020-2026 годы									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Всего, в том числе:	УКиМП, учреждения культуры и дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП, Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации АГО	312 886,7	9 689,6	3 803,6	12 793,4	27 739,1	93 011,4	66 981,7	98 867,9
	Бюджет АГО		80 725,0	4 966,1	616,2	4 642,4	6 029,9	22 948,4	15 667,3	25 854,7
	Бюджет Иркутской области		209 872,8	246,2	934,3	2 236,0	17 106,5	66 179,7	50 705,1	72 465,0
	Федеральный бюджет		21 888,9	4 477,3	2 253,1	5 915,0	4 402,7	3 683,3	609,3	548,2
	Безвозмездные перечисления от физических и юридических лиц		400,0	0,0	0,0	0,0	200,0	200,0	0,0	0,0
3.1.	Основное мероприятие 1: Проведение капитальных и текущих ремонтов зданий и помещений муниципальных учреждений культуры АГО, муниципальных учреждений дополнительного образования в сфере культуры АГО									
	Всего, в том числе:	УКиМП, учреждения культуры и дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП	87 890,0	3 615,2	0,0	187,1	18 874,9	51 506,9	4 999,6	8 706,3
	Бюджет АГО		37 040,0	3 615,2	0,0	187,1	3 874,9	15 656,9	4 999,6	8 706,3
	Бюджет Иркутской области		50 850,0	0,0	0,0	0,0	15 000,0	35 850,0	0,0	0,0
3.2.	Основное мероприятие 2: Приобретение и комплектование библиотечных фондов									
	Всего, в том числе:	УКиМП, МБУК «ЦБС»	10 907,9	109,7	2 024,1	1 877,5	1 448,6	1 004,3	993,7	3 450,0
	Бюджет АГО		3 872,1	50,0	352,2	300,4	246,3	170,7	159,0	2 593,5
	Бюджет Иркутской области		1 915,5	59,7	418,8	394,3	300,6	208,4	225,4	308,3
	Федеральный бюджет		5 120,3	0,0	1 253,1	1 182,8	901,7	625,2	609,3	548,2
3.3.	Основное мероприятие 3: Укрепление материально-технической базы муниципальных учреждений, находящихся в ведении Управления по культуре и молодежной политике администрации АГО									
	Всего в том числе	УКиМП, учреждения культуры и дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП	8 483,8	412,5	165,8	2 618,2	256,8	3 326,2	893,5	810,8
	Бюджет АГО		5 127,4	412,5	165,8	1 586,8	256,8	1 001,2	893,5	810,8
	Бюджет Иркутской области		3 356,4	0,0	0,0	1 031,4	0,0	2 325,0	0,0	0,0
3.3.1.	Мероприятие 1: Развитие домов культуры									
	Всего в том числе	УКиМП, МАУ «ДК «Нефтехимик»	3 308,4	0,0	0,0	692,2	0,0	2 259,0	357,2	0,0
	Бюджет АГО		852,0	0,0	0,0	110,8	0,0	384,0	357,2	0,0
	Бюджет Иркутской области		2 456,4	0,0	0,0	581,4	0,0	1 875,0	0,0	0,0
3.3.2.	Мероприятие 2: Приобретение музыкальных инструментов, оборудования и материалов									
	Всего в том числе	УКиМП, учреждения дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП	412,5	412,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Бюджет АГО		412,5	412,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.3.3.	Мероприятие 3: Мероприятия, направленные на укрепление материально-технической базы и обеспечение безопасности учреждений									
	Всего в том числе	УКиМП, учреждения культуры и дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП	3 685,0	0,0	165,8	1 390,3	256,8	525,0	536,3	810,8
	Бюджет АГО		3 685,0	0,0	165,8	1 390,3	256,8	525,0	536,3	810,8
3.3.4.	Мероприятие 4: Укрепление материально-технической базы детских художественных школ и детских школ искусств, осуществляющих образовательную деятельность по дополнительным предпрофессиональным программам в области изобразительного искусства									
	Всего в том числе	УКиМП, учреждения дополнительного образования АГО, находящиеся в ведении УКиМП	1 077,9	0,0	0,0	535,7	0,0	542,2	0,0	0,0
	Бюджет АГО		177,9	0,0	0,0	85,7	0,0	92,2	0,0	0,0
	Бюджет Иркутской области		900,0	0,0	0,0	450,0	0,0	450,0	0,0	0,0
3.4.	Основное мероприятие 4: Мероприятия в рамках реализации регионального проекта «Обеспечение качественно нового уровня развития инфраструктуры культуры»									
	Всего в том числе	УКиМП, учреждения дополнительного образования Ангарского городского округа, МБУК «Городской музей»	19 652,3	5 552,2	0,0	5 868,3	4 393,8	3 838,0	0,0	0,0
	Бюджет АГО		3 226,7	888,4	0,0	938,9	746,9	652,5	0,0	0,0
	Бюджет Иркутской области		657,0	186,5	0,0	197,2	145,9	127,4	0,0	0,0
	Федеральный бюджет		15 768,6	4 477,3	0,0	4 732,2	3 501,0	3 058,1	0,0	0,0
3.4.1.	Мероприятие 1: Приобретение музыкальных инструментов, оборудования и материалов для детских школ искусств по видам искусств и профессиональных образовательных организаций									
	Всего в том числе:	УКиМП, учреждения дополнительного образования АГО	15 258,5	5 552,2	0,0	5 868,3	0,0	3 838,0	0,0	0,0
	Бюджет АГО		2 479,8	888,4	0,0	938,9	0,0	652,5	0,0	0,0
	Бюджет Иркутской области		511,1	186,5	0,0	197,2	0,0	127,4	0,0	0,0
	Федеральный бюджет		12 267,6	4 477,3	0,0	4 732,2	0,0	3 058,1	0,0	0,0
3.4.2.	Мероприятие 2: Техническое оснащение муниципальных музеев									
	Всего в том числе:	УКиМП, МБУК «Городской музей»	4 393,8	0,0	0,0	0,0	4 393,8	0,0	0,0	0,0
	Бюджет АГО		746,9	0,0	0,0	0,0	746,9	0,0	0,0	0,0
	Бюджет Иркутской области		145,9	0,0	0,0	0,0	145,9	0,0	0,0	0,0
	Федеральный бюджет		3 501,0	0,0	0,0	0,0	3 501,0	0,0	0,0	0,0
3.5.	Основное мероприятие 5: Развитие деятельности модельных муниципальных библиотек									
	Всего в том числе	УКиМП, МБУК «ЦБС»	2 108,6	0,0	613,7	729,9	765,0	0,0	0,0	0,0
	Бюджет АГО		980,0	0,0	98,2	116,8	765,0	0,0	0,0	0,0
	Бюджет Иркутской области		1 128,6	0,0	515,5	613,1	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.6.	Основное мероприятие 6: Мероприятия в рамках реализации регионального проекта «Цифровая культура» (Иркутская область)									
	Всего в том числе	УКиМП, МБУК «ЦБС»	1 000,0	0,0	1 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Бюджет АГО		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Бюджет Иркутской области		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Федеральный бюджет		1 000,0	0,0	1000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.7.	Основное мероприятие 7: Обеспечение развития и укрепление материально-технической базы некоммерческих организаций культуры									
	Всего, в том числе:	УКиМП, некоммерческие организации в сфере культуры, не являющиеся государственными (муниципальными) учреждениями	1 512,4	0,0	0,0	1 512,4	0,0	0,0	0,0	0,0
	Бюджет АГО		1 512,4	0,0	0,0	1 512,4	0,0	0,0	0,0	0,0
3.8.	Основное мероприятие 8: «Реализация инициативных проектов»									
	Всего, в том числе:	УКиМП, Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации АГО	4 000,0	0,0	0,0	0,0	2 000,0	2 000,0	0,0	0,0
	Бюджет АГО		280,0	0,0	0,0	0,0	140,0	140,0	0,0	0,0
	Бюджет Иркутской области		3 320,0	0,0	0,0	0,0	1 660,0	1 660,0	0,0	0,0
	Безвозмездные перечисления от физических и юридических лиц		400,0	0,0	0,0	0,0	200,0	200,0	0,0	0,0
3.8.1.	Мероприятие 1: Реализация инициативного проекта «Ремонт сооружения «Танцплощадка» в парке «Современник»									
	Всего, в том числе:	УКиМП, Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации АГО	2 000,0	0,0	0,0	0,0	2 000,0	0,0	0,0	0,0
	Бюджет АГО		140,0	0,0	0,0	0,0	140,0	0,0	0,0	0,0
	Бюджет Иркутской области		1 660,0	0,0	0,0	0,0	1 660,0	0,0	0,0	0,0
	Безвозмездные перечисления от физических и юридических лиц		200,0	0,0	0,0	0,0	200,0	0,0	0,0	0,0
3.8.2.	Мероприятие 2: Реализация инициативного проекта «Часовая магия»									
	Всего, в том числе:	УКиМП, Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации АГО	2 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 000,0	0,0	0,0
	Бюджет АГО		140,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140,0	0,0	0,0
	Бюджет Иркутской области		1 660,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 660,0	0,0	0,0
	Безвозмездные перечисления от физических и юридических лиц		200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0	0,0	0,0
3.9.	Основное мероприятие 9: Реализация мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие муниципальных образований Иркутской области									
	Всего, в том числе:	УКиМП	177 331,7	0,0	0,0	0,0	0,0	31 336,0	60 094,9	85 900,8
	Бюджет АГО		28 686,4	0,0	0,0	0,0	0,0	5 327,1	9 615,2	13 744,1
	Бюджет Иркутской области		148 645,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26 008,9	50 479,7	72 156,7
3.9.1.	Мероприятие 1: Оснащение оборудованием учреждений культуры, расположенных на территории Ангарского городского округа									
	Всего, в том числе:		47 136,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 136,0	18 000,0	10 000,0
	Бюджет АГО		7 733,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3 253,1	2 880,0	1 600,0
	Бюджет Иркутской области		39 402,9	0,0	0,0	0,0	0,0	15 882,9	15 120,0	8 400,0
3.9.2.	Мероприятие 2: Приобретение звукового уличного оборудования									
	Всего, в том числе:		12 200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 200,0	0,0	0,0
	Бюджет АГО		2 074,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 074,0	0,0	0,0
	Бюджет Иркутской области		10 126,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 126,0	0,0	0,0
3.9.3.	Мероприятие 3: Приобретение сценического комплекса									
	Всего, в том числе:		27 063,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27 063,5	0,0
	Бюджет АГО		4 330,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 330,2	0,0
	Бюджет Иркутской области		22 733,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 733,3	0,0
3.9.4.	Мероприятие 4: Капитальный ремонт зданий, помещений учреждений культуры, расположенных на территории Ангарского городского округа									
	Всего, в том числе:		90 932,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 031,4	75 900,8
	Бюджет АГО		14 549,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 405,0	12 144,1
	Бюджет Иркутской области		76 383,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 626,4	63 756,7
4.	Подпрограмма 4: «Обеспечение реализации Программы» на 2020-2026 годы									
	Всего, в том числе:	УКиМП	131 494,6	14 229,9	15 234,5	18 186,8	21 009,6	22 320,6	18 988,4	21 524,8
	Бюджет АГО		125 942,4	14 229,9	15 234,5	16 247,6	17 396,6	22 320,6	18 988,4	21 524,8
	Бюджет Иркутской области		5 552,2	0,0	0,0	1 939,2	3 613,0	0,0	0,0	0,0
4.1.	Основное мероприятие 1: Обеспечение деятельности УКиМП									
	Всего, в том числе:	УКиМП	131 494,6	14 229,9	15 234,5	18 186,8	21 009,6	22 320,6	18 988,4	21 524,8
	Бюджет АГО		125 942,4	14 229,9	15 234,5	16 247,6	17 396,6	22 320,6	18 988,4	21 524,8
	Бюджет Иркутской области		5 552,2	0,0	0,0	1 939,2	3 613,0	0,0	0,0	0,0

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

05.07.2024 № 936-па

Об утверждении условий и порядка заключения соглашений о защите и поощрении капиталовложений со стороны муниципального образования «Ангарский городской округ»

В целях создания благоприятных условий для развития инвестиционной деятельности на территории Ангарского городского округа, в соответствии с частью 8 статьи 4 Федерального закона от 01.04.2020 № 69-ФЗ «О защите и поощрении капиталовложений в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2022 № 1602 «О соглашениях о защите и поощрении капиталовложений», приказом министерства экономического развития и промышленности Иркутской области от 20.12.2022 № 62-29-мпр «О соглашениях о защите и поощрении, стороной по которым является Иркутская область и не является Российская Федерация» администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить условия и порядок заключения соглашений о защите и поощрении капиталовложений со стороны муниципального образования «Ангарский городской округ» (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования (обнародования).

3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на начальника отдела по стратегическому развитию территории администрации Ангарского городского округа.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение №1

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 05.07.2024 № 936-па

УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК
заключения соглашений о защите и поощрении капиталовложений со стороны муниципального образования «Ангарский городской округ»

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Порядок заключения соглашений о защите и поощрении капиталовложений со стороны администрации Ангарского городского округа (далее – Порядок) разработан в соответствии с частью 8 статьи 4 Федерального закона от 01.04.2020 № 69-ФЗ «О защите и поощрении капиталовложений в Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) и устанавливает условия и порядок заключения соглашений о защите и поощрении капиталовложений со стороны муниципального образования «Ангарский городской округ» (далее – Соглашение).

1.2. Уполномоченным отраслевым (функциональным) органом администрации Ангарского городского округа в сфере заключения Соглашений является отдел по стратегическому развитию территории администрации Ангарского городского округа (далее – Уполномоченное структурное подразделение).

1.3. К отношениям, возникающим в связи с согласованием, изменением и расторжением Соглашения, а также в связи с исполнением обязанностей по указанному Соглашению, применяются правила гражданского законодательства с учетом особенностей, установленных Федеральным законом.

2. ПРЕДМЕТ И УСЛОВИЯ СОГЛАШЕНИЯ

2.1. Настоящий Порядок применяется к Соглашению (дополнительным соглашениям к нему), заключаемому (заключаемым) в случае частной проектной инициативы на основании заявления о заключении Соглашения о защите и поощрении капиталовложений.

2.2. Соглашение может быть заключено не позднее 1 января 2030 года.

2.3. Муниципальное образование «Ангарский городской округ» может быть стороной Соглашения, если одновременно стороной такого Соглашения является соответствующий уполномоченный орган государственной власти Иркутской области.

2.4. Соглашение заключается в отношении проекта, который соответствует требованиям Федерального закона, с российским юридическим лицом, реализующим инвестиционный проект, в том числе с проектной компанией (за исключением государственных и муниципальных учреждений, а также государственных и муниципальных унитарных предприятий), представившим достоверную информацию о себе, в том числе информацию, соответствующую сведениям, содержащимся в едином государственном реестре юридических лиц, включая сведения о том, что заявитель не находится в процессе ликвидации или в его отношении не принято решение о предстоящем исключении юридического лица из единого государственного реестра юридических лиц, в отношении заявителя не открыто конкурсное производство в соответствии с Федеральным законом от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» (далее – заявитель).

2.5. Соглашение заключается в отношении инвестиционного проекта, который соответствует следующим требованиям:

2.5.1. Инвестиционный проект отвечает признакам инвестиционного проекта, предусмотренным пунктом 3 части 1 статьи 2 Федерального закона.

2.5.2. Инвестиционный проект отвечает признакам нового инвестиционного проекта, предусмотренным пунктом 6 части 1 статьи 2 Федерального закона.

2.5.3. Инвестиционный проект реализуется в сфере российской экономики, которая отвечает требованиям, установленным статьей 6 Федерального закона.

2.5.4. Планируемый заявителем объем капиталовложений в инвестиционный проект (а в случае, если инвестиционный проект реализуется на момент подачи заявления, общий объем осуществленных и планируемых к осуществлению капиталовложений) соответствует положениям пункта 1 части 4 статьи 9 Федерального закона (при этом для случаев заключения Соглашения в отношении нового инвестиционного проекта, предусмотренного подпунктом «а» пункта 6 части 1 статьи 2 Федерального закона, соблюдаются требования, установленные частью 3.1 статьи 7 Федерального закона).

2.5.5. Вложенные в инвестиционный проект и (или) планируемые к вложению в инвестиционный проект денежные средства (капиталовложения) отвечают требованиям, установленным пунктом 5 части 1 статьи 2 Федерального закона.

2.6. Муниципальное образование «Ангарский городской округ» при заключении Соглашения не принимает на себя обязанностей по реализации инвестиционного проекта или каких-либо иных обязанностей, связанных с ведением инвестиционной и (или) хозяйственной деятельности, в том числе совместно с организацией, реализующей проект.

3. ПОРЯДОК ПОЛУЧЕНИЯ СОГЛАСИЯ НА ЗАКЛЮЧЕНИЕ СОГЛАШЕНИЯ

3.1. В целях получения согласия муниципального образования «Ангарский городской округ» на заключение Соглашения в соответствии с пунктом 3 части 7 статьи 7, пунктом 5 части 9 статьи 8 Федерального закона российское юридическое лицо, отвечающее признакам организации, реализующей проект (далее – заявитель), направляет в администрацию Ангарского городского округа на имя мэра Ангарского городского округа следующие документы:

3.1.1. Заявление о предоставлении согласия муниципального образования «Ангарский городской округ» на заключение Соглашения и на выполнение обязательств, возникающих у муниципального образования в связи с участием в Соглашении, в том числе по стабилизации в отношении организации, реализующей проект, актов (решений) муниципального образования в соответствии со статьей 9 Федерального закона и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

3.1.2. Проект Соглашения, предполагаемого к заключению в соответствии с формой приложения № 2 к Порядку заключения соглашений о защите и поощрении капиталовложений, стороной по которым является Иркутская область и не является Российская Федерация, изменения и прекращения действия таких соглашений, особенности раскрытия информации о бенефициарных владельцах организации, реализующей инвестиционный проект, утвержденный приказом министерства экономического развития и промышленности Иркутской области от 20.12.2022 № 62-29-мпр «О соглашениях о защите и поощрении, стороной по которым является Иркутская область и не является Российская Федерация» (далее – Порядок заключения соглашений).

3.1.3. Документы и материалы в соответствии с частью 7 статьи 7 Федерального закона.

3.2. Уполномоченное структурное подразделение:

3.2.1. Рассматривает представленные заявителем документы в течение 30 (тридцати) рабочих дней со дня их поступления.

3.2.2. Направляет запрос о представлении заключения с приложением копии такого заявления, а также проекта Соглашения, предполагаемого к заключению, в срок, не превышающий 5 (пяти) рабочих дней со дня поступления документов заявителя в структурные подразделения администрации Ангарского городского округа, к полномочиям которого относится сфера реализуемого в рамках Соглашения инвестиционного проекта.

3.3. По итогам рассмотрения запроса в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня его поступления структурные подразделения администрации Ангарского городского округа, представляют в Уполномоченное структурное подразделение соответствующие заключения.

3.4. С учетом представленной информации Уполномоченное структурное подразделение в течение 5 (пяти) рабочих дней подготавливает и направляет для утверждения заместителю мэра Ангарского городского округа, в чьем непосредственном подчинении находится отраслевой (функциональный) орган администрации Ангарского городского округа, курирующий сферу деятельности реализуемого в рамках Соглашения инвестиционного проекта (далее – заместитель мэра Ангарского городского округа), заключение о возможности либо невозможности заключения Соглашения, а также копии документов, указанных в пункте 3.1 настоящего Порядка.

3.5. В течение 5 (пяти) рабочих дней заместитель мэра Ангарского городского округа утверждает резолюцией заключение, указанное в пункте 3.4 настоящего Порядка.

3.6. В случае утверждения заместителем мэра Ангарского городского округа заключения о возможности заключения Соглашения (присоединения к Соглашению) Уполномоченное структурное подразделение подготавливает заявление мэра Ангарского городского округа, подтверждающее его согласие на заключение Соглашения (присоединение к Соглашению) о защите и поощрении капиталовложений (далее – Заявление), в соответствии с формой приложения № 8 к Порядку заключения соглашений в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня его утверждения.

Уполномоченное структурное подразделение направляет заявителю копию заявления в течение 3 (трех) рабочих дней со дня его подписания мэром Ангарского городского округа.

3.7. Основания для отказа в предоставлении согласия на заключение Соглашения:

3.7.1. Заявление и прилагаемые к нему документы, в том числе проект Соглашения не соответствуют требованиям, установленным настоящим Порядком.

3.7.2. Заявление и прилагаемые к нему документы поданы с нарушением порядка, установленного настоящим Порядком.

3.7.3. Заявитель не является российским юридическим лицом или является государственным (муниципальным) учреждением либо государственным (муниципальным) унитарным предприятием.

3.7.4. Инвестиционный проект не является новым инвестиционным проектом.

3.7.5. Наличие у заявителя задолженности по уплате налогов, сборов, таможенных платежей, иных платежей, взимание которых возложено на таможенные органы, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов.

3.7.6. Заявителем представлена недостоверная информация о себе (информация, не соответствующая сведениям, содержащимся в едином государственном реестре юридических лиц).

3.7.7. Заявителем не соблюдены иные условия, установленные частью 14 статьи 7 Федерального закона.

3.8. В случае выявления Уполномоченным структурным подразделением в заявлении, прилагаемых к нему документах и материалах оснований, предусмотренных подпунктами 3.7.1 – 3.7.7 настоящего Порядка Уполномоченное структурное подразделение в течение 3 (трех) рабочих дней со дня окончания рассмотрения заявления направляет заявителю уведомление об отказе в заключении Соглашения с указанием оснований, предусмотренных подпунктами 3.7.1 – 3.7.7 настоящего Порядка, и возвратом заявления, документов и материалов.

Возврат заявления и прилагаемых к нему документов не лишает заявителя права повторно подать такое заявление при условии устранения выявленных нарушений.

3.9. При рассмотрении документов, представленных заявителем, Уполномоченное структурное подразделение вправе проводить совещания с привлечением специалистов структурных подразделений администрации Ангарского городского округа, направлять запросы в структурные подразделения администрации Ангарского городского округа с целью получения необходимых разъяснений по вопросам, связанным с возможной реализацией Соглашения, в пределах полномочий соответствующих структурных подразделений администрации Ангарского городского округа.

3.10. При необходимости Уполномоченное структурное подразделение запрашивает у заявителя дополнительные материалы и документы, проводит переговоры, в том числе в форме совместных совещаний с заявителем.

4. ЗАКЛЮЧЕНИЕ СОГЛАШЕНИЯ

4.1. Соглашение от имени муниципального образования «Ангарский городской округ» подписывается мэром Ангарского городского округа в форме электронного документа, через ГИС «Капиталовложения», усиленной квалифицированной электронной подписью.

4.2. Поступивший в администрацию Ангарского городского округа в целях заключения проект Соглашения, подписанный уполномоченным органом государственной власти Иркутской области и заявителем, проверяется Уполномоченным структурным подразделением на предмет неизменности содержания условий проекта Соглашения, ранее представленного к рассмотрению о возможности заключения Соглашения и направляется на подписание мэром Ангарского городского округа с согласованием проекта структурными подразделениями администрации Ангарского городского округа, указанными в подпункте 3.2.2 настоящего Порядка.

4.3. В случае если Уполномоченным структурным подразделением выявляется изменение содержания условий проекта Соглашения, ранее представленного к рассмотрению о возможности заключения Соглашения, то проект Соглашения направляется на повторное согласование в порядке, указанном в пунктах 3.2 – 3.8 настоящего Порядка.

5. МОНИТОРИНГ ИСПОЛНЕНИЯ УСЛОВИЙ СОГЛАШЕНИЯ

5.1. Мониторинг исполнения условий Соглашения осуществляется в целях сбора, систематизации и учета информации о ходе исполнения условий Соглашения и условий реализации инвестиционного проекта, в том числе этапов реализации инвестиционного проекта, а также выявления обстоятельств, указывающих на наличие оснований для расторжения Соглашений.

5.2. Организация, реализующая проект, не позднее 1 февраля года, следующего за годом, в котором заключено Соглашение (в отношении представления информации о реализации соответствующего этапа инвестиционного проекта – не позднее 1 февраля года, следующего за годом, в котором наступил срок реализации очередного этапа инвестиционного проекта, предусмотренный Соглашением), представляет в Уполномоченное структурное подразделение данные об исполнении условий Соглашения и условий реализации инвестиционного проекта, в том числе информацию о реализации соответствующего этапа инвестиционного проекта (если применимо) (далее – данные, представленные организацией, реализующей проект), по форме, установленной уполномоченным органом Иркутской области.

5.3. Уполномоченное структурное подразделение в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня представления данных, предоставленных организацией, реализующей проект, осуществляет проверку исполнения организацией, реализующей проект, условий Соглашения и условий реализации инвестиционного проекта, в том числе соответствующих этапов реализации инвестиционного проекта (если применимо) и направляет в уполномоченный орган Иркутской области отчет об исполнении условий Соглашений и условий реализации инвестиционных, проектов, в том числе этапов реализации инвестиционных проектов, реализуемых на территории муниципального образования «Ангарский городской округ», в соответствии с формой, установленной уполномоченным органом Иркутской области, содержащей в том числе основания для изменения или расторжения Соглашения.

6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

6.1. Положения об ответственности за нарушение условий соглашения о защите и поощрении капиталовложений установлены статьей 12 Федерального закона.

6.2. Порядок рассмотрения споров по соглашению о защите и поощрении капиталовложений установлен статьей 13 Федерального закона.

6.3. Положения, касающиеся связанных договоров, определены статьей 14 Федерального закона.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05.07.2024 № 937-па

О внесении изменений в постановление администрации Ангарского городского округа от 19.12.2023 № 1896-па «О предоставлении проезда городским транспортом общего пользования по маршрутам регулярных перевозок отдельным категориям граждан»

В целях оказания мер социальной поддержки отдельным категориям граждан на территории Ангарского городского округа, в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», муниципальной программой Ангарского городского округа «Социальная поддержка граждан» на 2020-2026 годы, утвержденной постановлением администрации Ангарского городского округа от 12.11.2019 № 1168-па, руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 19.12.2023 № 1896-па «О предоставлении проезда городским транспортом общего пользования по маршрутам регулярных перевозок отдельным категориям граждан» (далее – постановление) следующие изменения:

1.1. Пункт 1 постановления дополнить предложением следующего содержания: «Предоставить право бесплатного проезда в городском транспорте учащимся детям школьного возраста из семей погибших участников специальной военной операции на период с 01 сентября 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно.».

1.2. В пункте 2 постановления после слов «с 01 января 2024 года по 31 мая 2024 года включительно» дополнить словами «и с 01 сентября 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно».

1.3. В пунктах 3, 4 постановления слова «31 июля 2024 года» заменить словами «30 сентября 2024 года включительно».

1.4. В пункте 5 постановления слова «30 июня 2024 года» заменить словами «31 декабря 2024 года включительно».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.07.2024.

3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сасину М.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

«В соответствии с действующим земельным законодательством администрация Ангарского городского округа информирует о наличии земельного участка, который может быть предоставлен в аренду для ведения личного подсобного хозяйства.

Сведения о земельном участке:

Категория земель – земли населенных пунктов.

Местоположение – Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, село Савватеевка.

Площадь – 1478 кв.м.

Вид разрешенного использования – для ведения личного подсобного хозяйства.

Вид права – аренда 20 (двадцать) лет.

Ограничения в использовании: формируемый земельный участок расположен в границах водоохранной зоны р. Ода, в районе распространения полезных ископаемых и подземных вод, и на особо охраняемой территории – Савватеевское МПВ.

Заявления от граждан о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка в соответствии с требованиями, установленными статьей 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации принимаются в течение 30 дней со дня опубликования данного сообщения в Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, приемные дни: понедельник и среда с 10.00 до 17.00; обеденный перерыв с 13.00 до 14.00, телефон: (3955) 50-41-19.

И.о. председателя Комитета Е.А. Верхотурова

«В соответствии с действующим земельным законодательством администрация Ангарского городского округа информирует о наличии земельного участка, который может быть предоставлен в аренду для ведения личного подсобного хозяйства.

Сведения о земельном участке:

Категория земель – земли населенных пунктов.

Местоположение – Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, село Савватеевка.

Площадь – 734 кв.м.

Вид разрешенного использования – для ведения личного подсобного хозяйства.

Вид права – аренда 20 (двадцать) лет.

Ограничения в использовании: формируемый земельный участок расположен в границах водоохранной зоны р. Ода, в районе распространения полезных ископаемых и подземных вод, и на особо охраняемой территории – Савватеевское МПВ.

Заявления от граждан о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка в соответствии с требованиями, установленными статьей 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации принимаются в течение 30 дней со дня опубликования данного сообщения в Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, приемные дни: понедельник и среда с 10.00 до 17.00; обеденный перерыв с 13.00 до 14.00, телефон: (3955) 50-41-19.

И.о. председателя Комитета Е.А. Верхотурова

«В соответствии с действующим земельным законодательством администрация Ангарского городского округа информирует о наличии земельного участка, который может быть предоставлен в аренду для ведения личного подсобного хозяйства.

Сведения о земельном участке:

Категория земель – земли населенных пунктов.

Местоположение – Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, село Савватеевка.

Площадь – 1131 кв.м.

Вид разрешенного использования – для ведения личного подсобного хозяйства.

Вид права – аренда 20 (двадцать) лет.

Ограничения в использовании: формируемый земельный участок расположен в границах водоохранной зоны р. Ода, в районе распространения полезных ископаемых и подземных вод, и на особо охраняемой территории – Савватеевское МПВ.

Заявления от граждан о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка в соответствии с требованиями, установленными статьей 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации принимаются в течение 30 дней со дня опубликования данного сообщения в Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, приемные дни: понедельник и среда с 10.00 до 17.00; обеденный перерыв с 13.00 до 14.00, телефон: (3955) 50-41-19.

И.о. председателя Комитета Е.А. Верхотурова

«В соответствии с действующим земельным законодательством администрация Ангарского городского округа информирует о наличии земельного участка, который может быть предоставлен в собственность бесплатно для индивидуального жилищного строительства в соответствии со статьей 3.8 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации».

Сведения о земельном участке:

Категория земель – земли населенных пунктов.

Кадастровый номер – 38:26:041102:1050.

Местоположение - Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон Строитель, улица Заозерная.

Площадь – 985 кв.м.

Вид разрешенного использования – для индивидуального жилищного строительства.

Вид права – собственность.

Ограничения – земельный участок расположен в охранной зоне сетей инженерного обеспечения.

Дополнительную информацию можно получить у специалиста отдела земельных отношений Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по адресу: город Ангарск, квартал 59, дом 4, кабинет № 119. Приёмные дни Комитета: понедельник, среда: с 10.00 - 17.00; обеденный перерыв с 13.00 до 14.00. Телефон: (3955) 50-41-19».

И.о. председателя Комитета Е.А. Верхотурова

«В соответствии с действующим земельным законодательством администрация Ангарского городского округа информирует о наличии земельного участка, который может быть предоставлен в аренду для индивидуального жилищного строительства.

Сведения о земельном участке:

Категория земель – земли населенных пунктов.

Местоположение – Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, Второй промышленный массив.

Площадь – 547 кв. м.

Вид разрешенного использования – для индивидуального жилищного строительства.

Вид права – аренда 20 (двадцать) лет.

Ограничения в использовании – в границах формируемого земельного участка расположена сеть инженерного обеспечения, а именно ЛЭП высокого напряжения. Формируемый земельный участок расположен в границах приаэродромной территории (планируемой).

Заявления от граждан о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка в соответствии с требованиями, установленными статьей 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации принимаются в течение 30 дней со дня опубликования данного сообщения в Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, приемные дни: понедельник и среда с 10.00 до 17.00; обеденный перерыв с 13.00 до 14.00, телефон: (3955) 50-41-19.

И.о. председателя Комитета Е.А. Верхотурова

«В соответствии с действующим земельным законодательством администрация Ангарского городского округа информирует о наличии земельного участка, который может быть предоставлен в аренду для индивидуального жилищного строительства.

Сведения о земельном участке:

Категория земель – земли населенных пунктов.

Местоположение – Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, поселок Мегет, улица Еловая, дом 33.

Площадь – 997 кв. м.

Вид разрешенного использования – для индивидуального жилищного строительства.

Вид права – аренда 20 (двадцать) лет.

Ограничения в использовании: формируемый земельный участок частично расположен в ориентировочной санитарно-защитной зоне, согласно которой запрещается размещать жилые дома.

Заявления от граждан о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка в соответствии с требованиями, установленными статьей 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации принимаются в течение 30 дней со дня опубликования данного сообщения в Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, приемные дни: понедельник и среда с 10.00 до 17.00; обеденный перерыв с 13.00 до 14.00, телефон: (3955) 50-41-19.

И.о. председателя Комитета Е.А. Верхотурова

Газета «Ангарские ведомости». Зарегистрирована Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Иркутской области. Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № ТУ38-00937 от 22 декабря 2016 г.
Учредитель - администрация Ангарского городского округа.
Адрес редакции и издателя: 665830, г. Ангарск, кв-л 76, дом 1, пом. 74. Телефоны: 67-50-80, 67-17-34.
E-mail:angvedom@mail.angarsk-adm.ru. Тираж 1 000 экз. Директор - главный редактор Бурдинская М.В.
Дата выхода в свет: 08.07.2024
Распространяется бесплатно. Редакция не несет ответственности за материалы рекламного характера. Мнение редакции не всегда совпадает с мнением авторов.
Адрес типографии: 664014, г. Иркутск, ул. Генерала Доватора, 18.
Газета отпечатана в типографии ООО «Пресса», Заказ №_____
16+