Общественно-политическая газета Тазовского района ЯНАО

Советское Заполярье

Издается с 3 января 1940 года

№ 34 | ПОНЕДЕЛЬНИК | 29 июня 2022 года

Постановление Администрации Тазовского района № 537-п от 29 июня 2022 года

Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на 2022-2040 годы (актуализация на 2023 год)

В целях реализации положений Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии с пунктом 6 статьи 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 21 Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», руководствуясь статьей 49 Устава муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа,

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую схему теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на 2022-2040 годы (актуализация на 2023 год).

2. Опубликовать настоящее постановление в районной газете «Советское Заполярье».

Заместитель Главы
Администрации Тазовского района
А.Н. Артюх

Общество с ограниченной ответственностью
«Сибпрофконсалт»

подготовлено специально для Управления коммуникаций, строительства и жилищной политики Администрации Тазовского района

Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 гг. (актуализация на 2023 год)

Лицензия серии ГТ № 0091778 рег. № 851 от 06.02.2018 года на проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, степень секретности разрешенных к использованию сведений - секретно, выдано РУ ФСБ РФ по Тюменской области
Свидетельство о допуске к работам в области инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 383 от 17.07.2013, выдано НП СРО инженеров-изыскателей «СтройИзыскания»
Свидетельство о допуске к работам по энергетическому обследованию № 438-2015-7203162602-02 от 21.12.2020, выдано НП «Союз «Энергоэффективность» 2022 год

Общие положения

Основание для разработки Схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 гг. (далее - Схема теплоснабжения) актуализирована в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и документов с учетом изменений и дополнений, действующих на момент разработки:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
- Жилищный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ;
- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 03.11.2011 № 882 «Об утверждении Правил рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления поселений или городских округов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и потребителями при утверждении и актуализации схем теплоснабжения»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 № 18 «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требования к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме»;

- Постановление Правительства РФ от 26.12.2016 № 1498 «О вопросах предоставления коммунальных услуг и содержания общего имущества в многоквартирном доме»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике)»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340»;

- Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения» (зарегистрировано в Минюсте 15.08.2019 № 55629);

- Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 19.12.2009 № 416 «Об установлении перечня видов и состава сведений публичных кадастровых карт»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (вместе с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»);

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28.05.2010 № 262 «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений»;

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28.12.2009 № 610 «Об утверждении правил установления и измерения (пересмотра) тепловых нагрузок»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 27.11.2020 № 1062 «Об утверждении Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 29.05.2019 № 314/пр «Методика разработки и применения укрупненных нормативов цены строительства, а также порядок их утверждения»;

- Свод правил СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»;

- Свод правил СП 50.13330.2012 «СНиП 23-02-2003 Тепловая защита зданий»;

- Свод правил СП 54.13330.2016 «СНиП 31-01-2003 Здания жилые многоквартирные»;

- Свод правил СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»;

- Свод правил СП 61.13330.2012 «СНиП 41-03-2003 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;

- Свод правил СП 89.13330.2016 «СНиП II-35-76 Котельные установки»;

- Свод правил СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе»;

- Свод правил СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;

- СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89;

- СП 60.13330.2020 «СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха»;

- СП 40-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;

- СП 41-107-2004 «Проектирование и монтаж подземных трубопроводов горячего водоснабжения из труб ПЭ-С с тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;

- СО 153-34.20.523(3)-2003 «Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю "тепловые потери"», утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 «Об утверждении актов Министерства энергетики России по вопросам энергетической эффективности тепловых сетей»;

- РД 50-682-89 «Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы»;

- Письмо Минэнерго России от 15.04.2020 № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения»;

- Устав муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, утв. решением Думы Тазовского района от 28.10.2020 № 4-1-29;

- Генеральный план муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, утв. решением Думы Тазовского района от 10.02.2021 № 2-1-2;

- Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 годы, утв. постановлением администрации Тазовского района от 31.08.2021 № 802-п;

- иные нормативные правовые акты Российской Федерации;

- иные нормативные правовые акты Ямало-Ненецкого автономного округа и Тазовского района, действующие на момент выполнения работ.

Цель разработки: развитие системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район для удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом, определяющим направление развития теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на длительную перспективу до 2040 г., обосновывающим социальную и хозяйственную необходимость, экономическую целесообразность строительства новых, расширения и реконструкции действующих источников тепла и тепловых сетей в соответствии с мероприятиями по рациональному использованию топливно-энергетических ресурсов.

Этапы реализации Схемы теплоснабжения

Расчетный период реализации Схемы теплоснабжения принят с разделением на этапы реализации:

- 1 этап - 2022-2026 гг.;
- 2 этап - 2027-2031 гг.;
- 3 этап - 2032-2036 гг.;
- 4 этап - 2037-2040 гг.

Система теплоснабжения муниципального округа Тазовский район включает:

- источники теплоснабжения;
- магистральные и распределительные сети теплоснабжения;
- потребители тепловой энергии.

Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район актуализирована с соблюдением следующих принципов:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;

- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;

- соблюдение баланса интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;

- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;

- обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;

- согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

Схема теплоснабжения актуализирована на основе документов территориального планирования муниципального округа Тазовский район, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности, отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, отчетных данных теплоснабжающих организаций, схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа.

При формировании Схемы теплоснабжения учтены корректировки документов территориального планирования, значения которых не совпадают с фактическим развитием муниципального округа Тазовский район.

Схема теплоснабжения разработана в составе разделов и Обосновывающих материалов, являющихся их неотъемлемой частью:

1. Схема теплоснабжения:

- Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения»;

- Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»;

- Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»;

- Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения»;

- Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;

- Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»;

- Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»;

- Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»;

- Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»;

- Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»;

- Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»;

- Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»;

- Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения»;

- Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения»;

- Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия».

2. Обосновывающие материалы к Схеме теплоснабжения:

- Книга 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»;

- Книга 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»;

- Книга 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»;

- Книга 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»;

- Книга 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения»;

- Книга 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»;

- Книга 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;

- Книга 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»;

- Книга 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»;

- Книга 10 «Перспективные топливные балансы»;

- Книга 11 «Оценка надежности теплоснабжения»;

- Книга 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»;

- Книга 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»;

- Книга 14 «Ценовые (тарифные) последствия»;

- Книга 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»;

- Книга 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»;

- Книга 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»;

- Книга 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»;

- Книга 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения».

Общая часть

Согласно Закону Ямало-Ненецкого автономного округа от 23.04.2020 № 39-ЗАО «О преобразовании муниципальных образований, входящих в состав муниципального образования Тазовский район, и создании вновь образованного муниципального образования муниципальный округ Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа», муниципальное образование Тазовский район наделено статусом муниципального округа Тазовский район. Устав муниципального округа Тазовский район принят решением Думы Тазовского района от 28.10.2020 № 4-1-29.

Официальное наименование муниципального образования - муниципальный округ Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа.

Территория муниципального округа Тазовский район входит в состав территории Ямало-Ненецкого автономного округа.

В состав территории муниципального округа Тазовский район входят следующие населенные пункты:

- село Антипаюта (далее - с. Антипаюта);
- село Газ-Сале (далее - с. Газ-Сале);
- село Гыда (далее - с. Гыда);
- деревня Матюй-Сале (далее - д. Матюй-Сале);
- село Находка (далее - с. Находка);
- деревня Тадебя-Яха (далее - д. Тадебя-Яха);
- поселок Тазовский (далее - п. Тазовский);
- деревня Тибей-Сале (далее - д. Тибей-Сале);
- деревня Юрибей (далее - д. Юрибей).

Административным центром муниципального округа Тазовский район является поселок Тазовский. Поселок Тазовский расположен в 200 км севернее Полярного круга. Расстояние до административного центра Ямало-Ненецкого автономного округа г. Салехарда водным путем составляет 986 км, воздушным - 552 км.

Общие данные, влияющие на разработку технологических и экономических параметров схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район:

· площадь земель в границах населенных пунктов - 3 017 га;

· численность населения на 01.01.2021 – 17 825 чел., в т.ч.:
– п. Тазовский – 7 315 чел.;
– с. Антипаюта – 2 796 чел.;
– с. Газ-Сале – 1 776 чел.;
– с. Гыда – 3 821 чел.;
– с. Находка – 1 406 чел.;
– межселенная территория (д. Матюй-Сале, д. Тадебя-Яха, д. Тибей-Сале, д. Юрибей) – 711 чел.

Территория

Муниципальный округ Тазовский район входит в состав Ямало-Ненецкого автономного округа и расположен в северо-восточной части Ямало-Ненецкого автономного округа. Большая часть муниципального образования располагается на Гыданском полуострове и омывается Обской губой – на западе, и Карским морем – на севере. На юге муниципальный округ граничит с муниципальным округом Надымский район, муниципальным округом Пуровский район, Красноселькупским районом. На востоке – с Красноярским краем. Большая части территории муниципального образования расположена за полярным кругом и относится к районам Крайнего Севера. Географическое положение и границы муниципального округа Тазовский район представлены на рис. 1.

Рисунок 1. Географическое положение муниципального округа Тазовский район

Источник: https://yandex.ru/maps/geo/tazovskiy_rayon/53001347/?l=carparks%2Ctrf%2Ctrfe&ll=85.906878%2C70.272099&z=5.75

Климат

По строительно-климатическому районированию территория муниципального округа Тазовский район относится к району – I, подрайону – I Г.

Климат муниципального округа умеренно-континентальный с продолжительной суровой зимой, для которой характерны ясные солнечные дни, и умеренно теплым летом.

Территория муниципального округа относится к зоне наибольшей дискомфортности климата. Условия дискомфортности зимы определяются сочетаниями низкой температуры и большой скорости ветра. Повторяемость таких дискомфортных метеорологических условий за декабрь-февраль составляет 30%. По воздействию на организм человека характерна очень суровая, сильно изменчивая погода зимой и холодная, умеренно влажная, изменчивая погода летом.

Термический режим рассматриваемой территории суров. Холодное Карское море, являясь источником холода летом и очагом значительных ветров зимой, увеличивает эту суровость. Среднегодовая температура воздуха отрицательна, от минус 7,9°С (м/ст. Таз, лесотундра) до минус 11,2°С (м/ст. Гыда, тундра). Величина годовой амплитуды между средней месячной температурой самого холодного и самого теплого месяца составляет 40,0–41,8°С. Термический режим имеет все черты континентального климата. Климат лесотундры отличается от климата тундры большей континентальностью. Зима в тундре и лесотундре отличается большой продолжительностью, до 8 месяцев (п. Тазовский) и суровостью.

Начало весны определяется устойчивым переходом температуры воздуха через 0°С. Переход температуры через 0°С в среднем отмечается в период от начала июня до третьей декады мая (25°С, Таз). При вторжении холодных арктических масс воздуха возможны резкие понижения температур даже в июле, до минус 4°С. Продолжительность периода с температурой воздуха выше 0°С на территории муниципального образования изменяется от 107 (м/ст. Гыда) до 130 (м/ст. Таз) дней. Продолжительность безморозного периода в среднем составляет 100–110 дней. Холодный период (переход температур воздуха через 0°С в сторону отрицательных) начинается в третьей декаде сентября (м/ст. Гыда) или первой декаде октября (м/ст. Таз).

В связи с низкими среднегодовыми температурами воздуха территория характеризуется значительной глубиной промерзания грунтов, которая составляет, в зависимости от вида грунта, от 2,4 до 2,6 м.

Территория муниципального округа относится к вечномерзлым грунтам, поэтому при проектировании уделяется особое внимание на климатологические данные. Информация о климатологии берется согласно СП 131.13330.2020 Строительная климатология «СНиП 23-01-99*».

Климатические данные, принимаемые при определении тепловых балансов и расчета теплопотребления:
– расчетная температура наружного воздуха – -46°С;
– средняя температура за отопительный период – -16,7°С;
– продолжительность отопительного периода – 292 сут.

Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения

1.1 Существующая отапливаемая площадь строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

По состоянию на 01.01.2021 численность населения муниципального округа Тазовский район составила 17 825 чел., в т.ч. 41,0% проживает на территории п. Тазовский, 21,4% – с. Гыда, 15,7% – с. Антипаюта, 10,0% – с. Газ-Сале, 7,9% – с. Находка, 4,0% – на межселенной территории.

В соответствии с Генеральным планом муниципального округа Тазовский район численность населения муниципального округа Тазовский район к окончанию срока реализации Генерального плана (к 2040 г.) составит 18 870 чел.

Общая площадь жилищного фонда муниципального округа Тазовский район в 2021 г. составила 278,4 тыс. м², что на 5,4% выше уровня 2020 г. Из общей площади жилищного фонда 83,8% составляют многоквартирные дома, 16,2% – индивидуальные дома. Средняя жилищная обеспеченность населения муниципального округа Тазовский район в 2021 г. составила 15,6 м²/чел. За 2021 г. введено 19,5 тыс. м² жилья, снесено и переведено в нежилые помещения – 5,3 тыс. м².

Основной задачей жилищного строительства на расчетный срок реализации Генерального плана муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, в Тазовском районе является обеспечение комфортабельных условий проживания для всего населения.

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусматриваются следующие основные положения о территориальном планировании в части освоения и развития территории:
– снос жилищного фонда с высоким процентом износа;
– повышение уровня жилищной обеспеченности населения;
– строительство нового жилищного фонда различных типов для удовлетворения потребностей различных слоев населения;
– обеспечение жилищного фонда полным набором инженерного оборудования.

Прогноз численности сформирован по периодам в соответствии с этапами настоящей Программы с учетом сложившейся динамики численности, развития застройки, данных Генерального плана муниципального округа Тазовский район, Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» (табл. 1).

Таблица 1

Прогноз численности населения и прироста строительных фондов муниципального округа Тазовский район на период до 2040 года

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2031-2035 гг.)	4 этап (2036-2040 гг.)
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
			оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Характеристика муниципального образования										
1.1.	Общая площадь земель в границах муниципального образования	тыс. га	13293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293
1.2.	Общая площадь территории населенных пунктов	га	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	2 954
	п. Тазовский	тыс. га	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991
	с. Антипаюта	тыс. га	224	224	224	224	224	224	224	224	224
	с. Газ-Сале	тыс. га	286	286	286	286	286	286	286	286	286
	с. Гыда	тыс. га	367	367	367	367	367	367	367	367	367
	с. Находка	тыс. га	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	д. Тадебя-Яха	тыс. га	22	22	22	22	22	22	22	22	4
	д. Тибей-Сале	тыс. га	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	д. Матюй-Сале	тыс. га	32	32	32	32	32	32	32	32	6
	д. Юрибей	тыс. га	20	20	20	20	20	20	20	20	0,5
2	Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)										
2.1.	Численность населения на начало года	чел.	17 825	17 877	17 923	17 975	18 072	18 126	18 384	18 627	18 821
	п. Тазовский	чел.	7 339	7 433	7 650	8 623	8 996	9 023	9 153	9 468	9 598
	с. Антипаюта	чел.	2 796	2 805	2 812	2 820	2 835	2 844	2 884	2 933	2 972
	с. Газ-Сале	чел.	1 752	1 685	1 494	547	225	225	225	32	0
	с. Гыда	чел.	3 821	3 832	3 841	3 852	3 873	3 885	3 940	3 989	4 028
	с. Находка	чел.	1 406	1 411	1 415	1 419	1 427	1 431	1 451	1 462	1 470
	межселенная территория	чел.	711	711	711	713	716	718	731	743	753
2.2.	Среднегодовая численность населения	чел.	17 851	17 900	17 949	18 024	18 099	18 151	18 408	18 651	18 846
	п. Тазовский	чел.	7 386	7 542	8 137	8 810	9 010	9 036	9 262	9 481	9 611
	с. Антипаюта	чел.	2 801	2 809	2 816	2 828	2 840	2 848	2 889	2 938	2 977
	с. Газ-Сале	чел.	1 719	1 590	1 021	386	225	225	129	32	0
	с. Гыда	чел.	3 827	3 837	3 847	3 863	3 879	3 890	3 945	3 994	4 033
	с. Находка	чел.	1 409	1 413	1 417	1 423	1 429	1 433	1 452	1 463	1 471
	межселенная территория	чел.	711	711	712	715	717	720	732	744	754
3	Прогноз развития застройки										
3.1.	Площадь жилищного фонда – всего	тыс. м²	278,4	286,9	307,6	301,8	315,4	320,6	348,4	365,2	396,3
	п. Тазовский	тыс. м²	164,6	166,3	187,8	205,2	215,9	216,3	218,3	220,3	243,4
	с. Антипаюта	тыс. м²	25,9	30,8	32,5	28,8	39,2	39,7	43,9	48,0	53,7
	с. Газ-Сале	тыс. м²	45,5	43,1	39,5	20,7	13,3	13,3	13,3	3,8	0,0
	с. Гыда	тыс. м²	26,1	30,4	30,4	30,4	30,4	33,3	47,9	61,0	72,7
	с. Находка	тыс. м²	5,5	5,5	6,5	5,9	5,7	7,1	14,1	21,1	26,5
3.2.	Площадь ветхого и аварийного жилищного фонда	тыс. м²	108,6	98,3	87,2	55,7	44,6	40,9	22,3	0,0	0,0
	п. Тазовский	тыс. м²	56,5	48,7	41,2	32,8	30,1	27,3	13,7	0,0	0,0
	с. Антипаюта	тыс. м²	13,7	13,5	13,5	9,8	9,0	8,2	4,1	0,0	0,0
	с. Газ-Сале	тыс. м²	35,9	33,5	29,9	11,1	3,8	3,8	3,8	0,0	0,0
	с. Гыда	тыс. м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	с. Находка	тыс. м²	2,5	2,5	2,5	1,9	1,8	1,6	0,8	0,0	0,0
3.3.	Снос жилищного фонда – всего	тыс. м²	5,3	10,3	11,1	31,6	11,1	3,7	3,7	6,3	0,0
	п. Тазовский		3,72	7,72	7,54	8,42	2,73	2,73	2,73	2,73	0,00
	с. Антипаюта		0,90	0,14	0,00	3,70	0,82	0,82	0,82	0,82	0,00
	с. Газ-Сале		0,72	2,42	3,55	18,81	7,36	0,00	0,00	1,90	0,00
	с. Гыда		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00
	с. Находка		0,00	0,00	0,00	0,61	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00
3.4.	Строительство жилищного фонда – всего	тыс. м²	19,5	18,7	31,8	25,8	24,7	9,0	9,3	9,3	9,3
	п. Тазовский		14,41	9,41	29,10	25,78	13,41	3,13	3,13	3,13	3,13
	с. Антипаюта		0,18	5,06	1,68	0,00	11,25	1,34	1,65	1,65	1,65
	с. Газ-Сале		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	с. Гыда		0,00	4,26	0,00	0,00	0,00	2,92	2,92	2,92	2,92
	с. Находка		0,13	0,00	0,99	0,00	0,00	1,56	1,56	1,56	1,56
3.5.	Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на 1 жителя (на начало года)	м²/чел	15,6	16,0	17,2	16,8	17,5	17,7	18,9	19,6	21,1
	п. Тазовский	м²/чел	22,1	21,7	21,8	22,8	23,9	23,9	23,3	23,2	25,3
	с. Антипаюта	м²/чел	9,2	11,0	11,5	10,1	13,8	13,9	15,2	16,3	18,0
	с. Газ-Сале	м²/чел	27,0	28,8	72,2	92,0	59,3	-	-	-	-
	с. Гыда	м²/чел	6,8	7,9	7,9	7,8	7,8	8,5	12,1	15,3	18,0
	с. Находка	м²/чел	3,9	3,9	4,6	4,1	4,0	5,0	9,7	14,4	18,0

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, проектом планировки предусматриваются следующее территориальное развитие населенных пунктов:

п. Тазовский

Развитие жилой застройки планируется за счет уплотнения кварталов существующей застройки: строительство новых жилых домов на месте ветхих и аварийных жилых домов; строительство новых жилых домов на незастроенных территориях в структуре сложившейся застройки. Развитие зон малоэтажной и индивидуальной жилой застройки предусмотрено в направлении ул. Маргулова, с западной стороны ул. Калинина, на юге и юго-западе населенного пункта. В границах ул. Дорожная и Геофизиков предусмотрена регенерация жилой застройки.

В соответствии с Законом Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжением Правительства ЯНАО от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» планируется присоединение с. Газ-Сале к п. Тазовский.

Для переселения населения с. Газ-Сале проектом планировки территории микрорайона многоквартирной жилой застройки «Солнечный» в п. Тазовский, утв. постановлением Администрации Тазовского района от 12.05.2021 № 427-п, предусмотрено строительство четырехэтажных многоквартирных домов общей жилой площадью 49,98 тыс. м² с расчетной численностью населения 1 880 человек.

Развитие зоны общественно-деловой застройки планируется за счет усиления функций общественного центра по улицам Калинина, Северная, Пушкина и насыщения объектами культурно-досугового, учебно-образовательного и спортивного назначения. По ул. Северной запланировано строительство объектов здравоохранения. В районе мкр. Маргулова предусмотрено размещение спортивного комплекса с бассейном и хоккейным кортом. В квартале малоэтажной жилой застройки, на юге поселка предусмотрено строительство дошкольной образовательной организации. Зона рекреационного назначения предусмотрена в кварталах сложившейся застройки, вдоль набережной р. Таз. На юге, за границами населенного пункта зоны рекреационного назначения, запланированы под создание туристической базы с элементами этнической направленности и создание парусного клуба на берегу озера.

с. Антипаюта

Основным направлением территориального развития является формирование жилых зон в западной и восточной части с. Антипаюта, а также эффективное использование застроенных жилых кварталов за счет сноса ветхого фонда и строительства современных жилых домов. Предлагается упорядочение существующих общественных зон и формирование новых по ул. Юбилейная в северо-западной части села. Запланировано размещение объектов культурно-досугового назначения, объектов общего, дополнительного образования и объектов спортивного назначения. В восточной части села по ул. Буровиков предлагается зона общественно-деловой застройки под размещение спортивного объекта. На севере населенного пункта запланирована зона общественно-деловой застройки для размещения пожарного депо модульного типа.

с. Газ-Сале

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется.

с. Гыда

Генеральным планом предложено формирование новых кварталов малоэтажной жилой застройки в южной части населенного пункта, кварталы индивидуальной жилой застройки предлагается разместить в южной и восточной части села.

Генеральным планом предлагается строительство двух спальных корпусов при школе интернате и дошкольной образовательной организации в мкр. Школьный. По ул. Полярная предложена к размещению дошкольная образовательная организация. В районе планируемого жилого квартала индивидуальной жилой застройки предложено формирование общественно-деловой зоны для строи-

тельства участковой больницы. Предусмотрен снос ветхого здания клуба по ул. Советская, а на его месте строительство нового клуба, с размещением в нем общедоступной, детско-юношеской библиотек и музея.

Генеральным планом предложено формирование зоны рекреационного назначения в южной части населенного пункта вблизи новых кварталов малоэтажной жилой застройки по ул. Е. Катаевой. На данной территории предложено размещение лыжной базы, мини-спортивного комплекса и спортивной площадки. Также в южной части, в районе существующего квартала жилой застройки, предложено помещение для физкультурно-оздоровительных занятий.

с. Находка

Решениями генерального плана развитие зон индивидуальной жилой застройки предложено в западной и северо-западной части населенного пункта, вдоль основных улиц. Размещение квартала малоэтажной жилой застройки предложено в центральной части населенного пункта, на берегу озера.

В генеральном плане предусмотрено усиление и насыщение зоны общественного центра вдоль главных улиц, где запланированы к размещению общеобразовательная организация, дошкольная образовательная организация, детско-юношеская спортивная школа и дом детского творчества. В южной части села, между действующим объектом здравоохранения и пожарной частью, предложено строительство клуба, с размещением музея и библиотеки. Существующий клуб предложен к ликвидации.

Напротив Находкинской школы-интерната начального общего образования генеральным планом предложено формирование зоны рекреационного назначения под размещение лыжной базы, спортивной площадки и помещения для физкультурно-оздоровительных занятий. Также решениями генерального плана предложено установить зону рекреационного назначения вокруг озера, расположенного в центре села, и на прибрежных территориях Тазовской губы.

д. Тибей-Сале, д. Тадебя-Яха, д. Матюй-Сале, д. Юрибей

Решениями генерального плана развитие населенных пунктов не планируется.

Перечень жилых зданий, предполагаемых к строительству на территории муниципального округа Тазовский район (на среднесрочный период), представлен в табл. 2.

В соответствии с положениями Генерального плана муниципального округа Тазовский район с учетом Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства ЯНАО от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале», общая площадь жилищного фонда муниципального округа Тазовский район к 2040 г. составит 396,3 тыс. м^2, ввод жилья за период 2022-2040 гг. прогнозируется на уровне 239,5 тыс. м^2, снос - 119,6 тыс. м^2. Показатель средней жилищной обеспеченности на территории муниципального округа планируется в размере 21,1 м^2/чел. Движение жилищного фонда муниципального округа Тазовский район на расчетный срок в разрезе населенных пунктов представлено в табл. 1.

Таблица 2

Перечень жилых зданий, предполагаемых к строительству на территории муниципального округа Тазовский район (на среднесрочный период)

№	Наименование объекта	Общая площадь квартир, м^2	Количество квартир	Этажность	Степень готовности,%	Разрешение на строительство
2022 год						
п. Тазовский						
1	Строительного трехэтажного многоквартирного жилого дома в п. Тазовский по ул. Пристанская	2 329,08	31	3	98%	89 - RU89504105-03-2018 от 08.06.2018 г.
2	Строительство многоквартирного жилого дома в пос. Тазовский по ул. Колхозная (89:06:010104:2187)	971,70	17	4	40%	89 - RU89504105-04-2019 от 06.12.2019 г.
3	Многоквартирный жилой дом в п. Тазовский, ул. Геофизиков, 89:06:010109:2703	2 290,93	39	4	50%	89-RU89702000-06-2021 от 16.04.2021 г.
4	Многоквартирный жилой дом в п. Тазовский, ул. Геофизиков, 89:06:010109:2706	1 527,53	27	4	50%	89-RU89702000-07-2021 от 16.04.2021 г.
5	Многоквартирный жилой дом ГП-1 по ул. Маргулова, ЗУ 89:06:010109:2024	2 290,93	39	4	50%	89-RU89702000-12-2021 от 04.05.2021 г.
с. Антипаюта						
6	Многоквартирный жилой дом по ул. Новая в с. Антипаюта, Тазовского района, (земельный участок № 2); 89:06:040101:1111	1 622,05	30	3	98%	89-RU89504301-06-2018 от 27.06.2018 г.
7	Строительного трехэтажного многоквартирного жилого дома в с. Антипаюта на 7 метров юго-западнее дома № 5 по улице Советская	1 762,46	23	3	97%	89-RU89504301-04-2018 от 19.06.2018 г.
8	ЯНАО, с.Антипаюта, ул. Новая 89:06:040101:969, 89:06:040101:986, 89:06:040101:1349, 89:06:040101:1352, 89:06:040101:1358-1360, 89:06:040101:1000 ЗУ № 3 (МКД № 1)	1 678,44	27	3	30%	89-RU89702000-03-2021 от 14.04.2021 г.
с. Гыда						
9	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, с. Гыда, ул. 40 лет Победы	4 259,00	80	3	-	-
2023 год						
п. Тазовский						
1	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-3	2 288,68	40	4	7%	89-RU89702000-15-2021 от 25.05.2021 г.
2	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-5	3 053,41	55	4	10%	89-RU89702000-09-2021 от 16.04.2021 г.
3	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-6	3 053,41	55	4	8%	89-RU89702000-08-2021 от 16.04.2021 г.
4	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-1	2 288,06	44	4	7%	89-RU89702000-13-2021 от 25.05.2021 г.
5	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-2	3 053,41	55	4	7%	89-RU89702000-14-2021 от 25.05.2021 г.
6	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-4	3 053,41	55	4	7%	89-RU89702000-10-2021 от 16.04.2021 г.
7	ЯНАО, п.Тазовский, мкр. Школьный № 1; 89:06:010102:1197	2 879,60	57	-	-	-
8	ЯНАО, п.Тазовский, мкр. Школьный № 2; 89:06:010102:1198	3 201,40	64	-	-	-
9	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Геофизиков, 19	1 100,00	27	4	-	-
10	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Пиеттомина, 4А	5 125,00	99	4	-	-
с. Антипаюта						
11	ЯНАО, с.Антипаюта, ул. Новая 89:06:040101:969, 89:06:040101:986, 89:06:040101:1349, 89:06:040101:1352, 89:06:040101:1358-1360, 89:06:040101:1000 ЗУ № 4 (МКД № 2)	1 678,44	27	3	0%	89-RU89702000-04-2021 от 14.04.2021 г.
с. Находка						
12	Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: ЯНАО, Тазовский район, с. Находка, ул. Подгорная	985,07	22	3	-	-
2024 год						
п. Тазовский						
1	Микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский 2 очередь. 89:06:010106:113, 89:06:010106:114, 89:06:010106:115, 89:06:010106:116. Дом 2.1.	5 996,41	109	4	0%	89-RU89702000-05-2021 от 14.04.2021 г.
2	Микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский 2 очередь. 89:06:010106:113, 89:06:010106:114, 89:06:010106:115, 89:06:010106:116 Дом 2.2	4 576,73	86	4	15%	89-RU89702000-05-2021 от 14.04.2021 г.

3	Микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский 2 очередь. 89:06:010106:113, 89:06:010106:114, 89:06:010106:115, 89:06:010106:116. Дом 2.3.	3 804,19	70	4	0%	89-RU89702000-05-2021 от 14.04.2021 г.
4	микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский IV очередь. ГП-1.1.	1 400,00	35	4	-	-
5	микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский IV очередь. ГП-1.2	2 100,00	35	4	-	
6	п. Тазовский, ул. Подшибякина 4, 89:06:010109	5 000,00	92	-	-	-
7	ЯНАО, п.Тазовский, мкн. Подшибякина (сваи); 89:06:010109:2865	2 900,00	53	-	-	-
2025 год						
п. Тазовский						
1	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п.Тазовский, ул. Калинина, 7 А	1 800,00	27	3	-	-
2	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, на 11 метров юго-восточнее жилого дома № 11 в микрорайоне Геолог (Геолог, 4, 5, 6); 89:06:010109:2305	3 800,00	70	-	-	-
3	п. Тазовский, ул. Пушкина 33, 89:06:010104	2 600,00	48	-	-	-
4	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Кирова, 4,6, 89:06:010105	2 500,00	46	-	-	-
5	ЯНАО, п.Тазовский, на 9 метров южнее жилого дома № 18 по улице Геофизиков (Геофизиков, 20, 21); 89:06:010109:2869	1 700,00	31	-	-	-
6	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Маргулова, ЗУ (гостиница)	1 010,27	24	3	-	-
с. Антипаюта						
7	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, с. Антипаюта, ул. Ленина, 89:06:040101:1370	800,00	18	-	-	-
8	с. Антипаюта, на 30 метров западнее жилого дома № 9 по улице Тундровая; 89:06:040101:964	3 300,00	61	-	-	-
9	Многоквартирный жилой дом в с. Антипаюта, ул. Тундровая, 5, 89:06:040101:966	1 650,00	32	-	-	-
10	Многоквартирный жилой дом в с. Антипаюта, ул. Московская, 11	4 500,00	83	-	-	-
11	ЯНАО, с. Антипаюта, ул. Буровиков, 89:06:040101:1175	1 000,00	20		-	-

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусмотрено размещение следующих социальных объектов к расчетному сроку (к 2040 г.):

· в сфере здравоохранения:

- стационар на 46 коек со вспомогательными помещениями в п. Тазовский;
- инфекционное отделение на 13 коек в п. Тазовский;
- туберкулезное отделение ГБУЗ «Ямало-Ненецкий противотуберкулезный диспансер» на 13 коек в п. Тазовский;
- педиатрическое отделение на 13 коек в п. Тазовский;
- участковая больница на 35 посещений в смену и 9 коек в с. Антипаюта;
- участковая больница на 35 посещений в смену и 11 коек в с. Гыда;

· в сфере образования:

- дошкольная образовательная организация на 300 мест в п. Тазовский;
- дошкольная образовательная организация на 120 мест в с. Антипаюта;
- дошкольная образовательная организация на 240 мест в с. Гыда;
- школа на 800 мест в п. Тазовский;
- образовательный центр в с. Антипаюта: начальная школа-детский сад на 320 мест (школа - 280 мест, детский сад - 40 мест), спальный корпус на 260 мест;
- образовательный центр, включающий начальную школу на 60 мест и дошкольную образовательную организацию на 60 мест, в с. Находка;
- спальный корпус № 1 на 300 мест в с. Гыда;
- спальный корпус № 2 на 300 мест в с. Гыда.
- детская школа искусств на 100 мест (при центре национальной культуры) в п. Тазовский
- детский дом творчества в п. Тазовский;
- дом детского творчества на 290 мест в с. Находка;
- детско-юношеская спортивная школа на 290 мест в с. Находка;

· в сфере культуры и молодежной политики:

- центр культурного развития с размещением в нем центральной районной библиотеки, районной детской библиотеки в п. Тазовский;
- многофункциональный образовательный центр в с. Антипаюта;
- клуб на 98 мест в с. Гыда;
- сельский дом культуры в с. Находка;
- общедоступная библиотека в с. Гыда;
- детско-юношеская библиотека в с. Антипаюта;
- детско-юношеская библиотека в с. Гыда;
- библиотека в с. Находка;
- музей в с. Гыда;
- музей в с. Находка;

· в сфере отдыха и оздоровления детей:

- размещение летних детских лагерей на территориях существующих факторий: 7-8 пески, Белые Яры, Халмер-Яха, 5-6 пески, Мессо, Развилка, Пертобе-то, Танамо, Яра-Вонга, Харвута, 3-4 пески;

· в сфере физической культуры и спорта:

- универсальный спортивный комплекс с плавательным бассейном в п. Тазовский (со строительством хоккейного корта)
- мини-спортивный комплекс единовременной пропускной способностью 50 человек в с. Гыда;
- модульный спортивный зал в п. Тазовский;
- спортивный зал в п. Тазовский;
- спортивный зал игровых видов спорта в п. Тазовский;
- два спортивных объекта в п. Тазовский;
- помещение для физкультурно-оздоровительных занятий в с. Антипаюта;
- плоскостное спортивное сооружение площадью 5 390 м^2 в с. Гыда;
- помещение для физкультурно-оздоровительных занятий в с. Гыда;
- помещение для физкультурно-оздоровительных занятий в с. Находка;
- лыжная база в с. Антипаюта;
- лыжная база в с. Гыда;
- лыжная база в с. Находка;

Кроме того, генеральным планом на территории п. Тазовский предусмотрено размещение архива и административно-бытового комплекса ОМВД России по Тазовскому району.

Тепловые нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение определены на основании климатических условий, а также по укрупненным показателям, в зависимости от величины общей площади зданий и сооружений. На стадии проектирования расчетные тепловые нагрузки необходимо уточнить.

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) по зонам действия централизованных систем теплоснабжения к 2040 г. представлен в табл. 3.

Таблица 3

Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии (мощности) по зонам действия централизованных систем теплоснабжения к 2040 г., Гкал/ч

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	1 этап (2022-2026 гг.)	2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)	Всего (2022-2040 гг.)
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	-5,595	0	0	0	-5,595
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	0	0	0	0	0
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	0	0	0	0	0
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	0	0	0	0	0
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	-5,762	0	0	0	-5,762
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	-4,313	0	0	0	-4,313
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	0	0	0	0	0
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	3,585	0	0	0	3,585

9	Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский	17,627	15,833	1,379	6,797	41,637
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	0	0	0	0	0,000
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	1,896	0,809	0,559	0,729	3,993
12	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	0,619	0,426	0,176	0,208	1,429
13	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	-5,127	0	-1,519	-0,608	-7,254
14	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	0,169	1,190	0,767	0,603	2,729
15	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	0,419	0,852	0,770	-3,566	-1,525
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	0,525	1,067	0,965	-4,469	-1,911
17	Котельная 15 МВт, с. Гыда	0	0	0	9,571	9,571

Технико-экономические характеристики планируемых к размещению объектов определяются на стадии разработки ПСД. В прогноз развития застройки приняты характеристики по типовым и/или аналогичным объектам.

Сроки и этапы реализации Генерального плана и иных документов территориального планирования определяются органами местного самоуправления исходя из текущего социально-экономической положения, финансовых возможностей бюджета, сроков и этапов реализации, соответствующих федеральных, окружных и муниципальных программ, и приоритетных национальных проектов в части, затрагивающей территорию поселения.

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления определены с учетом прогноза прироста потребления тепловой энергии при строительстве перспективных объектов общественно-делового назначения (детские дошкольные и школьные учреждения с котельными) по современным стандартам эффективности (табл. 4).

1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Изменения производственных зон и их перепрофилирование в рассматриваемый период не планируется. Изменений потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах в рассматриваемый период, не планируется.

Теплоснабжение потребителей промышленно-производственного назначения - децентрализованное от индивидуальных котельных.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию, городскому округу, городу федерального значения

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки с учетом прогноза прироста потребления тепловой энергии при строительстве перспективных объектов общественно-делового назначения (детские дошкольные и школьные учреждения с котельными) представлены в табл. 5.

Таблица 4

Объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в муниципальном округе Тазовский район на каждом этапе

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	56,333	58,292	55,805	57,292	58,886	79,374	82,546	90,716
1.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	56,333	58,292	55,805	57,292	58,886	79,374	82,546	90,716
1.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Тазовский										
1.2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	39,871	41,051	42,232	43,210	44,189	60,022	61,402	68,198
1.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	39,871	41,051	42,232	43,210	44,189	60,022	61,402	68,198
1.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Антипаюта										
1.3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	5,017	5,548	4,945	6,644	6,730	7,964	8,699	9,637
1.3.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	5,017	5,548	4,945	6,644	6,730	7,964	8,699	9,637
1.3.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Газ-Сале										
1.4	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	7,254	6,867	6,301	3,301	2,127	2,127	2,127	0,608
1.4.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	7,254	6,867	6,301	3,301	2,127	2,127	2,127	0,608
1.4.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Находка										
1.5	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,581	0,685	0,620	0,603	0,750	1,940	2,707	3,310
1.5.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,581	0,685	0,620	0,603	0,750	1,940	2,707	3,310
1.5.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Гыда										
1.6	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,997	4,707	4,707	4,707	5,091	7,321	9,130	9,571
1.6.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	3,997	4,707	4,707	4,707	5,091	7,321	9,130	9,571
1.6.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 5

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в муниципальном округе Тазовский район на каждом этапе

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/ га	0,019	0,019	0,018	0,019	0,019	0,026	0,027	0,031
2	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/ га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8
3	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ ч/ чел.	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005
4	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/ чел/ год	4,1	4,2	4,0	4,1	4,2	4,4	4,6	5,0

Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

На территории муниципального округа Тазовский район действует централизованное и децентрализованное отопление. Централизованное теплоснабжение осуществляется от 15 отопительных котельных (2 в резерве), находящихся на балансе филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе. Котельные обеспечивают теплоснабжением объекты социальной и культурной значимости, административные, производственные и общественные здания, жилые многоквартирные, одноквартирные дома и балоки.

п. Тазовский

Котельная № 1 «Центральная» расположена в центральной части поселка на ул. Калинина, 16, корпус 2. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных, производственных и медицинских зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. К котельной подключены абоненты котельной № 6, которая находится в резерве. Зона действия источника составляет ≈ 1,286 км^2.

Котельная № 2 «Геофизики» расположена в южной части поселка на ул. Геофизиков, 18Б. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 1,719 км^2.

Котельная № 4 «Рыбозавод» расположена в восточной части поселка на ул. Почтовая, 35г. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 1,935 км^2.

Котельная № 6 «ЦРБ» расположена в центральной части поселка на ул. Калинина, 3Б. На момент разработки Схемы теплоснабжения котельная не эксплуатируется, находится в резерве. Отопление объектов ЦРБ производится от Котельной № 1 «Центральная».

Котельная № 7 «Совхоз» расположена в центральной части поселка на ул. Колхозная, 26А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 0,694 км^2.

Котельная № 8 «Интернат» расположена в центральной части поселка на ул. Кирова, 10. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 1,181 км^2.

Котельная № 11 «Аэропорт» расположена в северной части поселка на ул. Пристанская, 35А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 1,766 км^2.

Котельная № 5 «Термакс» расположена в западной части поселка в мкр. Маргулова. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 0,723 км^2.

с. Антипаюта

Котельная № 1 расположена на ул. Буровиков, 21. На момент разработки Схемы теплоснабжения котельная не эксплуатируется, находится в резерве. Отопление объектов Котельная № 1 производится от Котельной № 1 «Новая».

Котельная № 3 (Новая) расположена на ул. Юбилейная, 22. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома зоны «Совхоз».

Котельная № 1 (Новая) расположена на ул. Буровиков, 22А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома мкр. «Глубокое».

с. Газ-Сале

Котельная 20 МВт № 1 обеспечивает теплоснабжение одноквартирных и многоквартирных домов, а также общественных и производственных зданий.

с. Находка

Котельная № 1 расположена на ул. Подгорная, 1а обеспечивает тепловой энергией муниципальный и частный жилой фонд, бюджетные и прочие организации, а также собственное производство.

с. Гыда

Котельная № 1 расположена на ул. Набережная, 5. Основными потребителями являются население и бюджетные учреждения.

Котельная № 2 «БВК» расположена по адресу: мкр. Школьный, 5. Основными потребителями являются население и бюджетные учреждения.

Зоны действия источников тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район по состоянию на 01.01.2022 представлены в табл. 6.

Таблица 6

Существующие зоны действия источников тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район

№ пп	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Зона действия	Номер ЦСТС
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	п. Тазовский	ЦСТС-1
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б		
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г		
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б		
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А		
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10		
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А		
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова		
9			
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	с. Антипаюта	ЦСТС-2
11	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А		
12	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная		
13	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	с. Газ-Сале	ЦСТС-3
14	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	с. Находка	ЦСТС-4
15	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	с. Гыда	ЦСТС-5
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5		
17	Котельная 15 МВт, с. Гыда		

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусматриваются следующее развитие систем теплоснабжения:

п. Тазовский

Для развития системы теплоснабжения предусматривается перечень необходимых мероприятий по строительству и ликвидации котельных.

Строительство котельной мощностью 45 МВт (с возможностью увеличения мощности до 55 МВт) в районе котельной № 7 «Совхоз». Предусматривается вывод из эксплуатации физически и морально устаревших котельных: котельная № 1 «Центральная», котельная №6 «ЦРБ», котельная № 8 «Интернат», котельная №7 «Совхоз» после проведения мероприятия по строительству новой котельной и передачи тепловых нагрузок.

с. Антипаюта

Для развития системы теплоснабжения планируется реконструкция котельной № 2 «Поселок» (увеличение мощности на 4 МВт).

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

с. Газ-Сале

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

с. Находка

Для развития системы теплоснабжения в с. Находка необходимо провести реконструкцию котельной. Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

с. Гыда

Генеральным планом на расчетный срок реализации генерального плана (конец 2040 года) предусматривается строительство котельной в восточной части села, мощность данной котельной составляет 12,9 Гкал/ч (15 МВт), работа котельной предусматривается на дизельном топливе. Работа данной котельной планируется в пиковом режиме с учетом параллельной работы с новой электростанцией через распределительный коллектор РК-1.

Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести котельную на газ. В этом случае котельную можно будет использовать для подачи тепла, так как предусматривается строительство электростанции когенерационного типа (с комбинированной выработкой тепла и электричества), и тепло, которое будет вырабатываться электростанцией, планируется пустить на горячее водоснабжение.

Котельная № 1 и котельная № 2, действующие на данный момент, предусматривается на расчетный срок реконструировать и использовать в качестве резерва.

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

д. Тибей-Сале, д. Тадебя-Яха, д. Матюй-Сале, д. Юрибей

В соответствии с решениями генерального плана размещение объектов теплоснабжения не предусматривается.

Организация поквартирного отопления в рамках реализации Схемы теплоснабжения не планируется.

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район представлены в табл. 7.

Таблица 7

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Присвоенный номер ЦСТС	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Зона действия
1	ЦСТС-1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	п. Тазовский
2		Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	п. Тазовский
3		Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	п. Тазовский
4		Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	п. Тазовский
5		Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	п. Тазовский
6		Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	п. Тазовский
7		Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	п. Тазовский
8		Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	п. Тазовский
9		Котельная мощностью 45 МВт	п. Тазовский
10	ЦСТС-2	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	с. Антипаюта
11		Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	с. Антипаюта
12		Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	с. Антипаюта
13	ЦСТС-3	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	с. Газ-Сале
14	ЦСТС-4	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	с. Находка
15	ЦСТС-5	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	с. Гыда
16		Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	с. Гыда
17		Котельная 15 МВт, с. Гыда	с. Гыда

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Теплоснабжение потребителей индивидуальной и малоэтажной жилой застройки, а также объектов общественно-делового назначения, не подключенных к системам централизованного теплоснабжения, - децентрализованное от индивидуальных отопительных установок на газовом топливе.

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии определяют:

- существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии;

- существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;

- существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии;

- значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто;

- значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь;

- затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей;

- значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности;

- значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в табл. 8.

В целях выявления фактического дефицита тепловой мощности по котельным и принятия решения об увеличении их тепловой мощности необходимо уточнение фактической величины присоединенной нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Источники тепловой энергии с зонами действия, расположенными в границах двух или более поселений, отсутствуют.

Таблица 8

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Тазовский район

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
		оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	11,333	11,333	11,333	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,744	1,744	1,744	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,595	5,595	5,595	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,595	5,595	5,595	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,994	3,994	3,994	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,033	7,033	7,033	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,595	5,595	5,595	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	16,907	16,907	21,207	21,207	21,207	21,207	21,207	21,207	21,207
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,007	4,007	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,607	12,607	16,907	16,907	16,907	16,907	16,907	16,907	16,907
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,048	2,048	2,048	2,048	2,048	2,048	2,048	2,048	2,048
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389
Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	12,888	12,888	12,888	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,796	1,796	1,796	0	0	0	0	0	0

Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,762	5,762	5,762	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,762	5,762	5,762	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,330	5,330	5,330	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,308	10,308	10,308	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,762	5,762	5,762	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,912	6,912	6,912	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,344	1,344	1,344	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,313	4,313	4,313	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,313	4,313	4,313	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,254	1,254	1,254	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,112	5,112	5,112	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,313	4,313	4,313	0	0	0	0	0	0
Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	10,071	10,071	10,071	10,071	10,071	10,071	10,071	10,071	10,071
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	12,040	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	12,040	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,082	0,188	0,244	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	11,958	11,852	16,096	16,040	16,040	16,040	16,040	16,040	16,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,862	0,862	1,117	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,765	3,989	5,169	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,765	3,989	5,169	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,331	7,001	9,810	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,948	8,842	13,086	11,740	11,740	11,740	11,740	11,740	11,740
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,765	3,989	5,169	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350

Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	38,690	38,690	38,690	38,690	47,290	47,290	47,290
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	38,690	38,690	38,690	38,690	47,290	47,290	47,290
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0,390	0,414	0,438	0,832	0,866	1,035
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0	0	38,690	38,300	38,276	38,252	46,458	46,424	46,255
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	1,567	1,665	1,763	3,346	3,484	4,164
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	15,670	16,649	17,627	33,461	34,840	41,637
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	15,670	16,649	17,627	33,461	34,840	41,637
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	38,690	21,063	19,963	18,862	9,652	8,100	0,455
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	38,690	29,700	29,676	29,652	37,858	37,824	37,655
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	0	0,000	15,670	16,649	17,627	33,461	34,840	37,655
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,098	0,117	0,127	0,113	0,153	0,155	0,179	0,195	0,217
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	7,642	11,063	11,053	11,067	11,027	11,025	11,001	10,985	10,963
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,029	1,224	1,331	1,184	1,599	1,620	1,872	2,046	2,273
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,300	3,928	4,271	3,799	5,129	5,196	6,005	6,564	7,293
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,300	3,928	4,271	3,799	5,129	5,196	6,005	6,564	7,293
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,313	5,910	5,451	6,084	4,299	4,210	3,125	2,375	1,396
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,062	8,483	7,613	7,627	7,587	7,585	7,561	7,545	7,523
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,300	3,928	4,271	3,799	5,129	5,196	6,005	6,564	7,293
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,027	0,032	0,038	0,034	0,045	0,046	0,058	0,064	0,070
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,413	3,408	3,402	3,406	3,395	3,394	3,382	3,376	3,370
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,285	0,339	0,398	0,357	0,472	0,478	0,611	0,666	0,730
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,915	1,089	1,277	1,146	1,515	1,534	1,959	2,135	2,344
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,915	1,089	1,277	1,146	1,515	1,534	1,959	2,135	2,344
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,213	1,979	1,727	1,902	1,407	1,383	0,812	0,575	0,296

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,693	1,688	1,682	1,686	1,675	1,674	1,662	1,656	1,650
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,915	1,089	1,277	1,146	1,515	1,534	1,662	1,656	1,650
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,216	0,204	0,188	0,098	0,063	0,063	0,063	0,018	0,000
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	16,984	16,996	17,012	17,102	17,137	17,137	17,137	17,182	17,200
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	2,261	2,141	1,964	1,029	0,663	0,663	0,663	0,189	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,254	6,867	6,301	3,301	2,127	2,127	2,127	0,608	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,254	6,867	6,301	3,301	2,127	2,127	2,127	0,608	0,000
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,469	7,988	8,747	12,772	14,347	14,347	14,347	16,385	17,200
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,684	12,696	12,712	12,802	12,837	12,837	12,837	12,882	12,900
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,254	6,867	6,301	3,301	2,127	2,127	2,127	0,608	0,000
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,020	0,018	0,018	0,022	0,058	0,081	0,099
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,143	5,143	5,140	5,142	5,142	5,138	5,102	5,079	5,061
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,181	0,181	0,213	0,193	0,188	0,234	0,605	0,844	1,032
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,581	0,581	0,685	0,620	0,603	0,750	1,940	2,707	3,310
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,581	0,581	0,685	0,620	0,603	0,750	1,940	2,707	3,310
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,381	4,381	4,242	4,328	4,351	4,154	2,558	1,529	0,720
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,423	3,423	3,420	3,422	3,422	3,418	3,382	3,359	3,341
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,581	0,581	0,685	0,620	0,603	0,750	1,940	2,707	3,310
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,045	0,053	0,063	0,053	0,053	0,058	0,083	0,106	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,995	6,987	6,977	6,987	6,987	6,982	6,957	6,934	7,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,475	0,553	0,664	0,553	0,553	0,606	0,872	1,112	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,525	1,774	2,129	2,129	2,129	2,300	3,307	4,114	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,525	1,774	2,129	2,129	2,129	2,300	3,307	4,114	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,994	4,660	4,184	4,184	4,184	3,955	2,604	1,521	7,040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,195	5,187	5,177	5,177	5,177	5,172	5,142	5,118	5,240
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,525	1,774	2,129	2,129	2,129	2,300	3,307	4,114	0,000
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,057	0,066	0,077	0,066	0,066	0,073	0,104	0,133	0,000

Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	8,543	8,534	8,523	8,534	8,534	8,527	8,496	8,467	8,600
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,596	0,693	0,804	0,693	0,693	0,759	1,092	1,393	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,911	2,223	2,578	2,578	2,578	2,792	4,014	5,017	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,911	2,223	2,578	2,578	2,578	2,792	4,014	5,017	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,036	5,618	5,141	5,141	5,141	4,855	3,215	1,870	8,600
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,963	5,954	5,943	5,943	5,943	5,937	5,900	5,871	6,020
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,911	2,223	2,578	2,578	2,578	2,792	4,014	5,017	0
Котельная 15 МВт, с. Гыда										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	12,900
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	12,900
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,285
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	12,615
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	2,983
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	9,571
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	9,571
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,061
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	9,390
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	9,390

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения утверждена приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район представлены в табл. 9.

Таблица 9

Результаты расчета радиуса теплоснабжения для котельных муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Адрес (наименование) котельной	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	1,31
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	1,41
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	1,7
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	0
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	1,27
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	1,04
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	1,72
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	2,38
9	Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский	5,73
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	0,42
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	1,33
12	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	0,86
13	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	6,70
14	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	0,53
15	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	0,74
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	0,90
17	Котельная 15 МВт, с. Гыда	1,84

Все существующие и перспективные потребители муниципального округа Тазовский район попадают в зону радиуса эффективного теплоснабжения.

Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения принимался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

- в закрытых системах теплоснабжения - 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.

Максимальная подпитка тепловой сети на компенсацию потерь теплоносителя в эксплуатационном режиме принята равной сумме часового расхода воды на заполнение наибольшего диаметра секционного участка тепловой сети (по табл. 3 СП 124.13330.2012 актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», далее - СП 124.13330.2012) и часовой подпитки тепловой сети (табл. 10).

Внутренние объемы системы теплоснабжения определены расчетным путем по удельным объемам воды в радиаторах чугунных высотой 500 мм и калориферах отопительно-вентиляционных, по присоединенной расчетной отопительно-вентиляционной нагрузке, по «Методическим указаниям по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды» (СО 153-34.20.523(4)-2003 Москва 2003).

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей выполнены на период до 2040 г. с учетом перспективных планов развития, приведены в табл. 10.

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой представлены в табл. 10.

Таблица 10

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
		оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,464	1,464	1,464	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,479	0,479	0,479	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,318	0,318	0,318	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,479	0,479	0,479	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,479	0,479	0,479	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,464	1,464	1,464	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897
Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,625	1,625	1,625	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,531	0,531	0,531	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,366	0,366	0,366	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,531	0,531	0,531	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,531	0,531	0,531	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,625	1,625	1,625	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,776	0,776	0,776	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,254	0,254	0,254	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,130	0,130	0,130	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,254	0,254	0,254	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,254	0,254	0,254	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,776	0,776	0,776	0	0	0	0	0	0
Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,961	1,762	2,535	3,308	3,308	3,308	3,308	3,308	3,308
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,314	0,576	0,829	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,235	0,462	0,680	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,314	0,576	0,829	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,314	0,576	0,829	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,961	1,762	2,535	3,308	3,308	3,308	3,308	3,308	3,308
Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	10,259	10,900	11,541	21,907	22,810	27,260
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	3,355	3,564	3,774	7,164	7,459	8,914
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	0	2,905	3,087	3,268	6,203	6,459	7,719
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	3,355	3,564	3,774	7,164	7,459	8,914
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	3,355	3,564	3,774	7,164	7,459	8,914
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	0	0	10,259	10,900	11,541	21,907	22,810	27,260
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,295	1,706	1,930	1,621	2,492	2,536	3,066	3,432	3,909
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,423	0,558	0,631	0,530	0,815	0,829	1,002	1,122	1,278
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,329	0,445	0,509	0,421	0,668	0,680	0,830	0,934	1,069
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,423	0,558	0,631	0,530	0,815	0,829	1,002	1,122	1,278
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,423	0,558	0,631	0,530	0,815	0,829	1,002	1,122	1,278
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,295	1,706	1,930	1,621	2,492	2,536	3,066	3,432	3,909
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,334	0,448	0,571	0,485	0,727	0,739	1,018	1,133	1,269
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,109	0,146	0,187	0,159	0,238	0,242	0,333	0,370	0,415
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,083	0,115	0,150	0,126	0,194	0,198	0,277	0,309	0,348
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,109	0,146	0,187	0,159	0,238	0,242	0,333	0,370	0,415
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,109	0,146	0,187	0,159	0,238	0,242	0,333	0,370	0,415
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,334	0,448	0,571	0,485	0,727	0,739	1,018	1,133	1,269
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,622	3,369	2,998	1,034	0,265	0,265	0,265	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,184	1,102	0,980	0,338	0,087	0,087	0,087	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,976	0,905	0,800	0,243	0,026	0,026	0,026	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,184	1,102	0,980	0,338	0,087	0,087	0,087	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,184	1,102	0,980	0,338	0,087	0,087	0,087	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	3,622	3,369	2,998	1,034	0,265	0,265	0,265	0	0
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,392	0,392	0,459	0,417	0,406	0,502	1,281	1,783	2,178

Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,128	0,150	0,136	0,133	0,164	0,419	0,583	0,712	
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,111	0,111	0,131	0,119	0,115	0,143	0,363	0,505	0,617	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,128	0,128	0,150	0,136	0,133	0,164	0,419	0,583	0,712	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128	0,128	0,150	0,136	0,133	0,164	0,419	0,583	0,712	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,392	0,392	0,459	0,417	0,406	0,502	1,281	1,783	2,178	
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5											
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,374	0,537	0,769	0,769	0,769	0,881	1,540	2,069	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,122	0,175	0,252	0,252	0,252	0,288	0,504	0,676	0	
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,078	0,125	0,190	0,190	0,190	0,222	0,409	0,558	0	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,122	0,175	0,252	0,252	0,252	0,288	0,504	0,676	0	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,122	0,175	0,252	0,252	0,252	0,288	0,504	0,676	0	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,374	0,537	0,769	0,769	0,769	0,881	1,540	2,069	0	
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5											
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,978	1,182	1,415	1,415	1,415	1,554	2,355	3,011	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,320	0,387	0,463	0,463	0,463	0,508	0,770	0,985	0	
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,265	0,323	0,389	0,389	0,389	0,428	0,655	0,841	0	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,320	0,387	0,463	0,463	0,463	0,508	0,770	0,985	0	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,320	0,387	0,463	0,463	0,463	0,508	0,770	0,985	0	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,978	1,182	1,415	1,415	1,415	1,554	2,355	3,011	0	
Котельная 15 МВт, с. Гыда											
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	6,266	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	2,049	
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1,774	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	2,049	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	2,049	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	6,266	

Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения

Формирование мастер-плана Схемы теплоснабжения осуществляется с целью сравнения разработанных вариантов развития системы теплоснабжения и обоснования выбора базового варианта реализации, принимаемого за основу для разработки Схемы теплоснабжения.

Основными принципами, положенными в основу разработки вариантов перспективного развития системы теплоснабжения и являющимися обязательными для каждого из рассматриваемых вариантов, являются:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии;
- приоритетность использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение на расчетную единицу тепловой энергии для потребителей в долгосрочной перспективе;
- обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованность с планами и программами развития района.

Разработанные варианты развития системы теплоснабжения являются основой для формирования и обоснования предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, а также определения необходимости строительства новых источников теплоснабжения и реконструкции существующих.

В рамках мастер-плана рассмотрено два варианта развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район в части размещения источников тепловой энергии и нового строительства и реконструкции тепловых сетей.

п. Тазовский

Первый вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция котельных (четыре объекта): котельная № 2 «Геофизики», Котельная № 11 «Аэропорт», Котельная № 5 «Термакс»;
- строительство котельной мощностью 45 МВт (с возможностью увеличения мощности до 55 МВт) в районе котельной № 7 «Совхоз»;
- вывод из эксплуатации физически и морально устаревших котельных: котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 7 «Совхоз», котельная № 8 «Интернат»;
- строительство тепловых сетей для обеспечения мероприятий по подключению новых абонентов;
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Второй вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- строительство двух взаимозаменяемых современных котельных с подключением существующих объектов;
- закольцовка и взаиморезервирование всех участков тепловой сети;
- объединение тепловых сетей п. Тазовский в единую тепловую сеть.

с. Антипаюта

Первый вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция котельной № 2 «Поселок»;
- строительство тепловых сетей, обеспечивающих резервирование;
- строительство тепловых сетей для обеспечения мероприятий по подключению новых абонентов;
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Второй вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- строительство современной котельной взамен котельной № 2 «Поселок» с подключением существующих объектов;
- закольцовка и взаиморезервирование всех участков тепловой сети;

- объединение тепловых сетей с. Антипаюта в единую тепловую сеть.

с. Газ-Сале

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

с. Находка

Первый вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция существующей котельной;
- строительство новых участков тепловых сетей для обеспечения возможности подключения перспективных потребителей;
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Второй вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- строительство новых тепловых сетей к объектам капитального строительства или реконструируемым объектам при увеличении величины подключенной тепловой нагрузки (согласно выданным техническим условиям);
- проведение капитальных ремонтов оборудования действующей котельной в минимально необходимом объеме с целью обеспечения надежности системы теплоснабжения;
- поддержание сетевого хозяйства в рабочем состоянии, обеспечение замены тепловых сетей в случае повреждений и отказов.

с. Гыда

Первый вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция существующих котельных;
- строительство новых участков тепловых сетей для обеспечения возможности подключения перспективных потребителей;
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Второй вариант развития системы теплоснабжения предполагает капитальный ремонт тепловых сетей с изменением диаметра тепловой сети для поддержания нормативного уровня давления.

Для повышения уровня надежности теплоснабжения, сокращения тепловых потерь в сетях предлагается во время проведения ремонтных кампаний производить замену изношенных участков тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения

В качестве технико-экономических показателей для сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район приняты следующие показатели (группы показателей) (табл. 11):

- объемы потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения;
- балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, тепловой нагрузки, резервов/дефицитов;
- стоимость реализации мероприятий.

Таблица 11

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Системы теплоснабжения	Параметры мастер-плана	Номер ЦСТС	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Описание варианта развития систем теплоснабжения	
					Вариант № 1	Вариант № 2
1	2	3	4	5	6	7
1	Система теплоснабжения п. Тазовский	Описание варианта	ЦСТС-1	Котельная № 1 «Центральная»	Вывод из эксплуатации. Переключение потребителей к котельной мощностью 45 МВт (55 МВт)	Вывод из эксплуатации. Переключение потребителей к новым котельным
				Котельная № 2 «Геофизики»	Реконструкция котельной	
				Котельная № 4 «Рыбозавод»	Реконструкция котельной	
				Котельная № 6 «ЦРБ»	Вывод из эксплуатации. Переключение потребителей к котельной мощностью 45 МВт (55 МВт)	
				Котельная № 7 «Совхоз»		
				Котельная № 8 «Интернат»		
				Котельная № 11 «Аэропорт»	Реконструкция котельной	
				Котельная № 5 «Термакс»	Реконструкция котельной	
				Котельная мощностью 45 МВт (с возможностью расширения до 55 МВт)	Строительство новой котельной	
				Котельная мощностью 50 МВт		Строительство двух взаимозаменяемых котельных
				Котельная мощностью 50 МВт		
2	Система теплоснабжения с. Антипаюта	Описание варианта	ЦСТС-2	Котельная № 1 «Глубокое»	Резервация котельной	
				Котельная № 2 «Поселок»	Реконструкция котельной	Строительство новой котельной
				Котельная новая № 1 «Глубокое»		
		Источник теплоснабжения - установленная мощность на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-2		14,620	14,620
		Подключенная нагрузка на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-2		9,637	9,637
		Резерв мощности на расчетный срок,%	ЦСТС-2		34,1	34,1
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-2		189,59	264,17
3	Система теплоснабжения с. Газ-Сале	Описание варианта	ЦСТС-3			
		Источник теплоснабжения - установленная мощность на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-1		93,730	85,980
		Подключенная нагрузка на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-1		68,198	68,198
		Резерв мощности на расчетный срок,%	ЦСТС-1		27,2	20,7
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-1		648,84	1 085,11

4	Система теплоснабжения с. Находка	Описание варианта	ЦСТС-4	Котельная № 1	Реконструкция существующей котельной	Проведение капитальных ремонтов оборудования действующей котельной в минимально необходимом объеме с целью обеспечения надежности системы теплоснабжения
		Источник теплоснабжения - установленная мощность на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-4		5,160	5,160
		Подключенная нагрузка на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-4		3,310	3,310
		Резерв мощности на расчетный срок,%	ЦСТС-4		35,9	35,9
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-4		65,0	13,0
5	Система теплоснабжения с. Гыда	Описание варианта	ЦСТС-5	Котельная № 1	Реконструкция котельной	Проведение капитальных ремонтов оборудования действующей котельной в минимально необходимом объеме с целью обеспечения надежности системы теплоснабжения
				Котельная № 2 «БВК»	Реконструкция котельной	
				Котельная 15 МВт	Строительство новой котельной	Строительство новой котельной
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-5	ЦСТС-5	431,8	281,9

Для обоснования выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения в расчет принят объем финансирования мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации. Оценка финансовых потребностей выполнена в ценах 2022 г., с учетом индексов-дефляторов.

п. Тазовский

В ходе реализации первого варианта по развитию системы теплоснабжения п. Тазовский планируются инвестиции в размере 648,84 млн руб., в ходе реализации второго варианта - 1 085,11 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения потребность произведенной тепловой энергии останется без существенных изменений, а капитальные вложения первого варианта существенно ниже, чем во втором варианте.

с. Антипаюта

В ходе реализации варианта № 1 по развитию системы теплоснабжения с. Антипаюта планируются инвестиции в размере 189,59 млн руб., в ходе реализации варианта № 2 - 264,17 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения потребность произведенной тепловой энергии останется без существенных изменений, а капитальные вложения первого варианта существенно ниже, чем во втором варианте.

с. Газ-Сале

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

с. Находка

В ходе реализации варианта № 1 по развитию системы теплоснабжения с. Находка планируются инвестиции в размере 65 млн руб., в ходе реализации варианта № 2 - 13 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения капитальные вложения первого варианта существенно выше, чем во втором варианте. Однако первый вариант имеет наибольшее число преимуществ.

с. Гыда

В ходе реализации варианта № 1 по развитию системы теплоснабжения с. Гыда планируются инвестиции в размере 431,8 млн руб., в ходе реализации варианта № 2 - 281,9 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения капитальные вложения первого варианта существенно выше, чем во втором варианте. Однако первый вариант имеет наибольшее число преимуществ.

В Схеме теплоснабжения предлагается оптимальный вариант развития каждой системы теплоснабжения на рассматриваемый период, а именно вариант № 1.

Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии

В соответствии с требованиями действующего законодательства, в рамках реализации Схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение технического обследования и технической инвентаризации источников теплоснабжения с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения;
- проведение технического освидетельствования котельного оборудования.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в Приложении 1.

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

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусматривается следующее развитие систем теплоснабжения:

п. Тазовский

Для развития системы теплоснабжения предусматривается перечень необходимых мероприятий по строительству и ликвидации котельных.

Строительство котельной мощностью 45 МВт (с возможностью увеличения мощности до 55 МВт) в районе котельной № 7 «Совхоз». Предусматривается вывод из эксплуатации физически и морально устаревших котельных: котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 8 «Интернат», котельная № 7 «Совхоз» после проведения мероприятия по строительству новой котельной и передачи тепловых нагрузок.

с. Антипаюта

Для развития системы теплоснабжения планируется реконструкция котельной № 2 «Поселок» (увеличение мощности на 4 МВт).

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

с. Газ-Сале

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

с. Находка

Для развития системы теплоснабжения в с. Находка необходимо провести реконструкцию котельной. Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

с. Гыда

Генеральным планом на расчетный срок реализации генерального плана (конец 2040 года) предусматривается строительство котельной в восточной части села, мощность данной котельной составляет 12,9 Гкал/ч (15 МВт), работа котельной предусматривается на дизельном топливе. Работа данной котельной планируется в пиковом режиме с учетом параллельной работы с новой электростанцией через распределительный коллектор РК-1.

Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести котельную на газ. В этом случае котельную можно будет использовать для подачи тепла, так как предусматривается строительство электростанции когенерационного типа (с комбинированной выработкой тепла и электричества), и тепло, которое будет вырабатываться электростанцией, планируется пустить на горячее водоснабжение.

Котельная № 1 и котельная № 2, действующие на данный момент, предусматривается на расчетный срок реконструировать и использовать в качестве резерва.

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

д. Тибей-Сале, д. Тадебя-Яха, д. Матюй-Сале, д. Юрибей

В соответствии с решениями генерального плана размещение объектов теплоснабжения не предусматривается.

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

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, представлены в Приложении 1.

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по техническому перевооружению, модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в Приложении 1.

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

На момент разработки Схемы теплоснабжения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельные, совместно работающие на единую тепловую сеть, на территории муниципального округа Тазовский районотсутствуют.

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

Вывод из эксплуатации - окончательная остановка работы источников тепловой энергии и тепловых сетей, которая осуществляется в целях их ликвидации или консервации на срок более одного года.

Принятие окончательного решения о выводе из эксплуатации осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления в соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей».

В рамках реализации Схемы теплоснабжения на расчетный срок планируется вывод из эксплуатации следующих источников тепловой энергии:

- котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2;
- котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б;
- котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А;
- котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10.

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Генеральным планом на расчетный срок реализации предусматривается строительство котельной в с. Гыда мощностью 12,9 Гкал/ч (15 МВт), работа котельной предусматривается на дизельном топливе. Работа данной котельной планируется в пиковом режиме с учетом параллельной работы с новой электростанцией через распределительный коллектор РК-1. Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести котельную на газ. В этом случае котельную можно будет использовать для подачи тепла, т.к. предусматривается строительство электростанции когенерационного типа (с комбинированной выработкой тепла и электричества), и тепло, которое будет вырабатываться электростанцией, планируется пустить на горячее водоснабжение.

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

Перевод котельных в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, не планируется.

5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения

Отпуск тепловой энергии в систему теплоснабжения муниципального округа Тазовский район осуществляется центральным качественным регулированием по утвержденному температурному графику 95/70°С на расчетную температуру наружного воздуха -46°С.

В связи с сохранением температурных графиков действующих источников теплоснабжения возникновение дополнительных затрат не предполагается.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности сформированы на основании расчетной величины подключенной нагрузки потребителей и представлены в Разделе 2 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» настоящей Схемы теплоснабжения.

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

Действующие источники тепловой энергии, использующие возобновляемые энергетические ресурсы, на территории муниципального округа Тазовский районотсутствуют, в связи с чем не предусмотрена их реконструкция. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

В соответствии с требованиями действующего законодательства в рамках реализации Схемы теплоснабжения предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение технического обследования и технической инвентаризации сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения;
- проведение ежегодных гидравлических испытаний сетей.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей представлен в Приложении 1.

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

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 (использование существующих резервов), не планируются.

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку, новых объектов социального, общественно-делового назначения во вновь осваиваемых районах поселения Генеральным планом предусмотрено строительство 4,66 км сетей теплоснабжения.

Необходимость строительства тепловых сетей для обеспечения планируемых потребителей общественно-делового назначения определяется на стадии разработки ПСД.

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей представлен в Приложении 1.

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

Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, представлены в Приложении 1.

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

Строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет перевода котельных в пиковый режим работы, не планируется.

Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения предусмотрена в рамках реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлен в Приложении 1.

6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Предложение по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения представлено в Приложении 1.

В рамках реализации Схемы теплоснабжения муниципального округа предусмотрена реконструкция сетей теплоснабжения с учетом требований энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Необходимо ежегодное уточнение участков тепловой сети для модернизации сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлен в Приложении 1.

Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В населенных пунктах Тазовского района закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Мероприятия по переходу с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не требуются.

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В населенных пунктах Тазовского района закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Мероприятия по переходу с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не требуются.

Раздел 8 Перспективные топливные балансы

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

Расчет перспективных топливных балансов для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах муниципального округа Тазовский район приведены в табл. 13.

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

Основное топливо источников тепловой энергии ЦСТС-1, ЦСТС-3 - природный газ. Основное топливо источников тепловой энергии ЦСТС-2, ЦСТС-4, ЦСТС-5 - дизельное топливо. Резервным топливом для существующих котельных является дизельное топливо.

Для котельной «Термакс» и котельной №4 «Рыбзавод» резервное и аварийное топливо отсутствует. Данные проблему предлагается решить путем установки котлов работающим на разных видах топлива.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории муниципального округа Тазовский район экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

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

Газ на источниках тепловой энергии поступает от ООО «Газпром межрегионгаз Север». На поставку дизельного топлива заключен договор с АО «Ямалгосснаб». Поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха стабильные. Срывы поставок за последние пять лет не наблюдались.

Основные характеристики топлива, поставляемого на источники тепловой энергии, представлены в табл. 12.

Таблица 12

Основные характеристики топлива, поставляемого на источники тепловой энергии

Вид топлива	Показатель	Значение	Размерность
Газ	Низшая теплота сгорания топлива Q	7 970 - 8 845	ккал/м³
	Плотность топлива Р	0,6714	кг/м³
Дизельное топливо	Низшая теплота сгорания топлива Q	10 150	ккал/м³
	Плотность топлива Р	0,84	кг/м³

Таблица 13

Перспективный топливный баланс муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
					оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	165,3	165,3	165,3	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	169,1	169,1	169,1	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	газ	т у.т.	4 865,9	4 865,9	4 865,9	-	-	-	-	-	-
				тыс. м³	3 961,0	3 961,0	3 961,0	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 241,2	1 241,2	1 241,2	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	1 010,0	1 010,0	1 010,0	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	1,2	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	155,3	155,3	155,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	158,9	158,9	158,9
		годовой расход	газ	т у.т.	8172,2	8172,2	8172,2	8172,2	8172,2	8172,2	8035,4	8035,4	8035,4
				тыс. м³	6652,0	6652,0	6652,0	6652,0	6652,0	6652,0	6540,0	6540,0	6540,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	2 084,7	2 084,7	2 084,7	2 084,7	2 084,7	2 084,7	2 049,8	2 049,8	2 049,8
				м³/ч	1 697,0	1 697,0	1 697,0	1 697,0	1 697,0	1 697,0	1 668,0	1 668,4	1 668,4
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
				м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	1,7
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	170,2	170,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
		годовой расход	газ	т у.т.	4534,5	4534,5	4136,6	4136,6	4136,6	4136,6	4136,6	4136,6	4136,6
				тыс. м³	3691,0	3691,0	3367,0	3367,0	3367,0	3367,0	3367,0	3367,0	3367,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 156,7	1 156,7	1 055,2	1 055,2	1 055,2	1 055,2	1 055,2	1 055,2	1 055,2
				м³/ч	942,0	942,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	газ	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	178,6	178,6	178,6	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	182,8	182,8	182,8	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	газ	т у.т.	5415,7	5415,7	5415,7	-	-	-	-	-	-
				тыс. м³	4408,0	4408,0	4408,0	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 381,5	1 381,5	1 381,5	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	1 124,0	1 124,0	1 124,0	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	1,24	1,24	1,24	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	162,7	162,7	162,7	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	166,5	166,5	166,5	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	газ	т у.т.	3692,5	3692,5	3692,5	-	-	-	-	-	-
				т	3005,0	3005,0	3005,0	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	941,9	941,9	941,9	-	-	-	-	-	-
				кг/ч	767,0	767,0	767,0	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
				кг/ч	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	0,93	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-
				кг/ч	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0

		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
		годовой расход	газ	т у.т.	4418,8	4418,8	4418,8	4418,8	4418,8	4418,8	4418,8	4418,8	4418,8
				тыс. м³	3597,0	3597,0	3597,0	3597,0	3597,0	3597,0	3597,0	3597,0	3597,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 127,2	1 127,2	1 127,2	1 127,2	1 127,2	1 127,2	1 127,2	1 127,2	1 127,2
				м³/ч	917,0	917,0	917,0	917,0	917,0	917,0	917,0	917,0	917,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	160,0	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
		годовой расход	газ	т у.т.	2275,2	3086,7	3999,8	4913,4	4913,4	4913,4	4913,4	4913,4	4913,4
				тыс. м³	1852,0	2512,0	3256,0	3999,0	3999,0	3999,0	3999,0	3999,0	3999,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	580,4	789,3	1 022,7	1 256,3	1 256,3	1 256,3	1 256,3	1 256,3	1 256,3
				м³/ч	472,0	642,0	832,0	1 023,0	1 023,0	1 023,0	1 023,0	1 023,0	1 023,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,60	0,80	1,03	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
				м³/ч	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,00	1,00	1,00
9	Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	-	-	-	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	-	-	-	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
		годовой расход	газ	т у.т.	-	-	-	10770,7	11443,3	12115,9	22998,9	23947,0	28618,7
				тыс. м³	-	-	-	8767,0	9314,0	9862,0	18720,0	19492,0	23294,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	-	-	2 738,5	2 909,5	3 080,5	5 847,6	6 088,6	7 276,4
				м³/ч	-	-	-	2 229,0	2 368,0	2 507,0	4 760,0	4 956,0	5 923,0
			летний	кг у.т./ч	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	-	-	-	2,83	3,01	3,18	6,04	6,29	7,52
				м³/ч	-	-	-	2,0	2,0	3,0	5,0	5,0	6,0
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-

		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			дизельное топливо	т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	2707,0	3222,3	3503,3	3116,2	4207,5	4262,2	4925,7	5384,4	5982,6
				т	1840,0	2190,0	2381,0	2118,0	2859,0	2897,0	3348,0	3659,0	4066,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	690,5	822,0	893,7	794,9	1 073,3	1 087,3	1 256,5	1 373,5	1 526,1
				т/ч	469,0	559,0	607,0	540,0	729,0	739,0	854,0	933,0	1 037,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,71	0,85	0,92	0,82	1,10	1,12	1,29	1,41	1,57
				т/ч	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
12	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	747,6	889,9	1043,4	936,5	1237,9	1253,0	1600,8	1744,7	1914,7
				т	508,0	605,0	709,0	636,0	841,0	852,0	1088,0	1186,0	1301,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	190,7	227,0	266,2	238,9	315,8	319,6	408,4	445,1	488,4
				т/ч	130,0	154,0	181,0	162,0	215,0	217,0	278,0	302,0	332,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,20	0,23	0,28	0,25	0,33	0,33	0,42	0,46	0,50
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8

		годовой расход	газ	т у.т.	6146,2	5818,7	5339,2	2796,6	1801,9	1801,9	1801,9	514,8	0,0
				тыс. м³	5003,0	4736,0	4346,0	2276,0	1467,0	1467,0	1467,0	419,0	0,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 567,8	1 484,3	1 362,0	713,4	459,6	459,6	459,6	131,3	0,0
				м³/ч	1 276,0	1 208,0	1 109,0	581,0	374,0	374,0	374,0	107,0	0,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	1,56	1,48	1,36	0,71	0,46	0,46	0,46	0,13	0,00
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	484,9	484,9	571,3	517,5	503,4	626,0	1618,8	2259,0	2762,4
				т	330,0	330,0	388,0	352,0	342,0	425,0	1100,0	1535,0	1877,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	123,7	123,7	145,7	132,0	128,4	159,7	412,9	576,3	704,7
				т/ч	84,0	84,0	99,0	90,0	87,0	109,0	281,0	392,0	479,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,13	0,13	0,15	0,13	0,13	0,16	0,42	0,58	0,71
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	-
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	1338,6	1557,0	1868,9	1868,9	1868,9	2018,5	2902,4	3611,0	-
				т	910,0	1058,0	1270,0	1270,0	1270,0	1372,0	1973,0	2454,0	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	341,5	397,2	476,8	476,8	476,8	514,9	740,4	921,1	-
				т/ч	232,0	270,0	324,0	324,0	324,0	350,0	503,0	626,0	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
			переходный	кг у.т./ч	0,33	0,38	0,46	0,46	0,46	0,50	0,71	0,89	-
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	-
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	-
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	1647,5	1916,3	2222,7	2222,7	2222,7	2406,7	3460,8	4324,8	-
				т	1120,0	1302,0	1511,0	1511,0	1511,0	1636,0	2352,0	2939,0	-

		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	420,3	488,8	567,0	567,0	567,0	613,9	882,8	1 103,2	-
				т/ч	286,0	332,0	385,0	385,0	385,0	417,0	600,0	750,0	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
			переходный	кг у.т./ч	0,41	0,48	0,56	0,56	0,56	0,60	0,86	1,08	-
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	-
17	Котельная 15 МВт, с. Гыда	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	153,6
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	157,2
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	7735,5
				т	-	-	-	-	-	-	-	-	6296,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1 973,2
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1 606,0
			летний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
			переходный	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,06
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,0

8.4 Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

По совокупности всех систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, для источников централизованного теплоснабжения поселения преобладающим видом топлива в поселении является природный газ. В совокупности всех систем теплоснабжения, доля тепловой энергии выработанной при сжигании природного газа составляет 83%.

Потребление топлива с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения

Приоритетным направлением развития топливного баланса системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива.

Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию

Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей определен на основании и с учетом следующих документов:

- Методика разработки и применения укрупненных нормативов цены строительства, а также порядок их утверждения, утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 29.05.2019 № 314/пр;
- Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2022. Сборник № 13. Наружные тепловые сети, утвержденные Приказом Минстроя России от 28.03.2022 № 205/пр;
- Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2022. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденные Приказом Минстроя России от 29.03.2022 № 217/пр (применятся для котельных, тепловых пунктов);
- прейскуранты производителей котельного и теплосетевого оборудования и др.

Оценка финансовых потребностей выполнена в прогнозных ценах соответствующих лет с учетом индексов-дефляторов в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.

Совокупная потребность в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, представлена в табл. 14, Приложении 1.

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей местного и окружного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Объемы инвестиций подлежат корректировке при ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения.

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

Предложения по величине потребности в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, представлены в табл. 14, Приложении 1.

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

Предложения по величине потребности в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей, представлены в табл. 14, Приложении 1.

Таблица 14

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей муниципального округа Тазовский район на 2022-2040 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Необходимые капитальные затраты по годам реализации (без НДС), тыс. руб. (в ценах соответствующих лет)				Всего (2022-2040 гг.) без НДС, тыс. руб.	Всего (2022-2040 гг.) с НДС, тыс. руб.
			1 этап (2022-2026 гг.)	2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Организационные и общие мероприятия	всего	0	0	0		0	0
		бюджетные средства	0	0	0		0	0
		внебюджетные средства	0	0	0		0	0
2	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	всего	1 404 642	41 605	0	281 853	1 728 100	2 073 719
		бюджетные средства	555 396	0	0	281 853	837 250	1 004 700
		внебюджетные средства	849 245	41 605	0	0	890 850	1 069 020
2.1	Проекты по новому строительству источников тепловой энергии	всего	555 396	0	0	281 853	837 250	1 004 700
		бюджетные средства	555 396	0	0	281 853	837 250	1 004 700
		внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0
2.2	Проекты по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	всего	839 645	41 605	0	0	881 250	1 057 500
		бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	839 645	41 605	0	0	881 250	1 057 500
2.3	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии	всего	9 600	0	0	0	9 600	11 520
		бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	9 600	0	0	0	9 600	11 520
3	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	всего	721 622	281 972	649 756	622 102	2 275 452	2 730 543
		бюджетные средства	534 735	0	0	0	534 735	641 682
		внебюджетные средства	186 887	281 972	649 756	622 102	1 740 717	2 088 861
3.1	Проекты нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	всего	50 836	9 661	11 753	13 744	85 995	103 194
		бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	50 836	9 661	11 753	13 744	85 995	103 194
3.2	Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения	всего	670 785	272 311	638 003	608 358	2 189 457	2 627 349
		бюджетные средства	534 735	0	0	0	534 735	641 682
		внебюджетные средства	136 050	272 311	638 003	608 358	1 654 722	1 985 667
	Итого по программе инвестиционных проектов в теплоснабжении	всего	2 126 263	323 577	649 756	903 955	4 003 552	4 804 262
		бюджетные средства	1 090 131	0	0	281 853	1 371 985	1 646 382
		внебюджетные средства	1 036 132	323 577	649 756	622 102	2 631 567	3 157 881

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

Изменение температурного графика системы теплоснабжения в муниципальном округе не предусмотрено, инвестиции отсутствуют.

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

В населенных пунктах Тазовского района закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Мероприятия по переходу с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не требуются.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Расчет экономической эффективности инвестиций выполняется по источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. На территории муниципального округа Тазовский район источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Эффективность инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей муниципального округа Тазовский район обеспечивается достижением следующих результатов работы системы теплоснабжения:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры, в т.ч. социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения (снижение аварийности; снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения);
- повышение энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения.

9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

По информации филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе объем инвестиций на реализацию мероприятий, проведенных для развития теплоснабжения в 2021 г., составил 41,4 млн руб.

Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

На момент разработки Схемы теплоснабжения решение об определении единой теплоснабжающей организации в муниципальном округе Тазовский район принято за АО «Ямалкоммунэнерго».

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации муниципального округа Тазовский район представлен в табл. 15.

Таблица 15

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации

№ п/п	Присвоенный номер ЦСТС	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Зона действия	Наименование ЕТО
1	ЦСТС-1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
2		Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
3		Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
4		Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
5		Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
6		Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
7		Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
8		Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
9		Котельная мощностью 45 МВт	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
10	ЦСТС-2	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	с. Антипаюта	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
11		Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	с. Антипаюта	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
12		Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	с. Антипаюта	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
13	ЦСТС-3	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	с. Газ-Сале	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
14	ЦСТС-4	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	с. Находка	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
15	ЦСТС-5	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	с. Гыда	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
16		Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	с. Гыда	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
17		Котельная 15 МВт, с. Гыда	с. Гыда	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе

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

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в РФ (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с п. 7 Правил критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- 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;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В соответствии с п. 4 Правил 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:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

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

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

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа Тазовский район представлен в табл. 15.

Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;

2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;

3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, с учетом положений Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства ЯНАО от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» предусматриваются следующие решения:

п. Тазовский

Планируется передача тепловых нагрузок от физически и морально устаревших котельных: котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 8 «Интернат», котельная № 7 «Совхоз» на новую котельную 45 МВт.

В соответствии с Законом Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжением Правительства ЯНАО от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» планируется присоединение с. Газ-Сале к п. Тазовский.

Для переселения населения с. Газ-Сале проектом планировки территории микрорайона многоквартирной жилой застройки «Солнечный» в п. Тазовский, утв. постановлением Администрации Тазовского района от 12.05.2021 № 427-п, предусмотрено строительство четырехэтажных многоквартирных домов общей жилой площадью 49,98 тыс. м^2 с расчетной численностью населения 1 880 человек. Подключение тепловых нагрузок планируется на котельную № 5 «Термакс».

с. Гыда

Генеральным планом на расчетный срок реализации генерального плана (конец 2040 года) предусматривается строительство котельной в восточной части села, мощность данной котельной составляет 12,9 Гкал/ч (15 МВт).

Тепловую нагрузку от котельной №1 и котельной № 2, действующих на данный момент, планируется переключить на новую котельную 15 МВт.

Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Выявление бесхозяйных сетей, организация управления бесхозяйными объектами и постановки на учет, признание права муниципальной собственности на бесхозяйные сети осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или 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».

Выявленные бесхозяйные тепловые сети на территории муниципального округа Тазовский район отсутствуют.

Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения

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

Комплексной региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа предусмотрено:

п. Тазовский

Газоснабжение поселка осуществляется от ГРС Тазовского НГКМ и газопровода-отвода Газ-Сале - Тазовский. Поставщиком природного газа ООО «Газпром Межрегионгаз Север». Непосредственная подача газа предусматривается от действующего газопровода среднего давления. Система газоснабжения двухступенчатая по давлению. Газопроводы среднего давления подают газ к 14 ГРП и к котельным, от ГРП к потребителям газ поступает по газопроводам низкого давления. Система газопроводов среднего давления - смешанная (кольцевая - тупиковая), газопроводы низкого давления смешанные (кольцевые - тупиковые). Система газопроводов низкого давления обеспечивается от ГРП, размещаемых в центре газовых нагрузок. Прокладка магистральных газопроводов надземная, на отдельно стоящих опорах.

Генеральным планом поселка Тазовский предусматривается использование сетевого природного газа на нужды пищеприготовления для населения, а также в качестве энергоносителя для источников теплоснабжения и электроснабжения.

На I очередь предусматривается строительство ГРП в районе нового мкр. Геолог, а также на подходе к новой котельной «Совхоз» и в районе мкр. Школьный.

с. Газ-Сале

Газоснабжение потребителей с. Газ-Сале осуществляется природным газом от газопровода высокого давления и ГРС Тазовского НГКМ.

Схема газораспределения по давлению - двухступенчатая, газопроводы высокого и низкого давлений. Связь между различными ступенями давления осуществляется через ГРП. В поселке имеется 4 ГРП и 2 ГГРП.

Природный газ используется в качестве энергоносителя для теплоисточников теплоснабжения и электроснабжения, а также на хозяйственно-бытовые нужды населения.

На расчетный срок расход природного газа прогнозируется в объеме 10,6 млн м^3. В населенном пункте планируется построить газопроводы среднего давления и два ГРП.

с. Антипаюта

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Тото-Яхинского месторождения газопроводом высокого давления протяженностью 20 км.

Мероприятие по газификации с. Антипаюта ежегодно включается в Соглашение о сотрудничестве между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром». Вместе с тем, итоговое решение ООО «Газпром Межрегионгаз» по строительству газопровода не принято. Подача газа в населенный пункт на разведочном этапе планируется до 01.10.2024. Ввод Тота-Яхинского НГКМ в промышленную разработку планируется до 31.12.2034.

с. Гыда

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Ладертойского нефтегазоконденсатного месторождения.

с. Находка

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Находкинского нефтегазоконденсатного месторождения.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Населенные пункты п. Тазовский, с. Газ-Сале имеют централизованную систему газоснабжения. Остальные населенные пункты не газифицированы и обеспечиваются сжиженным углеводородным газом в баллонах.

На расчетный срок реализации Генерального плана предусматривается развитие системы газоснабжения в п. Тазовский, с. Газ-Сале и газификация с. Антипаюта, с. Гыда, с. Находка.

13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка Комплексной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округадля обеспечения согласованности с указанными в Схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется.

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

Источники тепловой энергии и генерирующие объекты, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории муниципального округа Тазовский район отсутствуют.

Строительство источников тепловой энергии и генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, до конца расчетного периода не планируется.

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

Генеральным планом на расчетный срок реализации предусматривается строительство котельной в с. Гыда мощностью 12,9 Гкал/ч (15 МВт), работа котельной предусматривается на дизельном топливе. Работа данной котельной планируется в пиковом режиме с учетом параллельной работы с новой электростанцией через распределительный коллектор РК-1. Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести котельную на газ. В этом случае котельную можно будет использовать для подачи тепла, т.к. предусматривается строительство электростанции когенерационного типа (с комбинированной выработкой тепла и электричества), и тепло, которое будет вырабатываться электростанцией, планируется пустить на горячее водоснабжение.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения на территории муниципального округа Тазовский район, отсутствуют.

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

Решения о корректировке соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения на территории муниципального округа Тазовский район, отсутствуют.

Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район разрабатываются в соответствии п. 79 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения.

В соответствии с п. 179 приказа Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» к индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, относятся:

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

Индикаторы развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на расчетный период приведены в табл. 16-19.

Таблица 16

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	56,333	58,292	55,805	57,292	58,886	79,374	82,546	90,716
1.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	56,333	58,292	55,805	57,292	58,886	79,374	82,546	90,716
1.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Тазовский										
1.2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	39,871	41,051	42,232	43,210	44,189	60,022	61,402	68,198
1.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	39,871	41,051	42,232	43,210	44,189	60,022	61,402	68,198
1.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Антипаюта										
1.3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	5,017	5,548	4,945	6,644	6,730	7,964	8,699	9,637
1.3.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	5,017	5,548	4,945	6,644	6,730	7,964	8,699	9,637
1.3.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Газ-Сале										
1.4	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	7,254	6,867	6,301	3,301	2,127	2,127	2,127	0,608
1.4.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	7,254	6,867	6,301	3,301	2,127	2,127	2,127	0,608
1.4.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Находка										
1.5	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,581	0,685	0,620	0,603	0,750	1,940	2,707	3,310
1.5.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,581	0,685	0,620	0,603	0,750	1,940	2,707	3,310
1.5.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Гыда										
1.6	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,997	4,707	4,707	4,707	5,091	7,321	9,130	9,571
1.6.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	3,997	4,707	4,707	4,707	5,091	7,321	9,130	9,571
1.6.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/ м^2	0,00015	0,00016	0,00014	0,00014	0,00014	0,00018	0,00017	0,00018
3	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м^2/год	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002
4	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008
5	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/ га	0,019	0,019	0,018	0,019	0,019	0,026	0,027	0,031
6	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8
7	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/ чел.	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005
8	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,1	4,2	4,0	4,1	4,2	4,4	4,6	5,0

Таблица 17

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	148,000	195,290	195,290	195,290	195,290	203,890	203,890	216,790
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	56,333	58,292	55,805	57,292	58,886	79,374	82,546	90,716
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,6	59,8	63,4	62,4	61,4	51,2	49,2	47,9
4	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,53	16,49	16,45	16,36	16,31	13,43	13,26	13,95

5	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008
п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка										
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	132,360	179,650	179,650	179,650	179,650	188,250	188,250	188,250
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	52,337	53,585	51,097	52,584	53,795	72,053	73,415	81,145
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,2	60,2	64,0	63,0	62,2	52,8	52,0	47,2
4	Удельный расход условного топлива (газ)	кг/Гкал	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96
5	Удельный расход условного топлива (дизельное топливо)	кг/Гкал	186,02	186,02	186,02	186,02	186,02	186,02	186,02	186,02
6	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/ год	0	0	0	0	0	0	0	0
с. Гыда										
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	28,540
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,997	4,707	4,707	4,707	5,091	7,321	9,130	9,571
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,7	59,6	59,6	59,6	56,3	37,2	21,7	55,0
4	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38
5	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/ год	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 18

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1.	Протяженность тепловых сетей	км	60,00	61,50	64,70	64,70	64,70	65,30	65,30	65,30
2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. $м^2$	14,710	15,150	16,820	16,820	16,820	16,940	16,940	16,940
3.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	1,07	1,10	1,22	1,21	1,21	0,96	0,95	0,94
4.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	56,333	58,292	55,805	57,292	58,886	79,374	82,546	90,716
5.	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	261	260	301	294	286	213	205	187
6.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	49,030	52,109	52,079	52,049	52,343	54,073	55,449	55,700
7.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка										
1.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. $м^2$	13,58	14,02	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69
2.	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	216	205	211	210	209	206	203	200
3.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	45,06	48,139	48,109	48,079	48,049	47,899	47,749	47,629
с. Гыда										
1.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. $м^2$	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,25	1,25	1,25
2.	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	329	272	272	272	272	280	276	276
3.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,97	3,97	3,97	3,97	4,29	6,17	7,70	8,07

Таблица 19

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн руб.	644,8	238,6	206,5	191,0	123,6	0,0	0,0	0,0
2.	Освоение инвестиций	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн руб.	134,3	482,7	44,6	29,4	30,7	58,8	137,8	161,1
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	779,1	721,3	251,1	220,5	154,3	58,8	137,8	161,1
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	779,1	1 500,4	1 751,5	1 972,0	2 126,3	2 449,8	3 099,6	4 003,6
п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка										
	вариант 1 - мероприятия Схемы не реализованы, ежегодная индексация действующего тарифа									
12.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	6 674	6 941	7 219	7 508	7 808	9 500	11 558	13 521
13.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	8 009	8 330	8 663	9 009	9 370	11 400	13 869	16 225
	вариант 2 - мероприятия Схемы реализованы									

14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	6 674	7 494	7 857	8 492	8 704	8 864	10 847	11 998
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	8 009	8 993	9 428	10 191	10 445	10 637	13 017	14 398
с. Гыда										
	вариант 1 - мероприятия Схемы не реализованы, ежегодная индексация действующего тарифа									
16.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	6 645	6 910	7 187	7 474	7 773	9 457	11 506	13 461
17.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	7 974	8 293	8 624	8 969	9 328	11 349	13 808	16 153
	вариант 2 - мероприятия Схемы реализованы									
18.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	6 645	13 144	13 593	14 047	14 114	14 823	16 443	18 503
19.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	7 974	15 773	16 311	16 856	16 937	17 788	19 731	22 203

Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия

Оценка ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район проведена на основании и с учетом следующих условий (табл. 20-21):

- на 2022 г. - утвержденного тарифа;
- на 2023-2040 гг. - методом оценки влияния индикаторов технико-экономического состояния системы теплоснабжения на соответствующие статьи расходов по оказанию услуг по теплоснабжению с учетом полной реализации запланированных мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению системы теплоснабжения, а также с учетом ожидаемого уровня инфляции по статьям затрат.

Ожидаемый уровень инфляции по статьям затрат принят в соответствии с Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 г. (размещен на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации).

Основные параметры формирования тарифов:

- тариф устанавливается на основе долгосрочных параметров регулирования;
- в необходимую валовую выручку для расчета тарифа включаются экономически обоснованные эксплуатационные затраты;
- исходя из утвержденных финансовых потребностей реализации проектов схемы, в течение установленного срока возврата инвестиций в тариф включается инвестиционная составляющая,
- складывающаяся из амортизации по объектам инвестирования и расходов на финансирование реализации проектов схемы из прибыли с учетом возникающих налогов;
- тарифный сценарий обеспечивает финансовые потребности планируемых проектов схемы и необходимость выполнения финансовых обязательств перед финансирующими организациями;
- для обеспечения доступности услуг потребителям должны быть выработаны меры сглаживания роста тарифов при инвестировании.

Таким образом, в рамках этой финансовой модели: тариф ежегодно пересматривается или индексируется, но исходя из утвержденной инвестиционной программы; определен долгосрочный период, в течение которого в тариф включается обоснованная инвестиционная составляющая, обеспечивающая финансовые потребности инвестиционной программы. При этом тарифное регулирование становится более предсказуемым и обеспечивает финансирование производственной деятельности организации коммунального комплекса по поставкам тепловой энергии и инвестиционной деятельности в рамках утвержденной инвестиционной программы (табл. 20-21).

На прогнозные условия функционирования теплоснабжающих организаций и величину необходимой валовой выручки и полезного отпуска тепловой энергии оказывает существенное влияние реконструкция существующих котельных, строительство новой муниципальной котельной с высокими показателями технико-экономической эффективности, а также реконструкция (перекладка) ветхих тепловых сетей.

Дополнительно выполнен расчет прогнозной величины тарифа на теплоснабжение за счет его индексации в случае, если мероприятия Схемы не будут реализованы и технико-экономические условия функционирования предприятия не изменятся (табл. 19). Прогнозная величина тарифа по данному варианту ежегодно увеличивается, рост не превышает предельный индекс роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги (не более 104% в год).

Таблица 20

Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения в зоне деятельности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе (п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка) на период до 2040 г.

Наименование	Ед. изм.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Тепловая мощность									
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	132,360	179,650	179,650	179,650	179,650	188,250	188,250	188,250
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	130,760	178,050	178,050	178,050	178,050	186,650	186,650	186,650
Собственные нужды	Гкал/ч	1,628	1,686	1,555	1,595	1,626	2,092	2,125	2,322
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	15,932	16,208	12,002	12,259	12,429	14,768	14,901	15,871
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	52,337	53,585	51,097	52,584	53,795	72,053	73,415	81,145
Отопление	Гкал/ч	52,337	53,585	51,097	52,584	53,795	72,053	73,415	81,145
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	62,463	108,171	114,995	113,212	111,800	99,338	97,809	88,912
Доля резерва (от установленной мощности)	%	47,2	60,2	64,0	63,0	62,2	52,8	52,0	47,2
Тепловая энергия									
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	163,98	172,119	165,57	168,93	171,66	213,12	216,07	233,57
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	3,34	3,388	3,372	3,441	3,496	4,341	4,401	4,757
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	160,64	168,730	162,200	165,490	168,163	208,779	211,671	228,810
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	45,06	48,139	48,109	48,079	48,049	47,899	47,749	47,629
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	115,58	119,645	114,091	117,411	120,114	160,880	163,922	181,181
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	771 426	896 629	896 392	997 089	1 045 459	1 426 114	1 778 110	2 173 863
Тариф на производство и передачу тепловой энергии (среднегодовой)	руб./Гкал	6 674	7 494	7 857	8 492	8 704	8 864	10 847	11 998
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	867 914	1 102 988	1 042 085	1 098 430	1 140 957	1 404 930	1 891 491	2 306 470

Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	7 509	9 219	9 134	9 355	9 499	9 230	11 539	12 730		
Оценка роста величины тарифа в рамках предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги											
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб./Гкал	7 509	9 219	9 134	9 355	9 499	9 230	11 539	12 730		
темп роста	%		122,8	99,1	102,4	101,5	100,3	102,7	96,7		
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (с НДС)	руб./Гкал	9 011	11 063	10 961	11 227	11 399	11 076	13 847	15 276		
Предельный индекс роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги	%	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0		
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (без НДС)	руб./Гкал	6 642	6 907	7 184	7 471	7 770	9 453	11 501	13 455		
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (с НДС)	руб./Гкал	7 970	8 289	8 620	8 965	9 324	11 344	13 801	16 146		
Превышение роста тарифа на тепловую энергию предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги	руб./Гкал	868	2 312	1 950	1 885	1 729	-	38	-		
Источники финансирования											
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	738 417	536 359	145 694	101 341	95 498	58 816	113 381	132 607		
То же накопленным итогом	тыс. руб.	738 417	1 274 776	1 420 470	1 521 810	1 617 308	1 929 166	2 454 193	2 954 825		
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	74 020	46 599	46 599	46 599	46 599	46 599	46 599	46 599		
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	16 341	19 823	19 823,26	19 823,26	19 823,26	19 823,26	19 823,26	19 823,26		
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	41 146	26 776	26 775,98	26 775,98	26 775,98	26 775,98	26 775,98	26 775,98		
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	16 532	0	0	0	0	0	0	0		
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	664 397	489 760	99 094	54 741	48 899	12 216	66 782	86 008		
Привлеченные средства	тыс. руб.	625 396	330 000	0	0	0	0	0	0		
кредиты	тыс. руб.										
бюджетное финансирование	тыс. руб.	625 396	330 000	0	0	0	0	0	0		
Иные источники финансирования	тыс. руб.	39 000	159 760	99 094	54 741	48 899	12 216	66 782	86 008		

Таблица 21

Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации системы теплоснабжения в зоне деятельности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе (с. Гыда) на период до 2040 г.

Наименование	Ед. изм.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
Тепловая мощность									
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	28,540
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	28,540
Собственные нужды	Гкал/ч	0,119	0,140	0,140	0,140	0,152	0,218	0,272	0,295
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,246	1,467	1,467	1,467	1,587	2,282	2,846	2,983
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	3,997	4,707	4,707	4,707	5,091	7,321	9,130	9,571
Отопление	Гкал/ч	3,997	4,707	4,707	4,707	5,091	7,321	9,130	9,571
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,279	9,325	9,325	9,325	8,810	5,819	3,392	15,701
Доля резерва (от установленной мощности)	%	65,7	59,6	59,6	59,6	56,3	37,2	21,7	55,0
Тепловая энергия									
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	26,71	22,32	22,53	22,53	24,36	35,03	43,69	45,80
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,50	0,50	0,54	0,78	0,97	1,02
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	26,41	22,03	22,03	22,03	23,82	34,25	42,72	44,78
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	3,97	3,97	3,97	3,97	4,29	6,17	7,70	8,07
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	22,44	18,06	18,06	18,06	19,53	28,08	35,02	36,71
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	149 128	237 330	245 431	253 631	275 632	416 238	575 842	679 239
Тариф на производство и передачу тепловой энергии (среднегодовой)	руб./Гкал	6 645	13 144	13 593	14 047	14 114	14 823	16 443	18 503
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	162 566	296 832	334 483	372 753	334 434	416 238	600 240	707 773
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	7 244	16 440	18 525	20 644	17 126	14 823	17 139	19 280
Оценка роста величины тарифа в рамках предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги									
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб./Гкал	7 244	16 440	18 525	20 644	17 126	14 823	17 139	19 280
темп роста	%		226,9	112,7	111,4	83,0	101,7	102,4	102,2
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (с НДС)	руб./Гкал	8 693	19 727	22 230	24 773	20 551	17 788	20 567	23 136
Предельный индекс роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги	%	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (без НДС)	руб./Гкал	10 087	10 491	10 910	11 347	11 801	14 357	17 468	20 435
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (с НДС)	руб./Гкал	12 105	12 589	13 093	13 616	14 161	17 229	20 962	24 522
Превышение роста тарифа на тепловую энергию предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги	руб./Гкал	-	5 949	7 614	9 297	5 325	465,60	-	-
Источники финансирования									
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	15 689	75 160	105 447	119 122	58 802	0	24 397	28 535
То же накопленным итогом	тыс. руб.	15 689	90 849	196 296	315 419	374 220	385 940	510 669	913 992
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	2 251	15 658	16 394	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.								
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.								
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 251	15 658	16 394	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	13 438	59 502	89 053	119 122	58 802	0	24 397	28 535
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.								

Приложение 1

Приложение 1. Перечень мероприятий Схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на 2022-2040 гг.

Перечень мероприятий Схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на 2022 - 2040 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Населенный пункт	Цель реализации	Технические параметры: ед. изм.	Технические параметры: кол-во	Срок реализации	Источник финансирования	Необходимые капитальные затраты по годам реализации (без НДС), тыс. руб. (в ценах соответствующих лет): 1 этап (2022-2026 гг.): 2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)	Всего (2022-2040 гг.) без НДС, тыс. руб.	Ответственный исполнитель	Обоснование
1	Организационные и общие мероприятия						всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.1	Проведение технического обследования и технической инвентаризации источников, сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения	муниципальный округ Тазовский район	Оценка технического состояния объектов системы теплоснабжения	-	-	2026, 2031, 2036	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация Тазовского района, филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Требования Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении...»
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
1.2	Оформление бесхозяйных объектов недвижимого имущества системы теплоснабжения в муниципальную собственность	муниципальный округ Тазовский район	Оформление бесхозяйных объектов в муниципальную собственность	-	-	по мере необходимости	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация Тазовского района	Требования Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении...»
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
1.3	Проведение ежегодных гидравлических испытаний сетей, в т.ч. на максимальную температуру теплоносителя, на определение тепловых и гидравлических потерь в соответствии с п. 6.2.32 ПТЭ ТЭ, разработка гидравлических режимов водной тепловой сети в соответствии с п. 6.2.60 ПТЭ ТЭ и ежегодной работы по наладке и регулировке всей системы теплоснабжения	муниципальный округ Тазовский район	Оценка технического состояния объектов системы теплоснабжения	-	-	ежегодно	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Требования Приказа от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
1.4	Проведение технического освидетельствования котельного оборудования, проведение режимно-наладочных работ	муниципальный округ Тазовский район	Для выбора наилучших режимов работ, для составления режимной карты и для составления рекомендации по повышению КПД оборудования	-	-	1 раз в 3 года	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Требования Приказа от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		

1.5	Актуализация схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район до 2040 года и электронной модели централизованной системы теплоснабжения	муниципальный округ Тазовский район	Обеспечение сбалансированного развития территории, обоснование эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения	-	-	ежегодно	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация Тазовского района	Требования постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения...»
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
2	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии						всего	644 832	238 583	206 536	191 044	123 648	41 605	0	281 853	1 728 100		
							бюджетные средства	555 396	0	0	0	0	0	0	281 853	837 250		
							внебюджетные средства	89 435	238 583	206 536	191 044	123 648	41 605	0	0	890 850		
2.1	Проекты по новому строительству источников тепловой энергии						всего	555 396	0	0	0	0	0	0	281 853	837 250		
							бюджетные средства	555 396	0	0	0	0	0	0	281 853	837 250		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.1.1	Строительство котельной в районе котельной №7 "Совхоз" (Котельная 45 МВт) мощностью 45 МВт и возможностью расширения до 55 МВт	п. Тазовский	Обеспечение сбалансированного развития территории, обоснование эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения	МВт	45	2023	всего	555 396	0	0	0	0	0	0	0	555 396	Администрация Тазовского района	Адресная инвестиционная программа ЯНАО на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов
							бюджетные средства	555 396	0	0	0	0	0	0	0	555 396		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
2.1.2	Строительство котельной мощностью - 12,9 Гкал/ч (15 МВт) Режим комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	с. Гыда	Обеспечение сбалансированного развития территории, обоснование эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения	МВт	15	2038-2040	всего	0	0	0	0	0	0	0	281 853	281 853	Администрация Тазовского района	Реализация положений Генерального плана муниципального округа Тазовский район
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	281 853	281 853		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
2.2	Проекты по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения						всего	89 435	238 583	196 936	191 044	123 648	41 605	0	0	881 250		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	89 435	238 583	196 936	191 044	123 648	41 605	0	0	881 250		
2.2.1	Модернизация существующих котельных: котельная №2 «ПАКУ» (увеличение установленной мощности котельной на 5 МВт котельной №2 «Геофизики»)	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2021-2023	всего	20 174	21 010	0	0	0	0	0	0	41 183	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	ИП филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	20 174	21 010				0	0	0	41 183		
2.2.2	Замена котловой автоматики на котельной №2 «Геофизики»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023	всего	0	1 848	0	0	0	0	0	0	1 848	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	ИП филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	1 848				0	0	0	1 848		

2.2.3	Модернизация котельной №2 «Геофизики»: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация существующего основного и вспомогательного оборудования. 3. Внедрение установки водоподготовки. 4. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2025-2027	всего	0	0	0	18 231	37 990	39 547	0	0	95 769	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства				18 231	37 990	39 547	0	0	95 769		
2.2.4	Техническое перевооружение котельной №4 «Рыбзавод» п. Тазовский (с заменой 2-х котлов ДКВР 4/13)	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	2	2021-2022	всего	4 106	0	0	0	0	0	0	0	4 106	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	ИП филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	4 106					0	0	0	4 106		
2.2.5	Капитальный ремонт котлового агрегата №3 котельной №4 «Рыбзавод»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего	2 177	0	0	0	0	0	0	0	2 177	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкомунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	2 177					0	0	0	2 177		
2.2.6	Модернизация котельной №4 «Рыбзавод»: 1. Разработка проектно-сметной документации 2. Внедрение установки водоподготовки.	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023-2024	всего	0	116	485	0	0	0	0	0	601	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		116	485			0	0	0	601		
2.2.7	Капитальный ремонт здания котельной № 4 «Рыбзавод»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2023	всего	2 763	2 898	0	0	0	0	0	0	5 660	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	2 763	2 898				0	0	0	5 660		
2.2.8	Модернизация котельной № 11«Аэропорт»: 1. Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация основного и вспомогательного оборудования 3. Внедрение установки водоподготовки. 4. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2024	всего	15 925	33 407	34 964	0	0	0	0	0	84 296	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	15 925	33 407	34 964			0	0	0	84 296		

2.2.9	Замена котловой автоматики на котельной № 11 «Аэропорт»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего	1 848	0	0	0	0	0	0	0	1 848	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкомунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 848					0	0	0	1 848		
2.2.10	Модернизация существующих котельных: котельная «Термакс»: (увеличение установленной мощности котельной на 5 МВт котельной «Термакс»)	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2021-2023	всего	6 274	34 909	0	0	0	0	0	0	41 183	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	ИП филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	6 274	34 909				0	0	0	41 183		
2.2.11	Капитальный ремонт котлового агрегата №1 КВСА-2 на котельной №8 «Интернат»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего	1 783	0	0	0	0	0	0	0	1 783	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкомунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 783					0	0	0	1 783		
2.2.12	Капитальный ремонт котлового агрегата №2 КВСА-2 на котельной №8 «Интернат»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего	1 783	0	0	0	0	0	0	0	1 783	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкомунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 783					0	0	0	1 783		
2.2.13	Модернизация котельной 20 МВт: 1.Разработка проектно-сметной документации 2.Внедрение установки водоподготовки.	с. Газ-Сале	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2025	всего	0	116	243	253	0	0	0	0	612	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		116	243	253		0	0	0	612		
2.2.14	Реконструкция котельной № 2 «Поселок» (увеличение мощности на 4 МВт)	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2021-2023	всего	0	38 432	0	0	0	0	0	0	38 432	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	ИП филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	38 432				0	0	0	38 432		
2.2.15	Капитальный ремонт комбинированной горелки HR-93A (котел №3) котельная № 2 «Поселок»	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего	2 147	0	0	0	0	0	0	0	2 147	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкомунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	2 147					0	0	0	2 147		
2.2.16	Замена котловой автоматики на котельной №2 «Поселок»	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего	1 848	0	0	0	0	0	0	0	1 848	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Программа по текущим ремонтам филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 848					0	0	0	1 848		

2.2.17	Модернизация котельной № 2 «Поселок»: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация существующего основного и вспомогательного оборудования. 3. Внедрение установки водоподготовки. 4. Модернизация резервуарного парка хранения дизельного топлива 5. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023-2025	всего	0	12 672	26 524	27 661	0	0	0	0	66 857	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		12 672	26 524	27 661		0	0	0	66 857		
2.2.18	Реконструкция резервуарного парка новой Котельной №1	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2024	всего	15 172	31 827	33 310	0	0	0	0	0	80 309	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	15 172	31 827	33 310			0	0	0	80 309		
2.2.19	Замена котловой автоматики на котельной №1	с. Находка	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023	всего	0	1 848	0	0	0	0	0	0	1 848	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	1 848				0	0	0	1 848		
2.2.20	Модернизация котельной №1: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация существующего основного и вспомогательного оборудования. 3. Внедрение установки водоподготовки. 4. Модернизация резервуарного парка хранения дизельного топлива 5. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	с. Находка	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2024-2027	всего	0	0	12 358	25 776	26 856	0	0	0	64 990	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			12 358	25 776	26 856	0	0	0	64 990		
2.2.21	Строительство склада ГСМ, в т.ч. ПИР	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023-2027	всего	12 333	57 184	59 871	62 685	0	0	0	0	192 073	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	12 333	57 184	59 871	62 685		0	0	0	192 073		

2.2.22	Модернизация котельной № 1 (с заменой котлов КВЖ- 1,8 №3 и №4 на котлы типа ТТ100-2000): 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация основного и вспомогательного оборудования. 3. Строительство новых труб. 4. Внедрение установки водоподготовки. 5. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023-2025	всего	0	0	13 364	27 875	29 043	0	0	0	70 282	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			13 364	27 875	29 043	0	0	0	70 282		
2.2.23	Капитальный ремонт здания котельной №1	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2024	всего	1 105	2 318	2 426	0	0	0	0	0	5 849	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 105	2 318	2 426			0	0	0	5 849		
2.2.24	Модернизация котельной № 2 (с заменой котлов ВК-1,6 №1 и №2 на котлы типа ТТ100-2000): 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация основного и вспомогательного оборудования. 3. Строительство новых труб. 4. Внедрение установки водоподготовки. 5. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели.	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023-2025	всего	0	0	12 784	26 665	27 782	0	0	0	67 231	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			12 784	26 665	27 782	0	0	0	67 231		
2.2.25	Капитальный ремонт здания котельной №2	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2024-2027	всего	0	0	607	1 898	1 977	2 058	0	0	6 539	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			607	1 898	1 977	2 058	0	0	6 539		
2.3	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии						всего	0	0	9 600	0	0	0	0	0	9 600		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	0	9 600	0	0	0	0	0	9 600		
2.3.1	Вывод из эксплуатации котельных: котельная №1 "Центральная", котельная №6 "ЦРБ", котельная №7 "Совхоз" и котельная №8 "Интернат"	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	4	2024	всего	0	0	9 600	0	0	0	0	0	9 600	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			9 600			0	0	0	9 600		
3	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей						всего	134 274	482 672	44 604	29 419	30 652	281 972	649 756	622 102	2 275 452		
							бюджетные средства	95 000	439 735	0	0	0	0	0	0	534 735		
							внебюджетные средства	39 274	42 937	44 604	29 419	30 652	281 972	649 756	622 102	1 740 717		
3.1	Проекты нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки						всего	18 783	15 658	16 394	0	0	9 661	11 753	13 744	85 995		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	18 783	15 658	16 394	0	0	9 661	11 753	13 744	85 995		
3.1.1	Строительство новых участков тепловых сетей 2ф159 мм=550 м; 2ф108 мм=1103 м.	с. Антипаюта	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	1 653	2019-2022	всего	8 056	0	0	0	0	0	0	0	8 056	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	8 056					0	0	0	8 056		
3.1.2	Строительство новых участков тепловых сетей 2ф219 мм=123 м; 2ф159 мм=1259 м; 2ф108 мм=827 м	с. Антипаюта	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	2 209	2019-2022	всего	8 476	0	0	0	0	0	0	0	8 476	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	8 476					0	0	0	8 476		
3.1.3	Первая очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности, обеспечения резервирования котельных №1 и №2 и подключения перспективной нагрузки	с. Гыда	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	217	2022-2040	всего	0	0	0	0	0	2 637	3 208	3 752	9 597	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						2 637	3 208	3 752	9 597		
3.1.4	Вторая очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности, обеспечения резервирования котельных №1 и №2 и подключения перспективной нагрузки	с. Гыда	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	151	2022-2033	всего	0	0	0	0	0	1 835	2 232	2 610	6 678	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						1 835	2 232	2 610	6 678		
3.1.5	Третья очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности, обеспечения резервирования котельных №1 и №2 и подключения перспективной нагрузки	с. Гыда	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	427	2022-2040	всего	0	0	0	0	0	5 189	6 313	7 382	18 884	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						5 189	6 313	7 382	18 884		
3.1.6	Строительство сети ТС «мкр. Школьный, 5 - котельная №1 по ул. Набережная, 5 с применением трубы в ППУ-изоляции, в т.ч. ПИР	с. Гыда	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	-	2022-2024	всего	2 251	15 658	16 394	0	0	0	0	0	34 304	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	2 251	15 658	16 394			0	0	0	34 304		
3.2	Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения						всего	115 491	467 013	28 210	29 419	30 652	272 311	638 003	608 358	2 189 457		
							бюджетные средства	95 000	439 735	0	0	0	0	0	0	534 735		
							внебюджетные средства	20 491	27 278	28 210	29 419	30 652	272 311	638 003	608 358	1 654 722		
3.2.1	Модернизация ЦТП №1 мкр. Маргулова: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация существующего основного и вспомогательного оборудования. 4. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования ЦТП №1 с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели.	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	-	-	2022-2023	всего	81	324	0	0	0	0	0	0	405	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	81	324				0	0	0	405		
3.2.2	Реконструкция магистральных сетей тепловодоснабжения	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	7000	2020-2023	всего	70 000	330 000	0	0	0	0	0	0	400 000	Администрация Тазовского района	Адресная инвестиционная программа ЯНАО на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов
							бюджетные средства	70 000	330 000	0	0	0	0	0	0	400 000		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
3.2.3	Реконструкция тепловых сетей Ø50-200 от котельной № 1 «Центральная» (группа износа Г)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	263	2023-2026	всего	0	2 016	2 110	2 200	2 292	0	0	0	8 618	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		2 016	2 110	2 200	2 292	0	0	0	8 618		

3.2.4	Реконструкция тепловых сетей Ø50-100 от котельной № 2 «Геофизики» (группа износа Г)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	388	2023-2026	всего	0	2 974	3 112	3 246	3 382	0	0	0	12 713	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		2 974	3 112	3 246	3 382	0	0	0	12 713		
3.2.5	Реконструкция тепловых сетей Ø100-200 от котельной № 4 «Рыбзавод» (группа износа Г)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	247	2023-2026	всего	0	1 893	1 981	2 066	2 153	0	0	0	8 093	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		1 893	1 981	2 066	2 153	0	0	0	8 093		
3.2.6	Реконструкция тепловых сетей Ø25-100 от котельной № 7 «Совхоз» (группа износа Г)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	114	2023-2026	всего	0	874	914	954	994	0	0	0	3 735	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		874	914	954	994	0	0	0	3 735		
3.2.7	Реконструкция тепловых сетей Ø25-100 от котельной № 11 «Аэропорт» (группа износа Г)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	709	2023-2026	всего	0	5 434	5 687	5 931	6 179	0	0	0	23 231	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		5 434	5 687	5 931	6 179	0	0	0	23 231		
3.2.8	Реконструкция тепловых сетей Ø32-200 от котельной № 1 «Центральная» (группа износа В)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	1473	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	57 906	0	0	57 906	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						57 906	0	0	57 906		
3.2.9	Реконструкция тепловых сетей Ø32-200 от котельной № 4 «Рыбзавод» (группа износа В)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	866	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	34 044	0	0	34 044	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						34 044	0	0	34 044		
3.2.10	Реконструкция тепловых сетей Ø100-200 от котельной № 7 «Совхоз» (группа износа В)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	896	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	35 223	0	0	35 223	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						35 223	0	0	35 223		
3.2.11	Реконструкция тепловых сетей Ø32-200 от котельной № 11 «Аэропорт» (группа износа В)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	1004	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	39 469	0	0	39 469	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						39 469	0	0	39 469		
3.2.12	Реконструкция тепловых сетей Ø32-300 от котельной №5 «Термакс» (группа износа В)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	2039	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	80 156	0	0	80 156	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						80 156	0	0	80 156		
3.2.13	Капитальный ремонт сетей ТС (ул. Авиационная,1-7)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	110	2022	всего	7 602	0	0	0	0	0	0	0	7 602	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	7 602					0	0	0	7 602		
3.2.14	Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	18039	2032-2040	всего	0	0	0	0	0	0	479 217	456 951	936 168	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	479 217	456 951	936 168		
3.2.15	Реконструкция магистральных сетей тепловодоснабжения	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	7865	2020-2023	всего	25 000	109 735	0	0	0	0	0	0	134 735	Администрация Тазовского района	Адресная инвестиционная программа ЯНАО на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов
							бюджетные средства	25 000	109 735	0	0	0	0	0	0	134 735		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		

3.2.16	Реконструкция тепловых сетей Ø32-200 от котельной новой № 1 «Глубокое» (группа износа Г)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	524	2023-2026	всего	0	4 016	4 203	4 383	4 567	0	0	0	17 169	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		4 016	4 203	4 383	4 567	0	0	0	17 169		
3.2.17	Реконструкция тепловых сетей Ø25-200 от котельной № 2 «Поселок» (группа износа Г)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	845	2023-2026	всего	0	6 476	6 778	7 069	7 365	0	0	0	27 687	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		6 476	6 778	7 069	7 365	0	0	0	27 687		
3.2.18	Реконструкция тепловых сетей Ø50-100 от котельной новой № 1 «Глубокое» (группа износа В)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	123	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	4 835	0	0	4 835	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						4 835	0	0	4 835		
3.2.19	Реконструкция тепловых сетей Ø25-150 от котельной № 2 «Поселок» (группа износа В)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	418	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	16 432	0	0	16 432	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						16 432	0	0	16 432		
3.2.20	Капитальный ремонт тепловых сетей (ул. Юбилейная, 6 - ул. Юбиленйая, 16)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	194	2022	всего	7 555	0	0	0	0	0	0	0	7 555	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	7 555					0	0	0	7 555		
3.2.21	Капитальный ремонт тепловых сетей (ул. Советская, 19 - ВОС 500)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	76	2022	всего	5 252	0	0	0	0	0	0	0	5 252	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	5 252					0	0	0	5 252		
3.2.22	Реконструкция тепловых сетей Ø80-200 от котельной 20 МВт (группа износа Г)	с. Газ-Сале	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	199	2023-2026	всего	0	1 525	1 596	1 665	1 734	0	0	0	6 520	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		1 525	1 596	1 665	1 734	0	0	0	6 520		
3.2.23	Реконструкция тепловых сетей Ø40-50 от котельной 20 МВт (группа износа В)	с. Газ-Сале	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	108	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	4 246	0	0	4 246	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						4 246	0	0	4 246		
3.2.24	Реконструкция тепловых сетей Ø32-100 от котельной № 1 (группа износа Г)	с. Находка	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	227,9	2023-2026	всего	0	1 747	1 828	1 906	1 986	0	0	0	7 467	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		1 747	1 828	1 906	1 986	0	0	0	7 467		
3.2.25	Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы	с. Находка	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	1724,4	2032-2040	всего	0	0	0	0	0	0	45 810	43 681	89 491	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	45 810	43 681	89 491		
3.2.26	Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	4252,7	2032-2040	всего	0	0	0	0	0	0	112 976	107 726	220 702	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	112 976	107 726	220 702		
	Итого по программе инвестиционных проектов в теплоснабжении						всего	779 106	721 255	251 141	220 463	154 300	323 577	649 756	903 955	4 003 552		
							бюджетные средства	650 396	439 735	0	0	0	0	0	281 853	1 371 985		
							внебюджетные средства	128 709	281 520	251 141	220 463	154 300	323 577	649 756	622 102	2 631 567		

Приложение 1

Карты-схемы тепловых сетей муниципального округа Тазовский район

Рисунок 1.Тепловые сети котельной № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2.

Рисунок 2.Тепловые сети котельной № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2.

Рисунок 3.Тепловые сети котельной № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2.

Рисунок 4.Тепловые сети котельной № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2.

Рисунок 5. Тепловые сети котельной № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б.

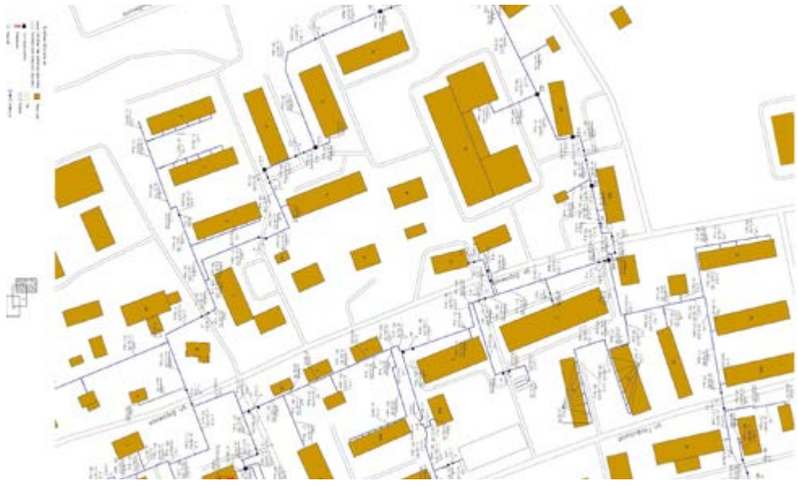

Рисунок 6. Тепловые сети котельной № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б.

Рисунок 7. Тепловые сети котельной № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б.

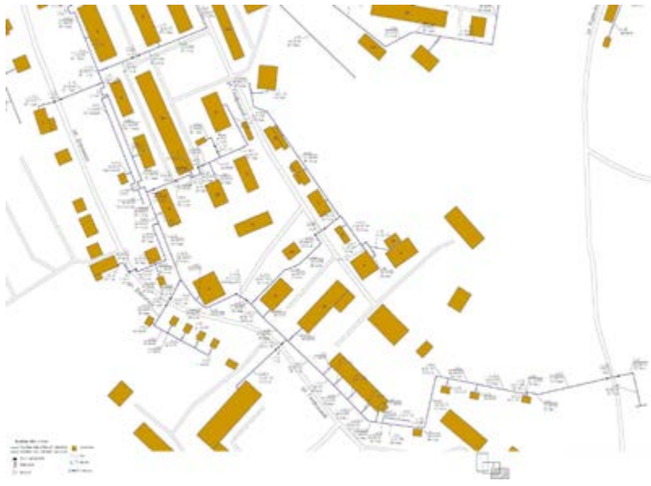

Рисунок 8. Тепловые сети котельной № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б.

Рисунок 9. Тепловые сети котельной № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35Г.

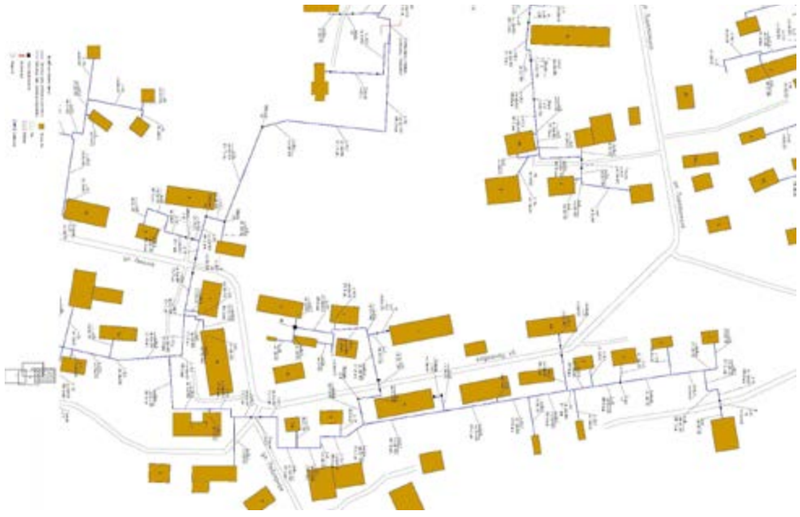

Рисунок 10. Тепловые сети котельной № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35Г.

Рисунок 11. Тепловые сети котельной № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35Г.

Рисунок 12. Тепловые сети котельной № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35Г.

Рисунок 13. Тепловые сети котельной № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35Г.

Рисунок 14. Тепловые сети котельной № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35Г.

Рисунок 15. Тепловые сети котельной № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А.

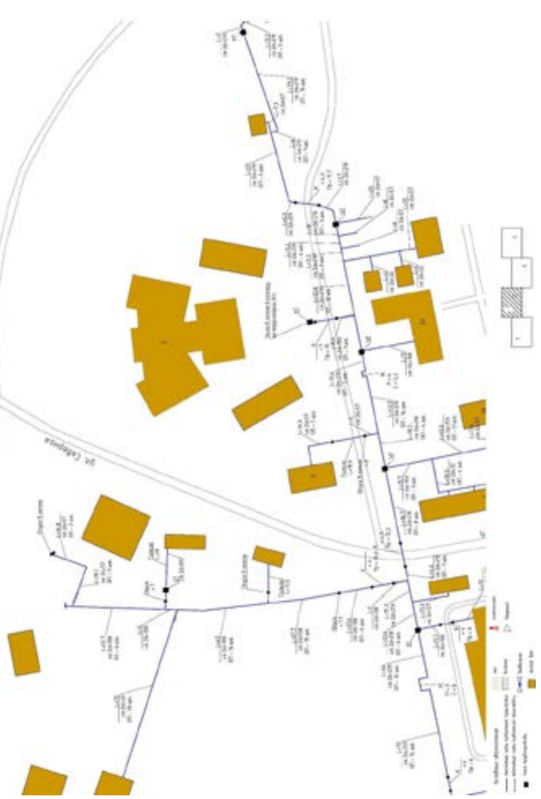

Рисунок 16. Тепловые сети котельной № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А.

Рисунок 17. Тепловые сети котельной № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А.

Рисунок 18. Тепловые сети котельной № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А.

Рисунок 19. Тепловые сети котельной № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А.

Рисунок 20. Тепловые сети котельной № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10.

Рисунок 21. Тепловые сети котельной «Аэропорт», п Тазовский, ул. Пристанская, 35А.

Рисунок 22. Тепловые сети котельной «Аэропорт», п Тазовский, ул. Пристанская, 35А.

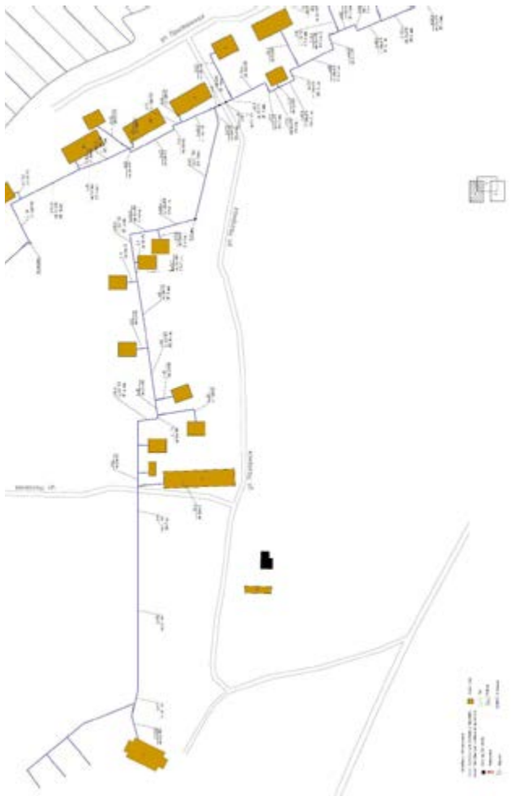

Рисунок 23. Тепловые сети котельной «Аэропорт», п Тазовский, ул. Пристанская, 35А.

Рисунок 24. Тепловые сети котельной «Аэропорт», п Тазовский, ул. Пристанская, 35А.

Рисунок 25. Тепловые сети котельной№ 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова.

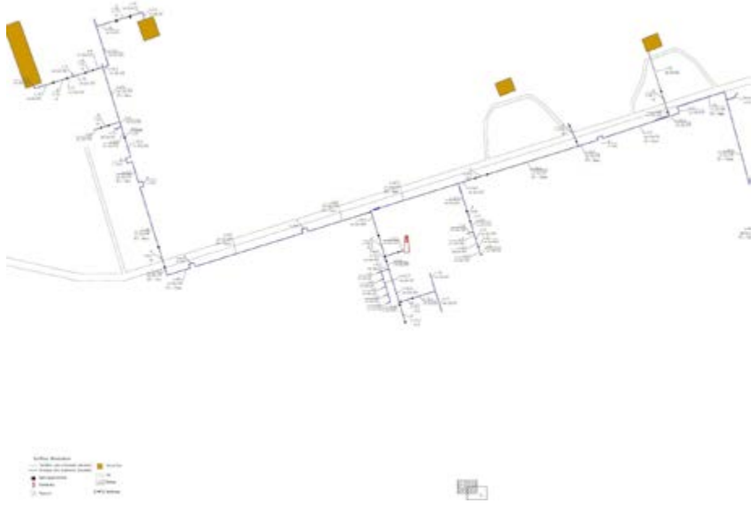

Рисунок 26. Тепловые сети котельной № 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова.

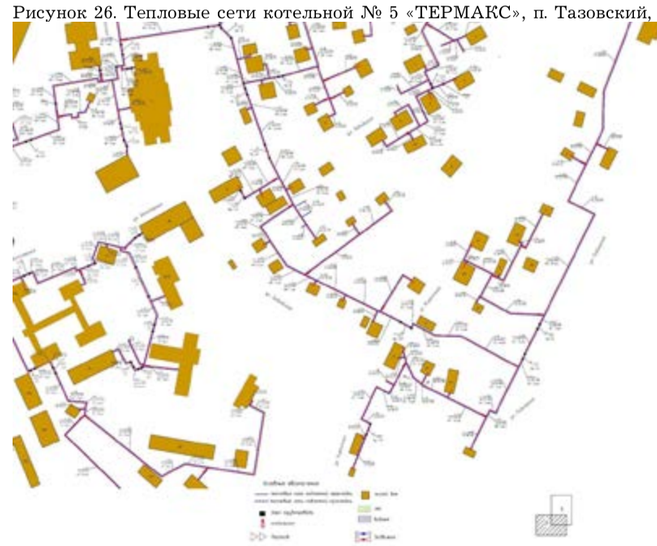

Рисунок 27. Тепловые сети котельной № 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова.

Рисунок 28. Тепловые сети котельной 20 МВт, с. Газ-Сале.

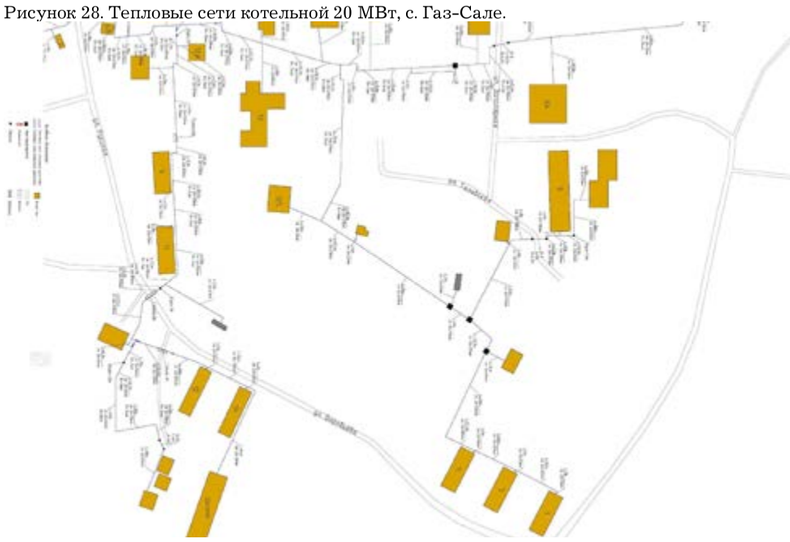

Рисунок 29. Тепловые сети котельной 20 МВт, с. Газ-Сале.

Рисунок 30. Тепловые сети котельной 20 МВт, с. Газ-Сале.

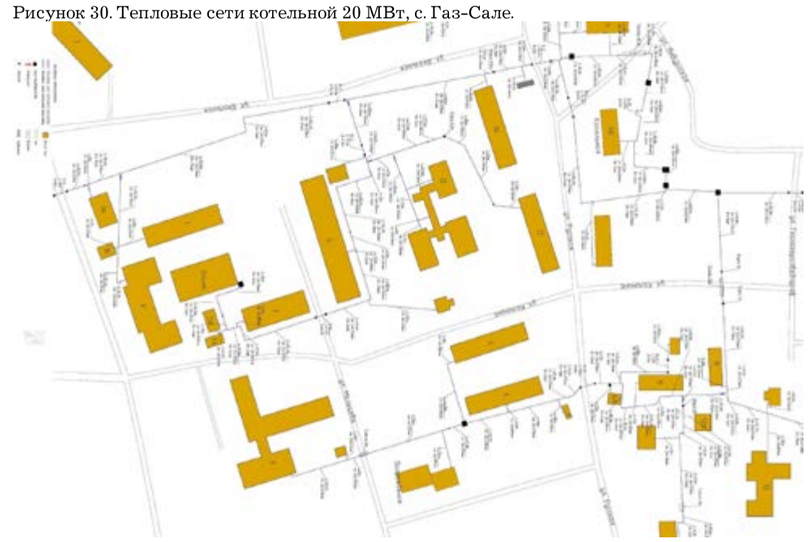

Рисунок 31. Тепловые сети котельной 20 МВт, с. Газ-Сале.

Рисунок 32. Тепловые сети котельной 20 МВт, с. Газ-Сале.

Рисунок 33. Тепловые сети котельной 20 МВт, с. Газ-Сале.

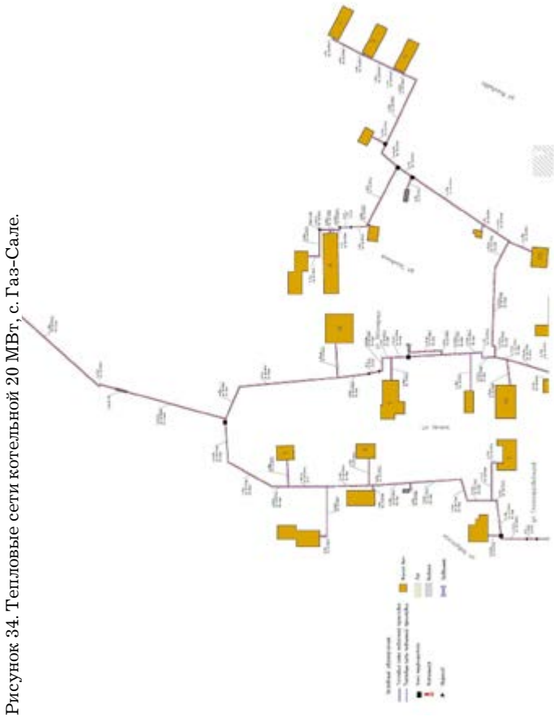

Рисунок 34. Тепловые сети котельной 20 МВт, с. Газ-Сале.

Рисунок 35. Тепловые сети котельной 20 МВт, с. Газ-Сале.

Рисунок 36. Тепловые сети котельной № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21.

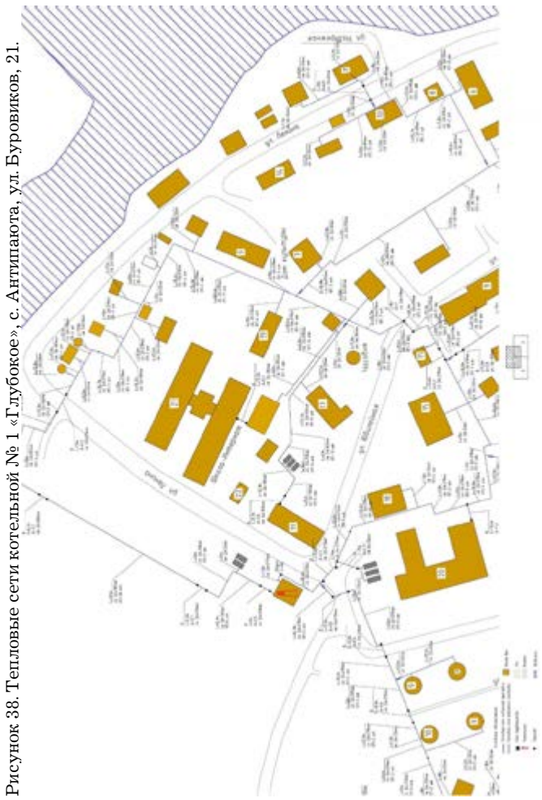

Рисунок 38. Тепловые сети котельной № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21.

Рисунок 37. Тепловые сети котельной № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21.

Рисунок 39. Тепловые сети котельной № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная.

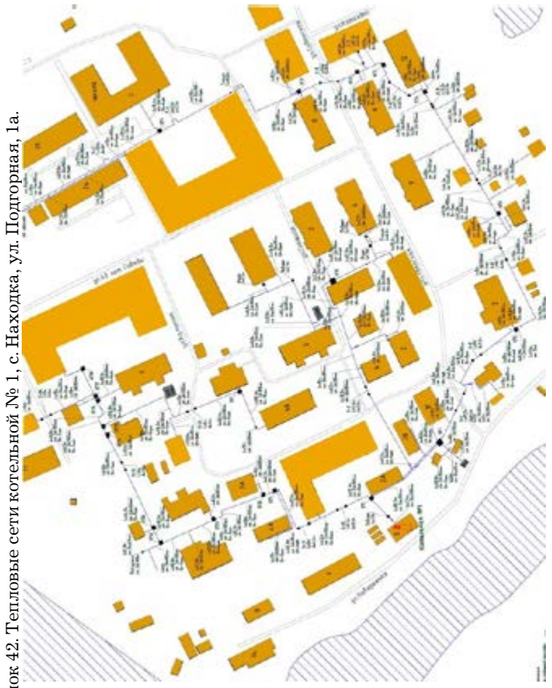

Рисунок 42. Тепловые сети котельной № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а.

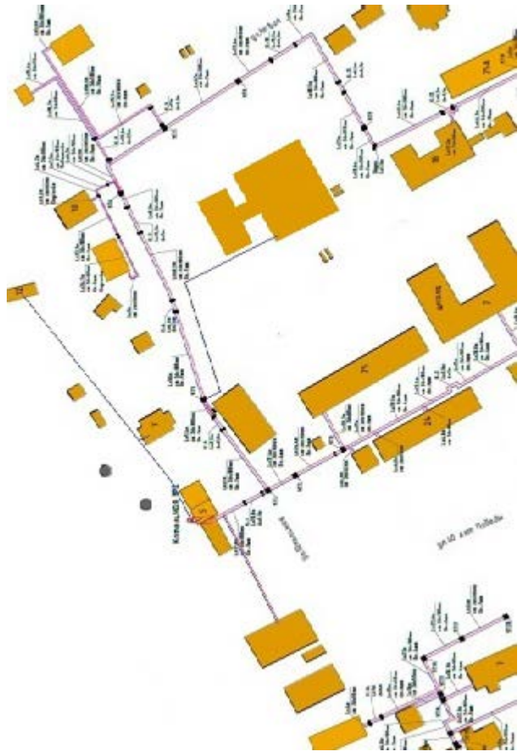

Рисунок 43. Тепловые сети котельной № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5.

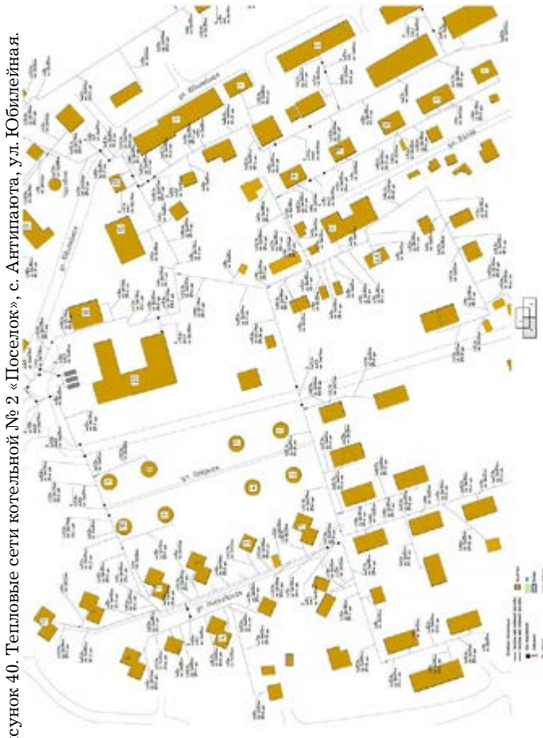

Рисунок 40. Тепловые сети котельной № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная.

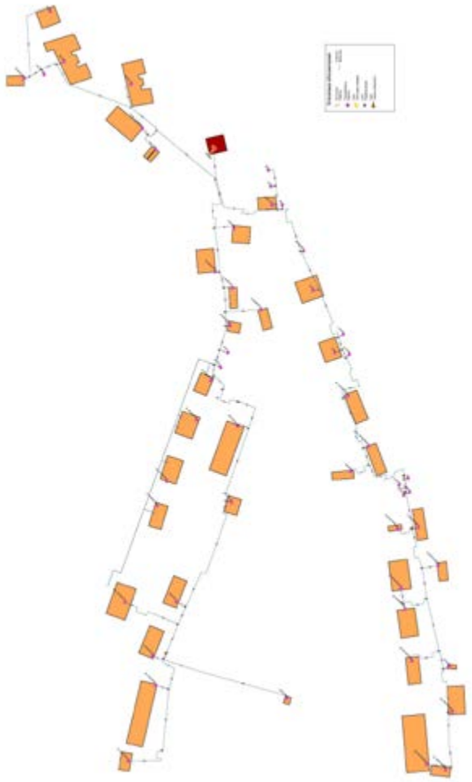

Рисунок 41. Тепловые сети котельной № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная.

Рисунок 44. Тепловые сети котельной № 2 «БВК», с. Гыда, ул. Набережная, 5.

Рисунок 45. Тепловые сети котельной № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5.

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпрофконсалт» подготовлено специально для Управления коммуникаций, строительства и жилищной политики Администрации Тазовского района

Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 гг. Обосновывающие материалы (актуализация на 2023 год)

Лицензия серии ГТ № 0091778 рег. № 851 от 06.02.2018 года на проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, степень секретности разрешенных к использованию сведений – секретно, выдано РУ ФСБ РФ по Тюменской области

Свидетельство о допуске к работам в области инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 383 от 17.07.2013, выдано НП СРО инженеров-изыскателей «СтройИзыскания»

Свидетельство о допуске к работам по энергетическому обследованию № 438-2015-7203162602-02 от 21.12.2020, выдано НП «Союз «Энергоэффективность» 2022 год

Общие положения

Основание для разработки Схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 гг. (далее – Схема теплоснабжения) актуализирована в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и документов с учетом изменений и дополнений, действующих на момент разработки:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
- Жилищный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ;
- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоеди-

нении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 03.11.2011 № 882 «Об утверждении Правил рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления поселений или городских округов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и потребителями при утверждении и актуализации схем теплоснабжения»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 № 18 «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требования к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме»;

- Постановление Правительства РФ от 26.12.2016 № 1498 «О вопросах предоставления коммунальных услуг и содержания общего имущества в многоквартирном доме»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике)»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340»;

- Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения» (зарегистрировано в Минюсте 15.08.2019 № 55629);

- Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 19.12.2009 № 416 «Об установлении перечня видов и состава сведений публичных кадастровых карт»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (вместе с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»);

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28.05.2010 № 262 «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений»;

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28.12.2009 № 610 «Об утверждении правил установления и измерения (пересмотра) тепловых нагрузок»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 27.11.2020 № 1062 «Об утверждении Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 29.05.2019 № 314/пр «Методика разработки и применения укрупненных нормативов цены строительства, а также порядок их утверждения»;

- Свод правил СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»;

- Свод правил СП 50.13330.2012 «СНиП 23-02-2003 Тепловая защита зданий»;

- Свод правил СП 54.13330.2016 «СНиП 31-01-2003 Здания жилые многоквартирные»;

- Свод правил СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»;

- Свод правил СП 61.13330.2012 «СНиП 41-03-2003 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;

- Свод правил СП 89.13330.2016 «СНиП II-35-76 Котельные установки»;

- Свод правил СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе»;

- Свод правил СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;

- СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89;

- СП 60.13330.2020 «СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха»;

- СП 40-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;

- СП 41-107-2004 «Проектирование и монтаж подземных трубопроводов горячего водоснабжения из труб ПЭ-С с тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;

- СО 153-34.20.523(3)-2003 «Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю "тепловые потери"», утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 «Об утверждении актов Министерства энергетики России по вопросам энергетической эффективности тепловых сетей»;

- РД 50-682-89 «Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы»;

- Письмо Минэнерго России от 15.04.2020 № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения»;

- Устав муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, утв. решением Думы Тазовского района от 28.10.2020 № 4-1-29;

- Генеральный план муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, утв. решением Думы Тазовского района от 10.02.2021 № 2-1-2;

- Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 годы, утв. постановлением администрации Тазовского района от 31.08.2021 № 802-п;

- иные нормативные правовые акты Российской Федерации;

- иные нормативные правовые акты Ямало-Ненецкого автономного округа и Тазовского района, действующие на момент выполнения работ.

Цель разработки:развитие системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район для удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом, определяющим направление развития теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на длительную перспективу до 2040 г., обосновывающим социальную и хозяйственную необходимость, экономическую целесообразность строительства новых, расширения и реконструкции действующих источников тепла и тепловых сетей в соответствии с мероприятиями по рациональному использованию топливно-энергетических ресурсов.

Этапы реализации Схемы теплоснабжения

Расчетный период реализации Схемы теплоснабжения принят с разделением на этапы реализации:

- 1 этап - 2022-2026 гг.;
- 2 этап - 2027-2031 гг.;
- 3 этап - 2032-2036 гг.;
- 4 этап - 2037-2040 гг.

Система теплоснабжения муниципального округа Тазовский район включает:

- источники теплоснабжения;
- магистральные и распределительные сети теплоснабжения;
- потребители тепловой энергии.

Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район актуализирована с соблюдением следующих принципов:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
- соблюдение баланса интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;
- обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

Схема теплоснабжения актуализирована на основе документов территориального планирования муниципального округа Тазовский район, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности, отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, отчетных данных теплоснабжающих организаций, схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа.

При формировании Схемы теплоснабжения учтены корректировки документов территориального планирования, значения которых не совпадают с фактическим развитием муниципального округа Тазовский район.

Схема теплоснабжения разработана в составе разделов и Обосновывающих материалов, являющихся их неотъемлемой частью:

1. Схема теплоснабжения:

- Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения»;
- Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»;
- Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»;
- Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения»;
- Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;
- Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»;
- Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»;
- Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»;
- Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»;
- Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»;
- Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»;
- Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»;
- Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения»;
- Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения»;
- Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия».

2. Обосновывающие материалы к Схеме теплоснабжения:

- Книга 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»;
- Книга 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»;
- Книга 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»;
- Книга 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»;
- Книга 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения»;
- Книга 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»;
- Книга 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;
- Книга 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»;
- Книга 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»;
- Книга 10 «Перспективные топливные балансы»;
- Книга 11 «Оценка надежности теплоснабжения»;
- Книга 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»;
- Книга 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»;
- Книга 14 «Ценовые (тарифные) последствия»;
- Книга 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»;
- Книга 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»;
- Книга 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»;
- Книга 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»;
- Книга 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения».

Термины и определения

При формировании Схемы теплоснабжения использованы следующие термины и определения:

зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

зона деятельности единой теплоснабжающей организации - одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии;

источник тепловой энергии - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;

индивидуальная система теплоснабжения - система теплоснабжения одноквартирных и блокированных жилых домов, складских, производственных помещений и помещений общественного назначения сельских и городских поселений с расчетной тепловой нагрузкой не более 360 кВт;

качество теплоснабжения - совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в т.ч. термодинамических параметров теплоносителя;

комбинированная выработка электрической и тепловой энергии - режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии;

мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

надежность теплоснабжения - характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;

открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) - технологически связанный комплекс инженерных сооружений,

предназначенный для теплоснабжения и горячего водоснабжения путем отбора горячей воды из тепловой сети;

потребитель тепловой энергии - лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;

радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения;

рабочая мощность источника тепловой энергии - средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние три года работы;

располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

средневзвешенная плотность тепловой нагрузки - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения;

тарифы в сфере теплоснабжения - система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за тепловую энергию (мощность), теплоноситель и за услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

тепловая нагрузка - количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;

тепловая мощность - количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени;

тепловая сеть - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

тепловая энергия - энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура, давление);

теплоноситель - пар, вода, которые используются для передачи тепловой энергии;

теплоснабжение - обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;

теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей);

теплопотребляющая установка - устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;

теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

топливный баланс - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии;

установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

ценовые зоны теплоснабжения - поселения, городские округа, которые определяются в соответствии со статьей 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и в которых цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией в системе теплоснабжения потребителям, ограничены предельным уровнем цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям единой теплоснабжающей организацией, за исключением случаев, установленных Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ;

элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

энергетические характеристики тепловых сетей - показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя.

Общая часть

Согласно Закону Ямало-Ненецкого автономного округа от 23.04.2020 № 39-ЗАО «О преобразовании муниципальных образований, входящих в состав муниципального образования Тазовский район, и создании вновь образованного муниципального образования муниципальный округ Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа», муниципальное образование Тазовский район наделено статусом муниципального округа Тазовский район. Устав муниципального округа Тазовский район принят решением Думы Тазовского района от 28.10.2020 № 4-1-29.

Официальное наименование муниципального образования - муниципальный округ Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа.

Территория муниципального округа Тазовский район входит в состав территории Ямало-Ненецкого автономного округа.

В состав территории муниципального округа Тазовский район входят следующие населенные пункты:

- село Антипаюта (далее - с. Антипаюта);
- село Газ-Сале (далее - с. Газ-Сале);
- село Гыда (далее - с. Гыда);
- деревня Матюй-Сале (далее - д. Матюй-Сале);
- село Находка (далее - с. Находка);
- деревня Тадебя-Яха (далее - д. Тадебя-Яха);
- поселок Тазовский (далее - п. Тазовский);
- деревня Тибей-Сале (далее - д. Тибей-Сале);
- деревня Юрибей (далее - д. Юрибей).

Административным центром муниципального округа Тазовский район является поселок Тазовский. Поселок Тазовский расположен в 200 км севернее Полярного круга. Расстояние до административного центра Ямало-Ненецкого автономного округа г. Салехарда водным путем составляет 986 км, воздушным - 552 км.

Общие данные, влияющие на разработку технологических и экономических параметров схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район:

- площадь земель в границах населенных пунктов - 3 017 га;
- численность населения на 01.01.2021 - 17 825 чел., в т.ч.:

- п. Тазовский - 7 315 чел.;
- с. Антипаюта - 2 796 чел.;
- с. Газ-Сале - 1 776 чел.;
- с. Гыда - 3 821 чел.;
- с. Находка - 1 406 чел.;
- межселенная территория (д. Матюй-Сале, д. Тадебя-Яха, д. Тибей-Сале, д. Юрибей) - 711 чел.

Территория

Муниципальный округ Тазовский район входит в состав Ямало-Ненецкого автономного округа и расположен в северо-восточной части Ямало-Ненецкого автономного округа. Большая часть муниципального образования располагается на Гыданском полуострове и омывается Обской губой - на западе, и Карским морем - на севере. На юге муниципальный округ граничит с муниципальным округом Надымский район, муниципальным округом Пуровский район, Красноселькупским районом. На востоке - с Красноярским краем. Большая части территории муниципального образования расположена за полярным кругом и относится к районам Крайнего Севера. Географическое положение и границы муниципального округа Тазовский район представлены на рис. 1.

Рисунок 1. Географическое положение муниципального округа Тазовский район

Источник: https://yandex.ru/maps/geo/tazovskiy_rayon/53001347/?l=carparks%2Ctrf%2Ctrfe&ll=85.906878%2C70.272099&z=5.75

Климат

По строительно-климатическому районированию территория муниципального округа Тазовский район относится к району - I, подрайону - I Г.

Климат муниципального округа умеренно-континентальный с продолжительной суровой зимой, для которой характерны ясные солнечные дни, и умеренно теплым летом.

Территория муниципального округа относится к зоне наибольшей дискомфортности климата. Условия дискомфортности зимы определяются сочетаниями низкой температуры и большой скорости ветра. Повторяемость таких дискомфортных метеорологических условий за декабрь-февраль составляет 30%. По воздействию на организм человека характерна очень суровая, сильно изменчивая погода зимой и холодная, умеренно влажная, изменчивая погода летом.

Термический режим рассматриваемой территории суров. Холодное Карское море, являясь источником холода летом и очагом значительных ветров зимой, увеличивает эту суровость. Среднегодовая температура воздуха отрицательна, от минус 7,9°С (м/ст. Таз, лесотундра) до минус 11,2°С (м/ст. Гыда, тундра). Величина годовой амплитуды между средней месячной температурой самого холодного и самого теплого месяца составляет 40,0-41,8°С. Термический режим имеет все черты континентального климата. Климат лесотундры отличается от климата тундры большей континентальностью. Зима в тундре и лесотундре отличается большой продолжительностью, до 8 месяцев (п. Тазовский) и суровостью.

Начало весны определяется устойчивым переходом температуры воздуха через 0°С. Переход температуры через 0°С в среднем отмечается в период от начала июня до третьей декады мая (25°С, Таз). При вторжении холодных арктических масс воздуха возможны резкие понижения температур даже в июле, до минус 4°С. Продолжительность периода с температурой воздуха выше 0°С на территории муниципального образования изменяется от 107 (м/ст. Гыда) до 130 (м/ст. Таз) дней. Продолжительность безморозного периода в среднем составляет 100-110 дней. Холодный период (переход температур воздуха через 0°С в сторону отрицательных) начинается в третьей декаде сентября (м/ст. Гыда) или первой декаде октября (м/ст. Таз).

В связи с низкими среднегодовыми температурами воздуха территория характеризуется значительной глубиной промерзания грунтов, которая составляет, в зависимости от вида грунта, от 2,4 до 2,6 м.

Территория муниципального округа относится к вечномерзлым грунтам, поэтому при проектировании уделяется особое внимание на климатологические данные. Информация о климатологии берется согласно СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

Климатические данные, принимаемые при определении тепловых балансов и расчета теплопотребления:

- расчетная температура наружного воздуха - -46°С;
- средняя температура за отопительный период - -16,7°С;
- продолжительность отопительного периода - 292 сут.

Книга 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Здесь и в дальнейшем под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается проект Схемы теплоснабжения, утвержденный постановлением администрации Тазовского района от 31.08.2021 № 802-п «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 годы». При настоящей актуализации проекта за базовый год принят 2021 год.

Актуализация Схемы теплоснабжения осуществляется на основе отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа. Техническое обследование выполнялось экспертной организацией- ООО «Диагностика и Энергоэффективность» - в соответствии с техническим заданием к договору № ЯКЭ-ТЗ-13072021-54438 от 23.07.2021 г.

1.1 Функциональная структура теплоснабжения

1.1.1 Описание зон действия (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности единой теплоснабжающей организации

На территории муниципального округа Тазовский район действует централизованное и децентрализованное отопление. Централизованное теплоснабжение представляет собой подачу тепловой энергии от источника тепловой энергии (котельной) по трубопроводам.

Централизованное теплоснабжение осуществляется от 15 отопительных котельных (2 - в резерве), находящихся на балансе филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе.

Зоны действия филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе по состоянию на 01.01.2022 представлены в табл. 1.

Структура системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район состоит из следующих основных элементов:

- количество источников тепловой энергии - 15 ед.;
- количество котлов - 58 ед.;
- протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении - 56,11 км.

Таблица 1

Зоны действия филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на территории муниципального округа Тазовский район

№ пп	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Зона действия	Номер ЦСТС
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	п. Тазовский	ЦСТС-1
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б		
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г		
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б - не эксплуатируется, находится в резерве		
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А		
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10		
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А		
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова		
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	с. Антипаюта	ЦСТС-2
10	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А		
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная		
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	с. Газ-Сале	ЦСТС-3
13	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	с. Находка	ЦСТС-4
14	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	с. Гыда	ЦСТС-5
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5		

1.1.2 Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО

В соответствии с ч. 2 ст. 13, ст. 15 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 «О теплоснабжении» поставка тепловой энергии осуществляется в соответствии с заключаемыми договорами энергоснабжения. Договоры теплоснабжения с потребителями заключают соответствующие ЕТО, то есть потребители, находящиеся в границах зоны деятельности ЕТО, независимо от точки подключения и источника теплоснабжения, заключают договоры с ЕТО. При этом условия договора должны соответствовать техническим условиям.

Централизованная система теплоснабжения муниципального округа Тазовский район находится в зоне эксплуатационной ответственности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе.

Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе является единственной теплоснабжающей и теплосетевой организацией на территории муниципального округа Тазовский район, договорные отношения с иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями отсутствуют.

1.1.3 Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО (производственных котельных)

На территории муниципального округа Тазовский район действуют производственные котельные ООО «Газпром добыча Ямбург» Филиал «Ямбургское районное энергетическое управление» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ». Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) для ООО «Газпром добыча Ямбург» Филиал «Ямбургское районное энергетическое управление» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» не является основным видом деятельности, среди потребителей населения нет. Информация о технических характеристиках производственных котельных, а также данные опроизводстве, передаче и потреблении тепловой энергии отсутствуют.

1.1.4 Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия источников индивидуального теплоснабжения, работающих на газообразном или твердом топливе, включают индивидуальные жилые домовладения и прочие объекты малоэтажного строительства, расположенные за пределами зон центрального теплоснабжения.

На территории п. Тазовский и с. Антипаюта не выделяются характерные зоны действия индивидуального теплоснабжения. В качестве источников тепловой энергии используются индивидуальные отопительные печи на газе и твердом топливе.

На территории с. Газ-Сале, с. Находка и с. Гыда индивидуальное теплоснабжение отсутствует.

На территории д. Тадебя-Яха, д. Тибей-Сале, д. Матюй-Сале, д. Юрибей действует децентрализованная система теплоснабжения. Для отопления используются индивидуальные котлы на твердом топливе.

1.1.5 Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения, не зафиксировано.

1.2 Источники тепловой энергии

Источники комбинированной выработки тепла и электроэнергии в муниципальном округе Тазовский район отсутствуют.

На территории п. Тазовский действует семь систем централизованного теплоснабжения, образованных на базе котельных, обслуживаемых филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе:

- Котельная № 1 «Центральная» расположена в центральной части поселка, на улице Калинина, 16 кор. 2. К котельной подключены абоненты котельной № 6, которая находится в резерве.
- Котельная № 2 «Геофизики» расположена в южной части поселка, на улице Геофизиков, 18Б.
- Котельная № 4 «Рыбзавод» расположена в восточной части поселка, на улице Почтовая, 35г.
- Котельная № 6 «ЦРБ» - котельная расположена в центральной части поселка, на улице Калинина, 3Б. Котельная не эксплуатируется, находится в резерве.
- Котельная № 7 «Совхоз» расположена в центральной части поселка, на улице Колхозная, 26А.
- Котельная № 8 «Интернат» расположена в центральной части поселка, на улице Кирова, 10.
- Котельная № 11 «Аэропорт» расположена в северной части поселка, на улице Пристанская, 35А.
- Котельная № 5 «Термакс» расположена в западной части поселка в микрорайоне «Маргулова».

Система теплоснабжения - закрытая. Котельные отпускают тепло в сеть на нужды отопления. Отпуск тепла на нужды ГВС производится только для потребителей в мкр. «Маргулова». Для осуществления поставки потребителям ГВС в мкр. «Маргулова» действует ЦТП, оснащенный двумя кожухотрубными подогревателями.

Для котельных утвержден температурный график регулирования тепловой нагрузки в зависимости от температуры наружного воздуха - 95/70°С. Топливом для котельных является природный газ. Резервное топливо - дизельное топливо. Забор воды на подпитку котельных производится из поверхностного источника водоснабжения.

С. Антипаюта разделено на две технологических зоны - «Глубокое» и «Совхоз» (Поселок). Теплоснабжение зоны мкр. «Глубокое» осуществляется от новой Котельной № 1 «Глубокое». До 2021 г. теплоснабжение осуществлялось от старой котельной № 1 «Глубокое», введенной в эксплуатацию в 1986 г. В мае 2021 года запущена новая блочно-модульная котельная № 1. Старая котельная не эксплуатируется, находится в резерве. Теплоснабжение зоны «Совхоз» осуществляется от котельной № 2 «Поселок».

Система теплоснабжения - закрытая. Котельные отпускает тепло в сеть на нужды отопления потребителей. Отпуск тепла на нужды ГВС не производится. Для котельных утвержден температурный график регулирования тепловой нагрузки в зависимости от температуры наружного воздуха - 95/70°С. ЦТП отсутствуют.

Топливом для котельных является дизельное топливо. Резервное топливо отсутствует. Забор воды на подпитку котельных производится из поверхностного источника водоснабжения.

На территории с. Газ-Сале расположена котельная 20 МВт по адресу: ул. Русская, д. 4Д. Система теплоснабжения - закрытая. Отпуск в сеть идет на нужды отопления потребителей. Тепловая энергия вырабатывается посредством водогрейных котлов. В котельной имеется внутренний котловой контур теплоснабжения. Тепловая энергия в сети теплоснабжения с. Газ-Сале передается по средствам пластинчатых теплообменников. Для котельной утвержден температурный график регулирования тепловой нагрузки в зависимости от температуры наружного воздуха - 95/70°С. ЦТП отсутствуют.

Топливом для котельных является природный газ. Резервное топливо - дизельное топливо. Забор воды на подпитку котельной производится из сети технического водоснабжения с. Газ-Сале. Источник водоснабжения - поверхностные воды р. Таз.

Теплоснабжение объектов с. Находка осуществляется центральной отопительной водогрейной котельной № 1. Система теплоснабжения - закрытая. Котельная отпускает тепло в сеть на нужды отопления потребителей. Отпуск тепла на нужды ГВС не производится. Для котельной с. Находка утвержден температурный график регулирования тепловой нагрузки в зависимости от температуры наружного воздуха - 95/70°С. ЦТП отсутствуют. Забор воды производится из озера, которое расположено в северо-западной части села.

Теплоснабжение объектов с. Гыда осуществляется от двух водогрейных котельных № 1 и № 2 «БВК». Система теплоснабжения - закрытая. Отпуск в сеть идет только на нужды отопления потребителей. Отпуск тепла на нужды ГВС не производится. Для котельных утвержден температурный график регулирования тепловой нагрузки в зависимости от температуры наружного воздуха - 95/70°С. ЦТП отсутствуют. Топливом для котельных является дизельное топливо. Резервное топливо отсутствует. Забор воды на подпитку котельных производится из поверхностного источника водоснабжения.

1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Состав и технические характеристики основного и вспомогательного оборудования источников теплоснабжения муниципального округа Тазовский район представлены в табл. 2-5.

Состав и технические характеристики основного и вспомогательного оборудования источников теплоснабжения приняты по данным отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа. Техническое обследование Котельной № 6 «ЦРБ» (п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б) не проводилось. Данные приняты из проекта Схемы теплоснабжения, утвержденный постановлением администрации Тазовского района от 31.08.2021 № 802-п «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 годы».

Таблица 2

Состав и технические характеристики котельного оборудования источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов,%	Вид топлива	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	КСВа - 2ГС	1	1998	1,800	11,500	169,49	84,29	газ	165,29	2021
		КСВа - 2ГС	1	1999	1,800		167,32	85,38	газ		2021
		КСВа - 2ГС	1	1998	1,800		173,46	82,36	газ		2021
		КСВа - 2ГС	1	2010	1,800		161,44	88,49	газ		2021
		КСВ-5,0	1	2018	4,300		160,88	88,80	газ		2021
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	КВСА-5	1	2007	4,300	17,200	159,16	89,76	газ	157,93	2021
		КВСА-5	1	2007	4,300		157,16	90,90	газ		2021
		КВСА-5	1	2007	4,300		158,10	90,36	газ		2021
		КВСА-5	1	2007	4,300		157,28	90,83	газ		2021
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	КВСА-5	1	2018	4,300	8,840	169,99	84,04	газ	170,22	2021
		ДКВР 4/13	1	1970	2,270		169,75	84,16	газ		2021
		ДКВР 4/13	1	1970	2,270		171,13	83,48	газ		2021
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	Е-1,09м	1	1998	0,700	2,100	170,7	83,7	газ	171,8	2018
		Е-1,09м	1	2000	0,700		172,3	82,9	газ		2018
		Е-1,09м	1	1990	0,700		172,5	82,8	газ		2018
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	КСВа - 2,0	1	1998	1,720	13,060	171,79	83,16	газ	178,64	2021
		КСВа - 2,0	1	1998	1,720		166,72	85,69	газ		2021
		КСВа - 2,0	1	1998	1,720		183,72	77,76	газ		2021
		КСВа - 2,0	1	1998	1,720		165,62	86,26	газ		2021
		КСВ-3,0	1	2016	2,580		159,94	89,32	газ		2021
		ВВД-1,8	1	1988	1,800		213,03	67,06	газ		2021
		ВВД-1,8	1	1988	1,800		196,56	72,68	газ		2021
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	КВСа-2dUE	1	2012	1,720	7,040	161,57	88,42	газ	162,71	2021
		КВСа-2dUE	1	2012	1,720		160,23	89,16	газ		2021
		КВВД 1,8	1	1997	1,800		166,74	85,68	газ		2021
		КВВД 1,8	1	1997	1,800		162,16	88,10	газ		2018
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	КВСА-5	1	2007	4,300	17,200	157,77	90,55	газ	158,04	2021
		КВСА-5	1	2007	4,300		158,17	90,32	газ		2021
		КВСА-5	1	2007	4,300		158,50	90,13	газ		2021
		КВСА-5	1	2007	4,300		157,72	90,58	газ		2021
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	ТТ 100	1	2020	3,010	12,040	155,59	91,82	газ	156,4	-
		ТТ 100	1	2020	3,010		156,11	91,51	газ		-
		ТТ 100	1	2021	3,010		156,77	91,13	газ		-
		ТТ 100	1	2021	3,010		157,09	90,94	газ		-
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	КСВ-1,86	1	1989	1,600	6,400	166,1	86	дизельное топливо	166,1	2018
		КСВ-1,86	1	1989	1,600		166,1	86	дизельное топливо		2018
		КСВ-1,86	1	1989	1,600		166,1	86	дизельное топливо		2018
		КСВ-1,86	1	1989	1,600		166,1	86	дизельное топливо		2018
10	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22	КВСА-3	1	2006	2,580	7,740	156,0	91,6	дизельное топливо	155,9	2018
		КВСА-3	1	2006	2,580		155,8	91,7	дизельное топливо		2018
		КВСА-3	1	2006	2,580		156,0	91,6	дизельное топливо		2018
11	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	КВа-2ГМ	1	2021	1,720	3,440	155,28	92,00	дизельное топливо	155,28	-
		КВа-2ГМ	1	2021	1,720		155,28	92,00	дизельное топливо		-
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д	Lavart P5000	1	2014	4,300	17,200	162,47	87,93	газ	161,03	2021
		Lavart P5000	1	2014	4,300		159,83	89,38	газ		2021
		Lavart P5000	1	2014	4,300		160,64	88,93	газ		2021
		Lavart P5000	1	2014	4,300		161,19	88,63	газ		2021
13	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	КВСА-2	1	2008	1,720	5,160	157,51	90,70	дизельное топливо	158,62	2021
		КВСА-2	1	2008	1,720		159,87	89,36	дизельное топливо		2021
		КВСА-2	1	2008	1,720		158,47	90,15	дизельное топливо		2021
14	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	КСВ-2,0	1	2015	1,720	7,040	159,71	89,45	дизельное топливо	166,83	2021
		КСВ-2,0	1	2015	1,720		160,01	89,28	дизельное топливо		2021
		КВЖ-1,8	1	1998	1,800		173,04	82,56	дизельное топливо		2021
		КВЖ-1,8	1	1998	1,800		173,92	82,14	дизельное топливо		2021
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	КСВ-3,0	1	2015	2,580	8,600	159,50	89,57	дизельное топливо	163,85	2021
		КСВ-3,0	1	2015	2,580		160,30	89,12	дизельное топливо		2021
		ВК-21	1	2004	1,720		169,83	84,12	дизельное топливо		2021
		ВК-21	1	2004	1,720		169,73	84,17	дизельное топливо		2021
Итого			58	2005	144,560	144,560					

Таблица 3

Состав и технические характеристики насосного оборудования источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование	Тип	Произв., м³/ч	Напор, м	Мощн. двиг., кВт	Год ввода	Год КР	Факт. износ,%	Физ. износ,%
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	Насос сетевой № 1	К200-150-315	315	32	45	2009	2014	100	60
		Насос сетевой № 2	К200-150-315	315	32	45	2007	2015	100	60
		Насос сетевой № 3	К200-150-315	315	32	45	2007	2016	100	60
		Насос подпиточный № 1	КМ 80-50-200С	50	50	15	2018	-	43	40
		Насос подпиточный № 2	КМ 80-50-200	50	50	15	2013	-	100	60
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	Насос сетевой № 4	Grunfos NB-150-315/310A-F-A-BAQE	527,1	27,2	55	2016	-	50	20
		Насос сетевой № 2	Grunfos NB-150-315/310A-F-A-BAQE	535,6	28,6	55	2007	2015	100	40
		Насос сетевой № 6	Grunfos NB-150-315/310A-F-A-BAQE	527,1	27,2	55	2007	2015	100	40
		Насос подпиточный № 2	КМ 80-50-200	50	50	15	2014	-	100	60

		Насос подпиточный № 3	Grunfos TP-32-580/2	43	16	5,5	2007	2015	100	50
		Насос приточный № 1	КМ 80-50-200	50	50	15	2018	-	29	20
		Насос котлового контура № 1	Grunfos NB-100-250/245A-F-A-BAQE	148	18,1	11	2007	2015	100	40
		Насос котлового контура № 2	Grunfos NB-100-250/245A-F-A-BAQE	148	18,1	11	2007	2015	100	40
		Насос котлового контура № 3	КМ 125-100-160а	160	25	18,5	2016	-	57	40
		Насос котлового контура № 4	Grunfos NB-100-250/245A-F-A-BAQE	148	18,1	11	2007	2015	100	40
		Насос диз.топлива № 1	НМШ 5-25-4,0/6	4	6	2,2	2007	-	100	60
		Насос циркуляции диз.топлива № 2	НМШ 5-25-4,0/6	4	6	2,2	2007	-	100	60
		Насос циркуляции диз.топлива № 3	НМШ 5-25-4,0/6	4	6	2,2	2007	-	100	60
3	Котельная № 4 «Рыбоза-вод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	Насос сетевой № 1	1Д315-50	315	50	75	2009	-	40	30
		Насос сетевой № 2	1Д315-71	315	70	110	2012	2021	30	20
		Насос сетевой № 4	1Д315-71	315	70	110	2002	-	63	60
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б[1]	-	КМ 80-50-200	-	-	-	-	-	-	-
		-	К 100-80-160	-	-	-	-	-	-	-
		-	К 100-80-160	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	Насос сетевой № 1	К200-150-315	315	32	45	1997	2016	100	60
		Насос сетевой № 2	К290/30	290	30	37	н/д	2017	100	60
		Насос сетевой № 4	К290/30	290	30	37	2001	2015	100	60
		Насос подпиточный № 1	К 80-50-200	50	50	15	2010	2015	100	60
		Насос подпиточный № 2	К 80-50-200	50	50	15	2011	2016	100	60
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	Насос сетевой № 1	Grundfos-NB125-250/262	295	50	22	2012	-	90	50
		Насос сетевой № 2	Grundfos-NB125-250/262	295	50	22	2012	-	90	50
		Насос сетевой № 4	Grundfos-NB125-250/262	295	50	22	2012	-	90	50
		Насос подпиточный № 1	К80-50-160	32	50	15	2010	2015	100	60
		Насос подпиточный № 2	К80-65-200	50	50	15	2009	2015	100	60
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	Насос сетевой № 1	Д315/50	315	50	75	2009	2015	40	30
		Насос сетевой № 2	Д315/50	315	50	75	2009	2015	40	30
		Насос сетевой № 3	Д315/50	315	50	75	2009	-	40	40
		Насос подпиточный № 1	Grunfos TP-32-580/2	43	16	5,5	2009	2015	100	40
		Насос подпиточный № 1	Grunfos TP-32-580/2	43	16	5,5	2009	2015	100	40
		Насос котлового контура № 1	Grunfos TP 150-130/4	205	9,2	7,5	2009	2015	100	40
		Насос котлового контура № 2	Grunfos TP 150-130/4	205	9,2	7,5	2009	2015	100	40
		Насос котлового контура № 3	Grunfos TP 150-130/4	205	9,2	7,5	2009	2015	100	40
		Насос котлового контура № 4	Grunfos TP 150-130/4	205	9,2	7,5	2009	2015	100	40
		Насос диз.топлива № 1	НМШ 5-25-2,5/6	4	6	2,2	2012	-	75	40
		Насос циркуляции диз.топлива № 2	НМШ 5-25-2,5/6	4	6	2,2	2012	-	75	40
		Насос циркуляции диз.топлива № 3	НМШ 5-25-2,5/6	4	6	2,2	2012	-	75	40
		Циркуляционный насос	Grunfos TP 50-120/2	27,6	7,6	0,75	2009	-	100	40
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	Насос сетевой № 1	Д-315/50	315	50	75	2014	-	20	40
		Насос сетевой № 2	Д-315/71а	315	60	90	2015	-	17	40
		Насос сетевой № 3	Д-315/71а	315	60	90	2015	-	17	40
		Насос подпиточный	К100-65-200	100	50	30	1997	2015	100	60
		Насос циркуляционный	К20/30	20	30	15	2000	-	100	60
		Насос циркуляционный котла № 1	Grunfos TP 65-180	29	11,4	2	2020	-	10	5
		Насос циркуляционный котла № 2	Grunfos TP 65-180	29	11,4	2	2020	-	10	5
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	Насос сетевой № 1	КМ150-125-250	200	20	18,5	2009	-	100	60
		Насос сетевой № 2	KSB ETABLOC GN 80 -160/150	237	32	15	2006	-	100	60
		Насос сетевой № 3	NB 80-160/147-127 A-F-A-BAQE	162,7	17	11	н/д	-	100	60
		Насос сетевой № 4	NB 80-160/147-127 A-F-A-BAQE	162,7	17	11	н/д	-	100	60
		Насос подпиточный	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	100	100
		Насос топливный № 1	ВК 2/26А	7,2	26	4	2017	-	30	20
		Насос топливный № 2	КМ65-50-160-с	25	32	5,5	2016	-	70	40
10	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22	Насос сетевой № 1	К200-150-315	315	32	45	2015	-	86	60
		Насос сетевой № 2	К200-150-315	315	32	44	2015	-	86	60
		Насос сетевой № 3	К200-150-315	315	32	45	2015	-	86	60
		Насос подпиточный № 1	NB32-200.1/188	20	35	4	2006	2010	100	60
		Насос подпиточный № 2	NB32-200.1/188	20	35	4	2006	2010	100	60
		Насос котлового контура № 1	ТР 100-200/4	117	16,3	7,5	н/д	-	50	40
		Насос котлового контура № 2	ТР 150-130/4	200,4	9,2	7,5	2006	2010	100	60
		Насос котлового контура № 3	ТР 100-200/4	117	16,3	7,5	н/д	-	50	40
		Насос циркуляции диз.топлива № 1	НМШ 8-25 6,3/25	6,3	25	7,6	2001	2017	100	60
		Насос циркуляции д из.топлива № 2	НМШ 5-25 4,0/4	4	4	1,5	2016	-	42	40
11	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, у л. Буровиков, 22А	Насос сетевой № 1	Wilo BL 80\210-37\2	204	49	37	2021	-	10	5
		Насос сетевой № 2	Wilo BL 80\210-37\2	204	49	37	2021	-	10	5
		Насос сетевой № 3	Wilo BL 80\210-37\2	204	49	37	2021	-	10	5
		Насос подпиточный № 1	Wilo MHIL 905N	8	50	2,2	2021	-	10	5
		Насос подпиточный № 2	Wilo MHIL 905N	8	50	2,2	2021	-	10	5
		Насос подпиточный № 3	Wilo MHIL 905N	8	50	2,2	2021	-	10	5
		Насос котлового контура № 1	Wilo BL 50\130-5,5\2	60	25,2	5,5	2021	-	10	5
		Насос котлового контура № 2	Wilo BL 50\130-5,5\2	60	25,2	5,5	2021	-	10	5
		Насос подпиточный котлового контура № 1	Wilo MNIL 504N	5	30	0,75	2021	-	10	5

1 Примечание: техническое обследование Котельной № 6 «ЦРБ» (п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б) не проводилось. Данные приняты из проекта Схемы теплоснабжения, утвержденный постановлением администрации Тазовского района от 31.08.2021 № 802-п «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 годы».

		Насос подпиточный котлового контура № 2	Wilo MNIL 504N	5	30	0,75	2021	-	10	5
		Насос циркуляции диз.топлива № 1	КММ-Е-40-25-160а	6,3	26	1,5	2021	-	14	5
		Насос циркуляции диз.топлива № 2	КММ-Е-40-25-160а	6,3	26	1,5	2021	-	14	5
		Насос циркуляции диз.топлива № 3	КММ-Е-40-25-160а	6,3	26	1,5	2021	-	14	5
		Насос теплоносителя на калорифер	Wilo TOP SD 32\10	4-8	7	0,18	2021	-	10	5
		Пожарный насос	Wilo BL 40\170-7,5\2	40	40	7,5	2021	-	10	5
		Насос для перекачки диз. топлива	Piusi E120/T	6	15	0,75	2021	-	10	5
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д	Насос котловой № 1	Wilo IL125/250-11/4	178	16,1	11	2014	2020	60	55
		Насос котловой № 2	Wilo IL125/250-11/4	178	16,1	11	2014	2020	60	55
		Насос котловой № 3	Wilo IL125/250-11/4	178	16,1	11	2014	2020	60	55
		Насос котловой № 4	Wilo IL125/250-11/4	178	16,1	11	2014	2020	60	55
		Насос сетевой № 1	Wilo IL250/420-90/4	278	56	90	2014	2020	60	55
		Насос сетевой № 2	Wilo IL250/420-90/4	278	56	90	2014	2020	60	55
		Насос сетевой № 3	Wilo IL250/420-90/4	278	56	90	2014	2020	60	55
		Насос сетевой № 4	Wilo IL250/420-90/4	278	56	90	2014	2020	60	55
		Насос исходной воды № 1	Wilo IPL65/125-5,5/2	37	25	5,5	2014	2020	60	55
		Насос исходной воды № 2	Wilo IPL65/125-5,5/2	37	25	5,5	2014	2020	60	55
		Насос исходной воды № 3	Wilo IPL65/125-5,5/2	37	25	5,5	2014	2020	60	55
		Насос подпитки сет. контур № 1	ЧП WiloIPL40/150-3/2	25	25	3	2014	2020	60	55
		Насос подпитки сет. контур № 2	ЧП WiloIPL40/150-3/2	25	25	3	2014	2020	60	55
		Насос подпитки кот. контур № 1	Wilo MHIL 303-3	0,52	32	0,55	2014	2020	60	55
		Насос подпитки кот. контур № 2	Wilo MHIL 303-3	0,52	32	0,55	2014	2020	60	55
		Насос противопожар-ный	Wilo IPL 80/155-7,2/2	75,4	75,4	7,5	2014	2020	60	55
		Насос обогрева бака воды/ДТ	WiloTOP SD30/5	4	3	0,1	2014	2020	60	55
		Насос обогрева бака воды/ДТ	WiloTOP SD30/5	4	3	0,1	2014	2020	60	55
		Топливный насос № 1	ALLWEILER AF 120R46G-19US-W197	40,5	5	1,5	2013	-	80	55
		Топливный насос № 2	ALLWEILER AF 120R46G-19US-W198	40,5	5	1,5	2013	-	80	55
13	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	Насос сетевой № 1	КМ100-65-200А	-	-	-	2007	2015	86	60
		Насос сетевой № 2	КМ80-50-200	-	-	-	2016	-	71	50
		Насос сетевой № 3	КМ100-65-200	-	-	-	2016	-	71	50
		Насос котлового контура № 1	NB 50-125/111 A-F-A-BAQE	-	-	-	2008	-	100	60
		Насос котлового контура № 2	NB 50-125/111 A-F-A-BAQE	-	-	-	2008	-	100	60
		Насос котлового контура № 3	NB 50-125/111 A-F-A-BAQE	-	-	-	2008	2021	100	40
		Насос подпиточный № 1	CR1-5 A-FGJ-A-E-HQQE	-	-	-	2008	2015	60	45
		Насос подпиточный № 2	CR1-5 A-FGJ-A-E-HQQE	-	-	-	2008	2015	60	45
		Насос ГВС	GRUNDFOS	-	-	-	2008	-	100	100
		Насос ГВС	GRUNDFOS	-	-	-	2008	-	100	100
		Насос исходной воды	К 65-50-160	-	-	-	1998	н/д	100	100
14	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	Насос сетевой № 1	NM100/200	108-300	45-22	30	2014	-	100	60
		Насос сетевой № 2	NM100/200	108-300	45-22	30	2014	-	100	60
		Насос сетевой № 3	WILO BL 100	-	-	30	2013	-	70	50
		Насос сетевой № 4	КМ150-125-250	200	20	-	2012	2015	100	60
		Насос подпиточный № 1	КМ50-32-125	12,5	20	2,2	2010	2014	100	60
		Насос подпиточный № 2	1К20/30	20	30	4	2007	-	100	60
		Насос подпиточный № 3	КМ50-32-125	12,5	20	2,2	2008	2014	100	60
		Насос топливный № 1	НМШ 8-25	6,3	2,5	2,2	2019	-	17	15
		Насос исходной воды № 1	КМ65-50-160	25	32	5,5	2016	-	70	40
		Насос исходной воды № 2	КМ65-50-160	25	32	5,5	2015	-	86	50
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	Насос сетевой № 1	NM100/200 CE	108-300	45-22	30	2010	2014	100	60
		Насос сетевой № 2	NM100/200 CE	108-300	45-22	30	2010	2014	100	60
		Насос сетевой № 3	WILO BL 100	-	-	30	н/д	-	70	50
		Насос сетевой № 4	NM 80/16 C/C	180-75	16-29	11	2019	-	17	15
		Насос подпиточный № 1	КМ65-50-160	25	32	5,5	2019	-	17	15
		Насос подпиточный № 2	КМ65-50-160	25	32	5,5	2016	-	70	50
		Насос Насос топливный № 1	НМШФ 2-40-1,6/16Б-13	1,6	10	2,2	н/д	-	100	60
		Насос Насос топливный № 2	НМШФ 2-40-1,6/16Б-13	1,6	10	2,2	н/д	-	100	60
		Насос Насос топливный № 3	н/д	н/д	н/д	2,2	1994	-	100	80
		Насос исходной воды № 1	КМ65-50-160	25	32	5,5	2017	-	60	40
		Насос исходной воды № 2	1К20/30	20	30	4	2007	-	100	60

Таблица 4

Состав и технические характеристики теплообменного оборудования источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование	Тип	Год ввода в экспл-цию	Год КР/ТР	Факт. износ,%	Физ. износ,%
1	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	Теплообменник	NT 150 LH CD 10	2007	2015	70	40
		Теплообменник	NT 150 LH CD 10	2007	2015	70	40
		Теплообменник	NT 150 LH CD 10	2007	2015	70	40
		Теплообменник	NT 150 LH CD 10	2007	2015	70	40
2	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	Теплообменник сетевой воды	M15-BFM	2010	-	55	40
		Теплообменник сетевой воды	NT 150 LH CD 10	2010	-	55	40
		Теплообменник сетевой воды	NT 150 LH CD 10	2010	-	55	40
		Теплообменник сетевой воды	NT 150 LH CD 10	2010	-	55	40
		Теплообменник сетевой воды	NT 150 LH CD 10	2010	-	55	40
3	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22	Теплообменник сетевой воды	NT-150LHV/CD-18	2006	-	75	50
		Теплообменник сетевой воды	NT-150LHV/CD-18	2006	-	75	50
		Теплообменник сетевой воды	NT-150LHV/CD-18	2006	-	75	50

5	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	Теплообменник сетевой воды	ЭТ-062с-10-67	2021	-	7	5
		Теплообменник сетевой воды	ЭТ-062с-10-67	2021	-	7	5
		Теплообменник сетевой воды	ЭТ-062с-10-67	2021	-	7	5
		Теплообменник калорифер	ЭТ-020с-10-37	2021	-	7	5
		Теплообменник подогрева топлива	ЭТ-007с-10-25	2021	-	7	5
6	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д	Теплообменник № 1	Sm55AX	2014	-	46	55
		Теплообменник № 2	Sm55AX	2014	-	46	55
		Теплообменник № 3	Sm55AX	2014	-	46	55
		Теплообменник № 4	Sm55AX	2014	-	46	55
		Теплообменник № 5	Sm55AX	2014	-	46	55
		Теплообменник № 6	Sm16A-16	2014	-	46	50
7	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	Теплообменник № 1	NT150SH/CD10 type 52	2008	-	86	60
		Теплообменник № 2	NT150SH/CD10 type 52	2008	-	86	60
		Теплообменник № 3	NT150SH/CD10 type 52	2008	-	86	60
		Теплообменник № 4 (для горячего водоснабжения)	VT20PVL CD6 type 16-24	2008	-	86	-
		Теплообменник № 5 (для горячего водоснабжения)	VT20PVL CD6 type 16-24	2008	-	86	-

Таблица 5

Состав и технические характеристики тягодутьевого оборудования источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование	Тип	Год ввода в экспл-цию	Факт. износ,%	Физ. износ,%
1	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	Дутьевой вентилятор № 1	ВЦ1	н/д	100	60
		Дутьевой вентилятор № 2	ВЦ2	н/д	100	60
		Дымосос № 1	ДН-9	1997	100	60
		Дымосос № 2	ДН-10	2020	8	5

1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Установленная и располагаемая тепловая мощность котлов, оборудованных в котельных муниципального округа Тазовский район в 2019-2021 гг., представлены в табл. 6.

Таблица 6

Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто источников

Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2					
2019	13,300	0,000	13,300	0,165	13,135
2020	11,500	0,000	11,500	0,165	11,335
2021	11,500	0,000	11,500	0,167	11,333
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б					
2019	17,200	0,000	17,200	0,291	16,909
2020	17,200	0,000	17,200	0,291	16,909
2021	17,200	0,000	17,200	0,293	16,907
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г					
2019	8,940	0,000	8,940	0,149	6,661
2020	8,940	0,000	8,940	0,149	6,661
2021	8,840	0,000	8,840	0,151	8,689
Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б					
2019	2,100	0,000	2,100	0,000	2,100
2020	2,100	0,000	2,100	0,000	2,100
2021	2,100	0,000	2,100	0,000	2,100
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А					
2019	12,500	0,000	12,500	0,171	9,829
2020	12,500	0,000	12,500	0,171	9,829
2021	13,060	0,000	13,060	0,172	12,888
Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10					
2019	7,040	0,000	7,040	0,128	6,912
2020	7,040	0,000	7,040	0,128	6,912
2021	7,040	0,000	7,040	0,128	6,912
Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А					
2019	17,200	0,000	17,200	0,158	17,042
2020	17,200	0,000	17,200	0,158	17,042
2021	17,200	0,000	17,200	0,158	17,042
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова					
2019	12,000	0,000	12,000	0,054	11,946
2020	12,000	0,000	12,000	0,054	11,946
2021	12,040	0,000	12,040	0,082	11,958
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21					
2019	6,400	1,749	4,651	0,079	4,572
2020	6,400	1,749	4,651	0,079	4,572
2021	6,400	1,600	4,651	0,000	4,572
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная					
2019	7,740	0,881	6,859	0,201	6,658
2020	7,740	0,881	6,859	0,201	6,658
2021	7,740	0,000	7,740	0,098	7,642
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А					
2019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2020	3,440	0,000	3,440	0,000	3,440
2021	3,440	0,000	3,440	0,027	3,413
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д					
2019	17,200	0,000	17,200	0,284	16,916
2020	17,200	0,000	17,200	0,284	16,916
2021	17,200	0,000	17,200	0,216	16,984
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а					
2019	5,160	0,180	4,980	0,087	4,893
2020	5,160	0,180	4,980	0,087	4,893
2021	5,160	0,000	5,160	0,017	5,143
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5					
2019	7,040	0,000	7,040	0,014	7,026
2020	7,040	0,000	7,040	0,014	7,026
2021	7,040	0,000	7,040	0,045	6,995
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5					
2019	8,360	0,000	8,360	0,027	8,333
2020	8,360	0,000	8,360	0,032	8,328
2021	8,600	0,000	8,600	0,057	8,543
ИТОГО муниципальный округ Тазовский район					
2019	142,180	2,810	139,370	1,807	137,563
2020	143,820	2,810	141,010	1,812	139,198
2021	144,560	1,600	142,960	1,612	141,348

1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Сведения о параметрах ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район представлены в табл. 6.

1.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Сведения о потреблении тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающих организаций в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто представлены в табл. 6.

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

Сроки ввода в эксплуатацию и сроки освидетельствования котлов на источниках тепловой энергии муниципального округа Тазовский район котельного оборудования представлены в табл.

Таблица 7

Сроки ввода в эксплуатацию основного котельного оборудования

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Оборудование	Год установки котла	Срок службы котла, лет	Износ		Год последнего освидетельствования
					Факт.,%	Физ.,%	
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	КСВа - 2ГС	1998	23	100	60	2021
		КСВа - 2ГС	1999	22	100	60	2021
		КСВа - 2ГС	1998	23	100	60	2021
		КСВ 2,0	2010	11	100	40	2021
		КСВ-5,0	2018	3	30	20	2021

2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	КВСА-5	2007	14	100	50	2021
		КВСА-5	2007	14	100	50	2021
		КВСА-5	2007	14	100	50	2021
		КВСА-5	2007	14	100	50	2021
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	КВСА-5	2018	3	30	20	2021
		ДКВР 4/13	1970	51	100	60	2021
		ДКВР 4/13	1970	51	100	60	2021
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	Е-1,09м	1998	23	-	-	-
		Е-1,09м	2000	21	-	-	-
		Е-1,09м	1990	31	-	-	-
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	КСВа - 2,0	1998	23	100	60	2021
		КСВа - 2,0	1998	23	100	60	2021
		КСВа - 2,0	1998	23	100	60	2021
		КСВа - 2,0	1998	23	100	60	2021
		КСВ-3,0	2016	5	50	40	2021
		ВВД-2	1988	33	100	60	2021
		ВВД-2	1988	33	100	60	2021
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	КВСа-2dUE	2012	9	90	50	2021
		КВСа-2dUE	2012	9	90	50	2021
		КВВД 1,8	1997	24	100	60	2021
		КВВД 1,8	1997	24	100	60	2018
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	КВСА-5	2007	14	100	50	2021
		КВСА-5	2007	14	100	50	2021
		КВСА-5	2007	14	100	50	2021
		КВСА-5	2007	14	100	50	2021
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	ТТ 100	2020	1	10	5	-
		ТТ 100	2020	1	10	5	-
		ТТ 100	2021	-	-	-	-
		ТТ 100	2021	-	-	-	-
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	КСВ-1,86	1989	32	100	60	2018
		КСВ-1,86	1989	32	100	60	2018
		КСВ-1,86	1989	32	100	60	2018
10	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22	КВСА-3	2006	15	100	60	2018
		КВСА-3	2006	15	100	60	2018
		КВСА-3	2006	15	100	60	2018
11	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	КВа-2ГМ	2021	0	-	-	-
		КВа-2ГМ	2021	0	-	-	-
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д	Lavart P5000	2014	7	24	20	2021
		Lavart P5000	2014	7	24	20	2021
		Lavart P5000	2014	7	24	20	2021
		Lavart P5000	2014	7	24	20	2021
13	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	КВСа-2	2008	13	100	60	2021
		КВСа-2	2008	13	100	60	2021
		КВСа-2	2008	13	100	60	2021
14	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	КСВ-2,0	2015	6	60	40	2021
		КСВ-2,0	2015	6	60	40	2021
		КВЖ-1,8	1998	23	100	60	2021
		КВЖ-1,8	1998	23	100	60	2021
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	КСВ-3,0	2015	6	60	40	2021
		КСВ-3,0	2015	6	60	40	2021
		ВК-21	2004	17	100	60	2021
		ВК-21	2004	17	100	60	2021

1.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

На территории муниципального округа Тазовский район источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

1.2.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Характеристики способов регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха представлены в табл. 8.

Таблица 8

Характеристики способов регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Температурный график	Способ регулирования
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	95/70 °С	качественный метод
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	95/70 °С	качественный метод
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	95/70 °С	качественный метод
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	95/70 °С	качественный метод
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	95/70 °С	качественный метод
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	95/70 °С	качественный метод
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	95/70 °С	качественный метод
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	95/70 °С	качественный метод
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	95/70 °С	качественный метод
10	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22	95/70 °С	качественный метод
11	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	95/70 °С	качественный метод
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д	95/70 °С	качественный метод
13	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	95/70 °С	качественный метод
14	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	95/70 °С	качественный метод
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	95/70 °С	качественный метод

1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования

Оборудование на котельных используется круглогодично и сезонно. Количество одновременно находящихся в работе котлов зависит от температуры наружного воздуха. Пиковые нагрузки приходятся фактически на самый холодный месяц года - январь. Среднегодовая загрузка оборудования характеризуется данными, представленными в табл. 9.

Таблица 9

Среднегодовая загрузка оборудования котельных

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Среднегодовая загрузка оборудования,%
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	11,500	7,339	63,8
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	17,200	12,900	75,0
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	8,840	6,641	75,1
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	2,100	0	0,0
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	13,060	7,558	57,9
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	7,040	5,657	80,4
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	17,200	6,970	40,5
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	12,040	3,627	30,1
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	6,400	0	0,0
10	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22	7,740	4,328	55,9
11	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	3,440	1,200	34,9
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д	17,200	9,515	55,3
13	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	5,160	0,762	14,8
14	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	7,040	2,000	28,4
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	8,600	2,506	29,1
	Итого	144,560	71,003	49,1

1.2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Количественный учет отпущенной тепловой энергии осуществляется расчетным методом. Распределение тепла потребителям осуществляется согласно договоров теплоснабжения и нормативов. Технический учет параметров теплоснабжения осуществляется по приборам контроля, установленных на котельных. Учет потребляемых ресурсов осуществляется приборами учета.

1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Отказов оборудования источников тепловой энергии в 2018-2021 гг., приводящих к нарушению отпуска тепла в тепловые сети, не зарегистрировано.

1.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

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

1.2.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Источники тепловой энергии и (или) оборудование (турбоагрегаты), входящие в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, отсутствуют.

1.2.13 Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии приняты по данным отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа.

В 2021 г. в котельной № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова старые котлы Revoterm 3,0 были демонтированы, установлены два котла ТТ100 3500 кВт.

В 2021 г. была проведена наладка котлов в следующих источниках тепловой энергии:

- котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2;
- котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б;
- котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г;
- котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А;
- котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10;
- котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А;
- котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д;
- котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а;
- котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5;
- котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5.

1.3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

1.3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

По данным Схемы теплоснабжения, утв. постановлением администрации Тазовского района от 31.08.2021 № 802-п, а также Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа, общая протяженность тепловых сетей на территории муниципального округа Тазовский район по состоянию на 01.01.2022 составила 81,036 км в двухтрубном исполнении, в т.ч. в разрезе населенных пунктов:

- п. Тазовский - 46,455 км;
- с. Антипаюта - 5,712 км;
- с. Газ-Сале - 21,823 км;
- с. Находка - 1,731 км;
- с. Гыда - 5,315 км.

В соответствии с исполнительной проектной документацией «Тепловые сети п. Тазовский, Тазовского муниципального района, Ямало-Ненецкого автономного округа» 1-1-41550-20-01-ПЗ, «Тепловые сети с. Антипаюта, Тазовского муниципального района, Ямало-Ненецкого автономного округа» 1-41550-20-03-ПЗ, «Тепловые сети с. Газ-Сале, Тазовского муниципального района, Ямало-Ненецкого автономного округа» № 1-41550-20-02-ПЗ, «Тепловые сети с. Находка, Тазовского муниципального района, Ямало-Ненецкого автономного округа» 1-41550-20-05-ПЗ, «Тепловые сети с. Гыда, Тазовского муниципального района, Ямало-Ненецкого автономного округа» 1-41550-20-04-ПЗ, разработанной ООО «ТЕХНОСКАНЕР» в сентябре 2020 г., протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет 56,781 км, в т.ч. в разрезе населенных пунктов:

- п. Тазовский - 34,943 км;
- с. Антипаюта - 7,863 км;
- с. Газ-Сале - 8,341 км;
- с. Находка - 1,944 км;
- с. Гыда - 3,690 км.

Общая протяженность участков на территории муниципального округа Тазовский район, определенная по результатам технического обследования в двухтрубном исполнении, составила 56,111 км, в т.ч. в разрезе населенных пунктов:

- п. Тазовский - 33,038 км;
- с. Антипаюта - 8,337 км;
- с. Газ-Сале - 8,531 км;
- с. Находка - 1,952 км;
- с. Гыда - 4,253 км.

Для актуализации схемы теплоснабжения принимаются параметры и характеристики тепловых сетей на территории муниципального округа Тазовский район, определенные по результатам технического обследования.

Структура тепловых сетей от источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район представлена в табл. 10.

Таблица 10

Структура тепловых сетей муниципального округа Тазовский район

№ пп	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, км					
		схема теплоснабжения, утв. постановлением администрации Тазовского района от 31.08.2021 № 802-п		исполнительная проектная документация		результаты технического обследования	
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	3,923	46,455	5,776	34,943	5,893	33,038
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	7,706		7,334		6,804	
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	8,725		8,804		8,513	
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	1,579		-		-	
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	4,044		3,981		3,557	
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	1,589		2,102		1,271	
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	4,939		4,089		4,259	
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	13,95		2,858		2,741	
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	1,362	5,712	2,702	7,863	-	8,337
10	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	4,35		5,161		5,558	
11	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	-		-		2,779	
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д	21,823	21,823	8,341	8,341	8,531	8,531
13	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	1,731	1,731	1,944	1,944	1,952	1,952
14	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	2,396	5,315	1,865	3,690	1,856	4,253
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	2,919		1,824		2,397	
	Итого	81,036	81,036	56,781	56,781	56,111	56,111

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

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии представлены в Приложении 1.

1.3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Схема тепловых сетей п. Тазовский - двухтрубная. Прокладка тепловых сетей выполнена преимущественно надземным способом на неподвижных опорах. Компенсация температурных расширений трубопроводов осуществляется за счет П-образных компенсаторов и поворотов трассы тепловой сети. В качестве материала тепловой изоляции использована минеральная вата и геотекстиль «Дорнит» в 3 слоя. В качестве защитного кожуха использованы листы оцинкованной стали и полимерная пленка. Стыки изолированы дорнитом или минеральной ватой с покрытием полимерной пленкой. Встречаются сети, проложенные

в деревянных коробах с тепловой изоляцией в виде засыпки древесным опилом. Для трубопроводов новой прокладки использовались трубы с теплоизоляцией из заливного ППУ (пенополиуретан) в оболочке из оцинкованной ленты, а также минеральная вата с покрытием листами из оцинкованной стали. Совместно с тепловыми сетями проложены трубопроводы водоснабжения (Т1 и Т2 - сети отопления, В1 - сеть водоснабжения), либо в едином кожухе, либо совместно с трубопроводом обратного теплоснабжения. В целом, тепло на нужды ГВС не отпускается. В мкр. Маргулова существует система горячего водоснабжения с приготовлением ГВС на ЦТП. Характеристика тепловых сетей п. Тазовский представлена в табл. 11.

Таблица 11

Параметры тепловых сетей п. Тазовский

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Из них надземная, м	Материальная характеристика, м²	Объем сетей, м³
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2					
20	44,0	22,0	44,0	1,10	0,02
25	16,0	8,0	16,0	0,51	0,01
32	824,0	412,0	824,0	31,31	0,70
40	444,0	222,0	444,0	19,98	0,56
50	2 354,0	1 177,0	2 354,0	134,18	4,62
80	252,0	126,0	252,0	22,43	1,33
100	3 924,0	1 962,0	3 924,0	423,79	30,80
150	3 060,0	1 530,0	3 060,0	486,54	54,05
200	484,0	242,0	484,0	106,00	16,28
250	384,0	192,0	384,0	104,83	21,33
Итого	11 786	5 893	11 786	1 330,67	129,70
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б					
25	150,0	75,0	150,0	4,80	0,09
32	402,0	201,0	402,0	15,28	0,34
40	24,0	12,0	24,0	1,08	0,03
50	2 090,0	1 045,0	2 090,0	119,13	4,10
80	1 172,0	586,0	1 172,0	104,31	6,19
100	3 514,0	1 757,0	3 514,0	379,51	27,58
150	3 554,0	1 777,0	3 554,0	565,09	62,77
200	2 696,0	1 348,0	2 696,0	590,42	90,68
350	6,0	3,0	6,0	2,26	0,61
Итого	13 608	6 804	13 608	1 781,88	192,40
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г					
25	376,0	188,0	376,0	12,03	0,22
32	1 430,0	715,0	1 430,0	54,34	1,22
50	2 726,0	1 363,0	2 726,0	155,38	5,35
80	1 520,0	760,0	1 520,0	135,28	8,02
100	5 940,0	2 970,0	5 940,0	641,52	46,63
150	3 036,0	1 518,0	3 036,0	482,72	53,62
200	1 476,0	738,0	1 476,0	323,24	49,65
250	522,0	261,0	522,0	142,51	28,99
Итого	17 026	8 513	17 026	1 947,03	193,71
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А					
25	96,0	48,0	96,0	3,07	0,06
32	314,0	157,0	314,0	11,93	0,27
40	118,0	59,0	118,0	5,31	0,15
50	518,0	259,0	518,0	29,53	1,02
80	420,0	210,0	420,0	37,38	2,22
100	1 488,0	744,0	1 488,0	160,70	11,68
150	796,0	398,0	796,0	126,56	14,06
200	3 364,0	1 682,0	3 364,0	736,72	119,81
Итого	7 114	3 557	7 114	1 111,20	149,26
Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10					
32	24,0	12,0	24,0	0,91	0,02
50	114,0	57,0	114,0	6,50	0,22
80	122,0	61,0	122,0	10,86	0,64
100	756,0	378,0	756,0	81,65	5,94
150	322,0	161,0	322,0	51,20	5,69
200	1 204,0	602,0	1 204,0	263,68	40,50
Итого	2 542	1 271	2 542	414,79	53,01
Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А					
20	4,0	2,0	4,0	0,10	0,00
25	194,0	97,0	194,0	6,21	0,11
32	198,0	99,0	198,0	7,52	0,17
40	24,0	12,0	24,0	1,08	0,03
50	1 974,0	987,0	1 974,0	112,52	3,88
80	1 298,0	649,0	1 298,0	115,52	6,85
100	2 554,0	1 277,0	2 554,0	275,83	20,05
150	70,0	35,0	70,0	11,13	1,24
200	2 194,0	1 097,0	2 194,0	480,49	73,80
350	8,0	4,0	8,0	3,02	0,81
Итого	8 518	4 259	8 518	1 013,42	106,93
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова					
32	86,0	43,0	86,0	3,27	0,07
40	70,0	35,0	70,0	3,15	0,09
50	362,0	181,0	362,0	20,63	0,71
80	640,0	320,0	640,0	56,96	3,38
100	1 546,0	773,0	1 546,0	166,97	12,14
150	1 110,0	555,0	1 110,0	176,49	19,61
200	1 580,0	790,0	1 580,0	346,02	53,15
300	88,0	44,0	88,0	28,60	6,60
Итого	5 482	2 741	5 482	802,09	95,73

Перечень ветхих тепловых сетей п. Тазовский представлена в табл. 12 и на рис. 2.

Таблица 12

Перечень ветхих тепловых сетей п. Тазовский

	Наименование участка	ТС		Основание
		Диаметр	Длина, м.	
1	ВОС 500 "Рыбозавод" - ДЮСШ	T1T2-d 250мм	280	Дефектный акт № 1 от 07.12.2021
		T1T2-d 219мм	170	
		T1T2-d 108мм	650	
		Итого	1100	
2	Внутриплощадочный трубопровод холодного водоснабжения котельная "Термакс" с теплоспутником	T1T2-d 32мм	360	Дефектный акт № 2 от 07.12.2021
		Итого	360	
3	мкр. Маргулова д. 12-д.8	T1T2-d 108мм	245	Дефектный акт № 3 от 07.12.2021
		T1T2-d 57мм	245	
		Итого	490	
4	ул. Колхозная, 26а - ул. Спортивная, 19	T1T2-d 219мм	200	Дефектный акт № 4 от 07.12.2021
		Итого	200	
5	мкр. Маргулова д. 12.-д. 10	T1T2-d 108мм	98	Дефектный акт № 5 от 07.12.2021
		T1T2-d 57мм	196	
		Итого	294	
6	мкр. Маргулова д.7.-д.2	T1T2-d 57мм	132	Дефектный акт № 6 от 07.12.2021
		Итого	132	
7	мкр. Маргулова д. 11 - мкр. Подшибякина д. 2	T1T2-d 159мм	450	Дефектный акт № 7 от 07.12.2021
		Итого	450	
8	ул. Нагорная, 2 - ул. Пристанская, 1	T1T2-d 89мм	60	Дефектный акт № 8 от 07.12.2021
		Итого	60	
9	ул. Пушкина, 34	T1T2-d 57мм	80	Дефектный акт № 9 от 07.12.2021
		Итого	80	
10	ул. Пристанская, 21 - Водозабор	T1T2-d 108мм	89	Дефектный акт № 10 от 08.12.2021
		Итого	89	
11	ВОС 500 "Аэропорт"- Котельная 11	T1T2-d 108мм	66	Дефектный акт № 11 от 08.12.2021
		Итого	66	
12	Котельная № 7- Поликлиника	T1T2-d 219мм	790	Дефектный акт № 12 от 08.12.2021
		T1T2-d 159мм	80	
		Итого	870	
13	ул. Северная д. 1 - д. 8	T1T2-d 108мм	45	Дефектный акт № 13 от 08.12.2021
		T1T2-d 89мм	70	
		T1T2-d 76мм	50	
		Итого	165	
14	ДЮСШ - ул. Пиетомина 5 "А"	T1T2-d 219мм	123	Дефектный акт № 15 от 08.12.2021
		T1T2-d 108мм	764	
		T1T2-d 57мм	686	
		Итого	1573	

Рисунок 2. Ветхие тепловые сети п. Тазовский

Схема тепловых сетей с. Антипаюта - двухтрубная. Прокладка тепловых сетей выполнена преимущественно надземным способом на неподвижных опорах. Компенсация температурных расширений трубопроводов осуществляется за счет П-образных компенсаторов и поворотов трассы тепловой сети. В качестве материала тепловой изоляции использована минеральная вата и геотекстиль «Дорнит» в 3 слоя. В качестве защитного кожуха использованы листы оцинкованной стали, и полимерная пленка. Стыки изолированы дорнитом. Для трубопроводов новой прокладки использовались трубы с теплоизоляцией из заливного ППУ (пенополиуретан) в оболочке из цинковой ленты (ГОСТ 30732-2001/2006), а также минеральная вата с покрытием листами из оцинкованной стали. Совместно с тепловыми сетями проложены трубопроводы водоснабжения (Т1 и Т2 - сети отопления, В1 - сеть водоснабжения), либо в едином кожухе, либо совместно с трубопроводом обратного теплоснабжения. Тепло на нужды ГВС не отпускается. Характеристика тепловых сетей с. Антипаюта представлена в табл. 13.

Таблица 13

Параметры тепловых сетейс. Антипаюта

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Из них надземная, м	Материальная характеристика, м²	Объем сетей, м³
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А					
25	48,0	24,0	48,0	1,54	0,03
32	1 472,0	736,0	1 472,0	55,94	1,25
50	990,0	495,0	990,0	56,43	1,98
80	484,0	242,0	484,0	43,08	2,57
100	1 773,6	886,8	1 773,6	191,55	14,01
150	790,0	395,0	790,0	125,61	13,98
Итого	5 558	2 779	5 558	474,14	33,82
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная					
25	110,0	55,0	110,0	3,52	0,06
32	1 506,0	753,0	1 506,0	57,23	1,28
40	254,0	127,0	254,0	11,43	0,33
50	1 564,0	782,0	1 564,0	89,15	3,13
70	484,0	242,0	484,0	36,78	1,89
80	666,0	333,0	666,0	59,27	3,53
100	2 664,0	1 332,0	2 664,0	287,71	21,05
150	1 886,0	943,0	1 886,0	299,87	33,38
200	1 862,0	931,0	1 862,0	407,78	61,45
250	120,0	60,0	120,0	32,76	7,92
Итого	11 116	5 558	11 116	1 285,51	134,01

Схема тепловых сетей с. Газ-Сале - двухтрубная. Прокладка тепловых сетей выполнена преимущественно надземным способом на неподвижных опорах. Компенсация температурных расширений трубопроводов осуществляется за счет П-образных компенсаторов и поворотов трассы тепловой сети. В качестве материала тепловой изоляции использована минеральная вата. В качестве защитного кожуха использованы листы оцинкованной стали. Стыки изолированы дорнитом и ПВХ-изоляцией. Для трубопроводов новой прокладки использовались трубы с теплоизоляцией из заливного ППУ (пенополиуретан) в оболочке из цинковой ленты, а также минеральная вата с покрытием листами из оцинкованной стали. Совместно с тепловыми сетями проложен трубопровод водоснабжения, местами - трубопроводы безнапорной (самотечной) хозбытовой канализации (Т1 и Т2 - сети отопления, В1 - сеть водоснабжения, К - хозбытовая канализация), либо в едином кожухе, либо совместно с трубопроводами теплоснабжения.Характеристика тепловых сетей с. Газ-Сале представлена в табл. 14.

Таблица 14

Параметры тепловых сетейс. Газ-Сале

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Из них надземная, м	Материальная характеристика, м²	Объем сетей, м³
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д					
25	127,0	63,5	127,0	4,06	0,07
32	274,0	137,0	274,0	10,41	0,23
40	394,2	197,1	394,2	17,74	0,51
50	3 289,6	1 644,8	3 289,6	187,51	6,58
70	280,8	140,4	280,8	21,34	1,10
80	1 129,6	564,8	1 129,6	100,53	5,99
100	3 371,6	1 685,8	3 371,6	364,13	26,64
125	518,2	259,1	518,2	68,92	6,37
150	1 993,8	996,9	1 993,8	317,01	35,29
200	3 819,3	1 909,7	3 819,3	836,43	126,04
250	457,8	228,9	457,8	124,98	30,21
300	585,2	292,6	585,2	190,19	43,89
400	732,4	366,2	732,4	312,00	96,68
500	88,0	44,0	88,0	46,55	18,44
Итого	17 062	8 531	17 062	2 601,82	398,04

Схема тепловых сетей с. Находка - закрытая, двухтрубная. Прокладка тепловых сетей выполнена в основном надземным способом на неподвижных опорах. Компенсация температурных расширений трубопроводов осуществляется за счет П-образных компенсаторов и поворотов трассы тепловой сети. В качестве материала тепловой изоляции использованы минеральная вата и геотекстиль «Дорнит» в два слоя. В качестве защитного кожуха использованы листы оцинкованной стали. Совместно с тепловыми сетями проложены трубопроводы водоснабжения (Т1 и Т2 - сети отопления, В1 - сеть водоснабжения), либо в едином кожухе, либо совместно с трубопроводом обратного теплоснабжения. Тепло на нужды ГВС не отпускается. Характеристика тепловых сетей с. Находка представлена в табл. 15.

Таблица 15

Параметры тепловых сетейс. Находка

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Из них надземная, м	Материальная характеристика, м²	Объем сетей, м³
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а					
25	60,2	30,1	60,2	1,9	0,03
32	297,1	148,5	297,1	11,3	0,25
50	594,4	297,2	594,4	33,9	1,19
70	238,6	119,3	238,6	18,1	0,93
80	309,2	154,6	309,2	27,5	1,64
100	885,1	442,6	885,1	95,6	6,99
150	1 032,3	516,1	1 032,3	164,1	18,27
200	487,8	243,9	487,8	106,8	16,10
Итого	3 905	1 952	3 905	459,3	45,4

Схема тепловых сетей с. Гыда - закрытая, двухтрубная. Прокладка тепловых сетей выполнена преимущественно надземным способом на неподвижных опорах. Компенсация температурных расширений трубопроводов осуществляется за счет П-образных компенсаторов и поворотов трассы тепловой сети. В качестве материала тепловой изоляции использована минеральная вата. В качестве защитного кожуха использованы листы оцинкованной стали. Стыки изолированы дорнитом. Для трубопроводов новой прокладки использовались трубы с теплоизоляцией из заливного ППУ (пенополиуретан) в оболочке из цинковой ленты (ГОСТ 30732-2001/2006), а также минеральная вата с покрытием листами из оцинкованной стали. Совместно с тепловыми сетями проложены трубопроводы водоснабжения (Т1 и Т2 - сети отопления, В1 - сеть водоснабжения), либо в едином кожухе, либо совместно с трубопроводом обратного теплоснабжения. Тепло на нужды ГВС не отпускается. Характеристика тепловых сетей с. Гыда представлена в табл. 16.

Таблица 16

Параметры тепловых сетей с. Гыда

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Из них надземная, м	Материальная характеристика, м²	Объем сетей, м³
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5					
15	61,4	30,7	61,4	1,11	0,01
32	81,0	40,5	81,0	3,08	0,07
50	1 102,0	551,0	1 102,0	62,81	2,20
80	221,4	110,7	221,4	19,70	1,17
100	1 232,0	616,0	1 232,0	133,06	9,73
150	956,6	478,3	956,6	152,10	16,93
200	56,6	28,3	56,6	12,40	1,87
Итого	3 711	1 856	3 711	384,25	31,99
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5					
15	34,8	17,4	34,8	0,63	0,01
25	236,0	118,0	236,0	7,55	0,13
32	126,6	63,3	126,6	4,81	0,11
50	301,4	150,7	301,4	17,18	0,60
80	113,8	56,9	113,8	10,13	0,60
100	1 976,4	988,2	1 976,4	213,45	15,61
150	490,2	245,1	490,2	77,94	8,68
200	746,6	373,3	746,6	163,51	24,64
300	768,6	384,3	768,6	249,80	57,65
Итого	4 794	2 397	4 794	744,99	108,03

1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

В п. Тазовский на трубопроводах установлена необходимая стальная и чугунная запорная арматура для секционирования тепловых сетей на участки, дренирования сетевой воды, выпуска воздуха из трубопроводов, а также на вводе/выводе тепловых узлов и на трубопроводах ответвлений к потребителям тепловой энергии. Запорная арматура в основном установлена в тепловых камерах, за исключением дренажей и воздушников. В качестве запорной арматуры используются стальные задвижки с ручным приводом. Электроприводы на запорно-регулирующей арматуре не установлены.

Задвижки и затворы в с. Антипаюта, предназначенные для отключения отдельных участков тепловой сети или тепловых пунктов абонентских систем, расположены в тепловых узлах или тепловых камерах. В качестве арматуры на тепловых сетях используются стальные задвижки с ручным приводом. В тепловом узле расположены две задвижки и один воздушник.

Секционирующие задвижки и затворы в с. Газ-Сале, предназначенные для отключения отдельных участков тепловой сети или абонентских систем, расположены в тепловых узлах или тепловых камерах. В качестве арматуры на тепловых сетях используются стальные задвижки с ручным приводом и сварные шаровые краны. В тепловой камере, в основном, расположены задвижки или шаровые краны на отводах к абонентам, один воздушник и спускной кран.

Задвижки и затворы в с. Находка, предназначенные для отключения отдельных участков тепловой сети или систем теплоснабжения абонентов, расположены в тепловых узлах. В качестве арматуры на тепловых сетях используются стальные задвижки с ручным приводом. В тепловом узле расположены две задвижки и один воздушник.

Секционирующие задвижки и затворы в с. Гыда, предназначенные для отключения отдельных участков тепловой сети или тепловых пунктов абонентских систем, расположены в тепловых узлах или тепловых камерах. В качестве арматуры на тепловых сетях используются стальные задвижки с ручным приводом. В тепловом узле расположено две задвижки и один воздушник.

1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Тепловые камеры в п. Тазовский представляют собой павильоны, выполненные из листовой стали или из досок, обшитых стальным листом. Тепловые узлы на потребителей не имеют защитных конструкций.

Тепловые камеры в с. Газ-Сале выполнены в виде павильонов, изготовленных из досок и обшитых оцинкованной сталью.

Тепловые камеры в с. Гыда представляют собой следующие сооружения из деревянных коробов, либо павильоны из металлопрофиля или листового железа.

1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

График изменения температур теплоносителя выбран на основании климатических параметров холодного времени года на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» и справочных данных температуры воды, подаваемой в отопительную систему, и сетевой - в обратном трубопроводепо температурному графику - 95/70°С.

В соответствии с ПТЭ ЭТЭ РФ, пункт 6.2.59, отклонения от заданного теплового режима за головными задвижками котельных, при условии работы в расчетных гидравлических и тепловых режимах, должны быть не более:

- температура воды, поступающей в тепловую сеть - ±3%;
- по давлению в подающих трубопроводах - ±5%;
- по давлению в обратных трубопроводах - ±0,2 кгс/см²;
- среднесуточная температура сетевой воды в обратных трубопроводах не может превышать заданную графиком более чем на 5%.

Температура теплоносителя задается по температурному графику, в зависимости от температуры наружного воздуха постоянно. Температурные графики источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район представлены на рис. 3-7.

УТВЕРЖДАЮ
Врио директора филиала
АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
_____ И.А. Шмаков
«___»_____2021

Температурный график
Качественного регулировании отпуска тепла по среднесуточной температуре наружного воздуха Котельной №1 «Центральная» в п. Тазовский
филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, °С, при скорости ветра, м/с				Температура воды в обратном трубопроводе, °С
	до 5	до 10	до 15	до 20	
8	38,3	39,2	40,1	41,0	33,7
7	39,5	40,5	41,4	42,4	34,6
6	40,7	41,8	42,8	43,8	35,4
5	41,9	43,0	44,1	45,2	36,3
4	43,1	44,3	45,5	46,6	37,1
3	44,3	45,6	46,8	48,0	37,9
2	45,5	46,8	48,1	49,3	38,7
1	46,7	48,0	49,3	50,7	39,5
0	47,8	49,2	50,6	52,0	40,3
-1	49,0	50,4	51,9	53,3	41,0
-2	50,1	51,6	53,1	54,6	41,8
-3	51,2	52,8	54,4	55,9	42,5
-4	52,4	54,0	55,6	57,3	43,3
-5	53,5	55,2	56,8	58,5	44,0
-6	54,6	56,3	58,0	59,8	44,7
-7	55,7	57,5	59,3	61,0	45,5
-8	56,8	58,6	60,5	62,3	46,2
-9	57,9	59,8	61,7	63,5	46,9
-10	58,9	60,9	62,8	64,8	47,6
-11	60,0	62,0	64,0	66,0	48,3
-12	61,0	63,1	65,2	67,2	49,0
-13	62,1	64,3	66,4	68,5	49,6
-14	63,2	65,4	67,5	69,7	50,3
-15	64,3	66,5	68,7	70,9	51,0
-16	65,3	67,6	69,8	72,1	51,7
-17	66,3	68,7	71,0	73,3	52,3
-18	67,4	69,8	72,1	74,5	53,0
-19	68,4	70,8	73,3	75,7	53,6
-20	69,4	71,9	74,4	76,9	54,3
-21	70,5	73,0	75,5	78,0	54,9
-22	71,5	74,1	76,6	79,2	55,6
-23	72,5	75,1	77,8	80,4	56,2
-24	73,5	76,2	78,9	81,5	56,9
-25	74,5	77,3	80,0	82,7	57,5
-26	75,5	78,3	81,1	83,9	58,1
-27	76,5	79,4	82,2	85,0	58,7
-28	77,5	80,4	83,3	86,2	59,4
-29	78,5	81,5	84,4	87,3	60,0
-30	79,5	82,5	85,5	88,4	60,6
-31	80,5	83,5	86,6	89,6	61,2
-32	81,5	84,6	87,6	90,7	61,8
-33	82,5	85,6	88,7	91,8	62,4
-34	83,5	86,6	89,8	93,0	63,0
-35	84,4	87,7	90,9	94,1	63,6
-36	85,4	88,7	91,9	95,0	64,2
-37	86,4	89,7	93,0	95,0	64,8
-38	87,3	90,7	94,1	95,0	65,4
-39	88,3	91,7	95,0	95,0	66,0
-40	89,3	92,7	95,0	95,0	66,5
-41	90,2	93,7	95,0	95,0	67,1
-42	91,2	94,8	95,0	95,0	67,7
-43	92,1	95,0	95,0	95,0	68,3
-44	93,1	95,0	95,0	95,0	68,9
-45	94,1	95,0	95,0	95,0	69,4
-46	95,0	95,0	95,0	95,0	70,0

Начальник цеха ТВС С.К. Мартиросян

Рисунок 3. Температурный график качественного регулирования отпуска тепла Котельной № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2

УТВЕРЖДАЮ
Врио директора филиала
АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
_____ И.А. Шмаков
«___» _____ 2021

Температурный график
Качественного регулирования отпуска тепла по среднесуточной температуре наружного воздуха Котельной №1 «Глубокое» в с. Антипаюта
филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, °С, при скорости ветра, м/с				Температура воды в обратном трубопроводе, °С
	до 5	до 10	до 15	до 20	
8	38,7	39,7	40,8	41,9	34,0
7	40,0	41,0	42,0	43,0	34,9
6	41,3	42,3	43,4	44,5	35,8
5	42,7	43,6	44,8	45,9	36,7
4	43,7	44,9	46,1	47,3	37,5
3	45,0	46,2	47,5	48,7	38,3
2	46,3	47,7	48,8	50,1	39,1
1	47,6	48,7	50,1	51,5	39,9
0	48,6	50,0	51,4	52,8	40,7
-1	49,7	51,2	52,7	54,2	41,5
-2	50,9	52,4	54,0	55,5	42,3
-3	52,1	53,7	55,3	56,9	43,1
-4	53,2	54,9	56,5	58,2	43,8
-5	54,3	56,1	57,8	59,5	44,6
-6	55,5	57,3	59,0	60,8	45,3
-7	56,6	58,4	60,3	62,1	46,1
-8	57,7	59,6	61,5	63,4	46,8
-9	58,8	60,8	62,7	64,7	47,5
-10	59,9	61,9	63,9	65,9	48,3
-11	61,1	63,1	65,2	67,2	48,9
-12	62,1	64,3	66,4	68,5	49,6
-13	63,2	65,4	67,7	69,7	50,3
-14	64,3	66,5	68,8	71,0	51,0
-15	65,4	67,7	69,9	72,2	51,7
-16	66,5	68,8	71,1	73,4	52,4
-17	67,5	69,9	72,3	74,5	53,1
-18	68,6	71,0	73,4	75,9	53,8
-19	69,7	72,2	74,6	77,1	54,4
-20	70,7	73,2	75,8	78,3	55,1
-21	71,8	74,4	77,0	79,5	55,8
-22	72,8	75,5	78,1	80,7	56,4
-23	73,8	76,6	79,2	81,9	57,1
-24	74,9	77,7	80,4	83,1	57,7
-25	75,9	78,7	81,5	84,2	58,4
-26	77,0	79,8	82,6	85,4	59,1
-27	78,0	80,9	83,8	86,5	59,6
-28	79,0	82,0	84,9	87,9	60,3
-29	80,0	83,0	86,1	89,0	60,9
-30	81,1	84,1	87,2	90,2	61,5
-31	82,1	85,1	88,3	91,4	62,2
-32	83,1	86,2	89,4	92,6	62,8
-33	84,1	87,3	90,5	93,7	63,4
-34	85,1	88,4	91,6	94,9	64,0
-35	86,1	89,4	92,7	95,8	64,6
-36	87,1	90,5	93,8	97,0	65,2
-37	88,1	91,5	94,9	98,1	65,8
-38	89,1	92,5	95,9	99,2	66,4
-39	90,1	93,6	97,0	100,3	67,0
-40	91,1	94,6	98,0	101,4	67,6
-41	92,1	95,6	99,0	102,5	68,1
-42	93,0	96,6	100,0	103,6	68,8
-43	94,0	97,6	101,0	104,7	69,4
-44	95,0	98,6	102,0	105,8	70,0
-45	95,9	99,6	103,0	106,9	70,6
-46	96,9	100,6	104,0	108,0	71,0

Начальник цеха ТВС С.К. Мартиросян

Рисунок 4. Температурный график качественного регулирования отпуска тепла Котельной новой № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А

УТВЕРЖДАЮ
Врио директора филиала
АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
_____ И.А. Шмаков
«___» _____ 2021

Температурный график
Качественного регулирования отпуска тепла по среднесуточной температуре наружного воздуха Котельной МВКУ 20 в с. Газ-Сале
филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, °С, при скорости ветра, м/с				Температура воды в обратном трубопроводе, °С
	до 5	до 10	до 15	до 20	
8	38,1	39,2	40,1	41,0	33,7
7	39,3	40,1	41,4	42,4	34,0
6	40,7	41,6	42,8	43,8	35,0
5	41,9	43,0	44,1	45,2	36,1
4	43,1	44,2	45,5	46,6	37,1
3	44,3	45,6	46,8	48,0	37,9
2	45,5	46,8	48,1	49,3	38,7
1	46,7	48,0	49,3	50,7	39,5
0	47,8	49,2	50,6	51,9	40,3
-1	49,0	50,4	51,9	53,2	41,0
-2	50,2	51,6	53,1	54,6	41,8
-3	51,3	52,8	54,4	55,9	42,5
-4	52,4	54,0	55,6	57,2	43,3
-5	53,5	55,2	56,8	58,5	44,0
-6	54,6	56,3	58,0	59,8	44,7
-7	55,7	57,5	59,3	61,0	45,5
-8	56,8	58,6	60,5	62,3	46,2
-9	57,9	59,8	61,7	63,5	46,9
-10	58,9	60,9	62,8	64,8	47,6
-11	60,0	62,0	64,0	66,0	48,3
-12	61,1	63,1	65,2	67,3	49,0
-13	62,1	64,3	66,4	68,5	49,6
-14	63,1	65,4	67,5	69,7	50,3
-15	64,1	66,5	68,7	70,9	51,0
-16	65,1	67,6	69,8	72,1	51,7
-17	66,1	68,7	71,0	73,3	52,3
-18	67,0	69,8	72,1	74,5	53,0
-19	68,0	70,8	73,2	75,7	53,6
-20	69,0	71,9	74,4	76,8	54,3
-21	70,0	72,9	75,5	78,0	54,9
-22	71,0	73,9	76,6	79,2	55,6
-23	72,0	74,9	77,7	80,4	56,2
-24	73,0	75,9	78,8	81,5	56,9
-25	74,0	76,9	79,9	82,7	57,5
-26	75,0	77,9	81,0	83,9	58,1
-27	76,0	78,9	82,1	85,0	58,7
-28	77,0	79,9	83,2	86,2	59,4
-29	78,0	80,9	84,3	87,3	60,0
-30	79,0	81,9	85,4	88,5	60,6
-31	80,0	82,9	86,5	89,6	61,2
-32	81,0	83,9	87,6	90,7	61,8
-33	82,0	84,9	88,7	91,8	62,4
-34	83,0	85,9	89,8	93,0	63,0
-35	84,0	86,9	90,9	94,1	63,6
-36	85,0	87,9	91,9	95,0	64,2
-37	86,0	88,9	93,0	95,0	64,8
-38	87,0	89,9	94,1	95,0	65,4
-39	88,0	90,9	95,0	95,0	66,0
-40	89,0	91,9	95,0	95,0	66,5
-41	90,0	92,9	95,0	95,0	67,1
-42	91,0	93,9	95,0	95,0	67,7
-43	92,0	94,9	95,0	95,0	68,3
-44	93,0	95,0	95,0	95,0	68,9
-45	94,0	95,0	95,0	95,0	69,4
-46	95,0	95,0	95,0	95,0	70,0

Начальник цеха ТВС С.К. Мартиросян

Рисунок 5. Температурный график качественного регулирования отпуска тепла Котельной 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д

УТВЕРЖДАЮ
Врио директора филиала
АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
_____ И.А. Шмаков
«___» _____ 2021

Температурный график
Качественного регулирования отпуска тепла по среднесуточной температуре наружного воздуха Котельной «Термакс» в с. Находка
филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, °С, при скорости ветра, м/с				Температура воды в обратном трубопроводе, °С
	до 5	до 10	до 15	до 20	
8	38,2	39,3	40,1	41,0	33,7
7	39,5	40,5	41,4	42,4	34,0
6	40,7	41,8	42,8	43,8	35,0
5	41,9	43,0	44,1	45,2	36,1
4	43,1	44,3	45,1	46,6	37,1
3	44,3	45,6	46,8	48,0	37,9
2	45,5	46,8	48,1	49,3	38,7
1	46,7	48,0	49,3	50,7	39,5
0	47,8	49,2	50,6	51,9	40,3
-1	49,0	50,4	51,9	53,2	41,0
-2	50,1	51,6	53,1	54,6	41,8
-3	51,3	52,8	54,4	55,9	42,5
-4	52,4	54,0	55,6	57,2	43,3
-5	53,5	55,2	56,8	58,5	44,0
-6	54,6	56,3	58,0	59,8	44,7
-7	55,7	57,5	59,3	61,0	45,5
-8	56,8	58,6	60,5	62,3	46,2
-9	57,9	59,8	61,7	63,5	46,9
-10	58,9	60,9	62,8	64,8	47,6
-11	60,0	62,0	64,0	66,0	48,3
-12	61,1	63,1	65,2	67,3	49,0
-13	62,1	64,3	66,4	68,5	49,6
-14	63,2	65,4	67,5	69,7	50,3
-15	64,3	66,5	68,7	70,9	51,0
-16	65,3	67,6	69,8	72,1	51,7
-17	66,4	68,7	71,0	73,3	52,3
-18	67,4	69,8	72,1	74,5	53,0
-19	68,4	70,8	73,2	75,7	53,6
-20	69,4	71,9	74,4	76,8	54,3
-21	70,4	72,9	75,5	78,0	54,9
-22	71,5	74,1	76,6	79,2	55,6
-23	72,5	75,1	77,8	80,4	56,2
-24	73,5	76,2	78,9	81,5	56,9
-25	74,5	77,3	80,0	82,7	57,5
-26	75,5	78,3	81,1	83,9	58,1
-27	76,5	79,4	82,2	85,0	58,7
-28	77,5	80,4	83,3	86,2	59,4
-29	78,5	81,5	84,4	87,3	60,0
-30	79,5	82,5	85,5	88,4	60,6
-31	80,5	83,5	86,6	89,6	61,2
-32	81,5	84,6	87,6	90,7	61,8
-33	82,5	85,6	88,7	91,8	62,4
-34	83,5	86,6	89,8	93,0	63,0
-35	84,4	87,7	90,9	94,1	63,6
-36	85,4	88,7	91,9	95,0	64,2
-37	86,4	89,7	93,0	95,0	64,8
-38	87,3	90,7	94,1	95,0	65,4
-39	88,3	91,7	95,0	95,0	66,0
-40	89,3	92,7	95,0	95,0	66,5
-41	90,3	93,7	95,0	95,0	67,1
-42	91,2	94,8	95,0	95,0	67,8
-43	92,1	95,0	95,0	95,0	68,3
-44	93,1	95,0	95,0	95,0	68,9
-45	94,1	95,0	95,0	95,0	69,4
-46	95,0	95,0	95,0	95,0	70,0

Начальник цеха ТВС С.К. Мартиросян

Рисунок 6. Температурный график качественного регулирования отпуска тепла Котельной № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а

УТВЕРЖДАЮ
Врио директора филиала
АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
_____ И.А. Шмаков
«___» _____ 2021

Температурный график
Качественного регулирования отпуска тепла по среднесуточной температуре наружного воздуха Котельной №1 в с. Гыда
филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, °С, при скорости ветра, м/с				Температура воды в обратном трубопроводе, °С
	до 5	до 10	до 15	до 20	
8	38,0	39,0	40,1	41,2	33,9
7	39,1	40,1	41,1	42,1	34,1
6	41,0	42,0	43,1	44,1	35,0
5	42,1	43,1	44,4	45,6	36,5
4	43,4	44,6	45,8	47,0	37,3
3	44,6	45,9	47,1	48,3	38,1
2	45,8	47,	48,4	49,7	38,9
1	47,0	48,4	49,7	51,1	39,7
0	48,5	49,6	51,2	52,4	40,5
-1	49,4	50,8	52,1	53,8	41,3
-2	50,1	52,0	53,6	55,1	42,0
-3	51,6	53,2	54,8	56,4	42,8
-4	52,8	54,4	56,1	57,7	43,6
-5	53,9	55,6	57,3	59,0	44,3
-6	55,0	56,8	58,5	60,3	45,0
-7	56,1	57,9	59,8	61,6	45,8
-8	57,3	59,1	61,0	62,8	46,5
-9	58,3	60,1	62,2	64,1	47,2
-10	59,4	61,4	63,4	65,4	47,9
-11	60,5	62,6	64,6	66,6	48,6
-12	61,6	63,7	65,8	67,8	49,3
-13	62,7	64,8	67,0	69,1	50,0
-14	63,8	65,9	68,1	70,3	50,7
-15	64,8	67,1	69,3	71,5	51,4
-16	65,9	68,2	70,5	72,8	52,1
-17	66,9	69,3	71,6	74,0	52,7
-18	68,0	70,4	72,8	75,3	53,4
-19	69,0	71,5	73,9	76,4	54,1
-20	70,1	72,6	74,8	77,6	54,7
-21	71,1	73,7	76,2	78,8	55,3
-22	72,1	74,8	77,4	80,1	56,0
-23	73,2	75,8	78,5	81,2	56,6
-24	74,2	76,9	79,6	82,5	57,2
-25	75,2	78,1	80,7	83,7	57,9
-26	76,2	79,1	81,8	84,7	58,6
-27	77,1	80,1	83,1	85,8	59,2
-28	78,1	81,2	84,1	87,2	59,8
-29	79,1	82,2	85,2	88,3	60,4
-30	80,1	83,3	86,3	89,3	61,1
-31	81,1	84,3	87,4	90,5	61,7
-32	82,1	85,4	88,5	91,6	62,3
-33	83,1	86,4	89,6	92,8	62,9
-34	84,1	87,5	90,7	93,9	63,5
-35	85,1	88,5	91,8	95,0	64,1
-36	86,1	89,6	92,9	95,0	64,7
-37	87,1	90,6	94,0	95,0	65,3
-38	88,1	91,6	95,0	95,0	65,9
-39	89,1	92,6	95,0	95,0	66,5
-40	90,2	93,7	95,0	95,0	67,1
-41	91,1	94,7	95,0	95,0	67,7
-42	92,1	95,0	95,0	95,0	68,3
-43	93,1	95,0	95,0	95,0	68,9
-44	94,1	95,0	95,0	95,0	69,4
-45	95,0	95,0	95,0	95,0	70,0
-46	95,0	95,0	95,0	95,0	70,0

Начальник цеха ТВС С.К. Мартиросян

Рисунок 7. Температурный график качественного регулирования отпуска тепла Котельной № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5

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

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

1.3.8 Гидравлический режим тепловых сетей и пьезометрические графики

Разработка гидравлического режима для систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район проводится эксплуатирующей организацией в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденными приказом Минэнерго России от 24.03.2003 № 115. Ежегодно разрабатываются гидравлические режимы работы системы теплоснабжения. Мероприятия по регулированию расхода воды у потребителей составляются для каждого отопительного сезона. На планируемые к строительству объекты теплоснабжения гидравлические режимы разрабатываются проектной организацией при проектировании новых трубопроводов отопления.

1.3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние пять лет

За последние пять лет отказы тепловых сетей (аварии, инциденты) в муниципальном округе Тазовский район не зафиксированы.

1.3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние пять лет

В связи с отсутствием за последние пять лет отказов тепловых сетей статистика восстановлений отсутствует.

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

С целью диагностики состояния тепловых сетей проводятся гидравлические и температурные испытания теплотрасс, а также на тепловые потери.

Гидравлическое испытание тепловых сетей проводят дважды: сначала проверяют прочность и плотность теплопровода без оборудования и арматуры, после весь теплопровод, который готов к эксплуатации, с установленными грязевиками, задвижками, компенсаторами и остальным оборудованием. Повторная проверка нужна потому, что при смонтированном оборудовании и арматуре тяжелее проверить плотность и прочность сварных швов.

В случаях, когда при испытании теплопроводов без оборудования и арматуры имеет место падение давления по приборам, значит, имеющиеся сварные швы неплотные (естественно, если в самих трубах нет свищей, трещин и пр.). Падение давления при испытании трубопроводов с установленным оборудованием и арматурой, возможно, свидетельствует, что помимо стыков выполнены с дефектами еще сальниковые уплотнения или фланцевые соединения.

При предварительном испытании проверяются на плотность и прочность не только сварные швы, но и стенки трубопроводов, т.к. бывает, что трубы имеют трещины, свищи и прочие заводские дефекты. Испытания смонтированного трубопровода должны выполняться до монтажа теплоизоляции. Помимо этого, трубопровод не должен быть засыпан или закрыт инженерными конструкциями. Когда трубопровод сварен из бесшовных цельнотянутых труб, он может предъявляться к испытанию уже изолированным, но только с открытыми сварными стыками.

При окончательном испытании подлежат проверке места соединения отдельных участков (в случаях испытания теплопровода частями), сварные швы грязевиков и сальниковых компенсаторов, корпуса оборудования, фланцевые соединения. Во время проверки сальники должны быть уплотнены, а секционные задвижки полностью открыты.

При гидравлическом испытании тепловых сетей необходима следующая последовательность проведения работ:

- проводят очистку теплопроводов;
- устанавливают манометры, заглушки и краны;
- подключают воду и гидравлический пресс;
- заполняют трубопроводы водой до необходимого давления;
- проводят осмотр теплопроводов и помечают места, где обнаружены дефекты;
- устраняют дефекты;
- производят второе испытание;
- отключают от водопровода и производят спуск воды из труб;
- снимают манометры и заглушки.

Для заполнения трубопроводов водой и хорошего удаления из труб воздуха водопровод присоединяют к нижней части теплопровода. Возле каждого воздушного крана необходимо выставить дежурного. Вначале через воздушники поступает только воздух, затем воздушно-водяная смесь и, наконец, только вода. По достижении выхода только воды кран перекрывается. Далее, кран еще два-три раза периодически открывают для полного выпуска оставшейся части воздуха с верхних точек.

Перед началом наполнения тепловой сети все воздушники необходимо открыть, а дренажи закрыть.

Испытание проводят давлением, равным рабочему с коэффициентом 1,25. Под рабочим понимают максимальное давление, которое может возникнуть на данном участке в процессе эксплуатации.

При случаях испытания теплопровода без оборудования и арматуры давление поднимают до расчетного и выдерживают его на протяжении 10 мин, контролируя при этом падение давления, после снижают его до рабочего, проводят осмотр сварных соединений и обстукивают стыки. Испытания считают удовлетворительными, если отсутствует падение давления, нет течи и потения стыков.

Испытания с установленным оборудованием и арматурой проводят с выдержкой в течение 15 мин, проводят осмотр фланцевых и сварных соединений, арматуры и оборудования, сальниковых уплотнений, после чего давление снижают до рабочего. Испытания считаются удовлетворительными, если в течение двух часов падение давления не превышает 10%. Испытательное давление проверяет не только герметичность, но и прочность оборудования и трубопровода.

После испытания воду необходимо удалять из труб полностью. Как правило, вода для испытаний не проходит специальную подготовку и может снизить качество сетевой воды и быть причиной коррозии внутренних поверхностей труб.

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

Температурным испытаниям подвергается вся сеть - от источника тепловой энергии до индивидуальных тепловых пунктов потребителей. Температурные испытания проводятся при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

Началу испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя должен предшествовать, прогрев тепловой сети при температуре воды в подающем трубопроводе 100 ˚С.

Продолжительность прогрева составляет порядка двух часов.

Перед началом испытания производится расстановка персонала в пунктах наблюдения и по трассе тепловой сети.

В предусмотренный программой срок на источнике тепловой энергии начинается постепенное повышение температуры воды до установленного максимального значения, при строгом контроле за давлением в обратном коллекторе сетевой воды на источнике тепловой энергии и величиной подпитки (дренажа).

Заданная максимальная температура теплоносителя поддерживается постоянной в течение установленного программой времени (не менее двух часов), а затем плавно понижается до 70-80 ˚С.

Скорость повышения и понижения температуры воды в подающем трубопроводе выбирается такой, чтобы в течение всего периода испытания соблюдалось заданное давление в обратном коллекторе сетевой воды на источнике тепловой энергии. Поддержание давления в обратном коллекторе сетевой воды на источнике тепловой энергии при повышении температуры первоначально должно проводиться путем регулирования величины подпитки, а после полного прекращения подпитки, в связи с увеличением объема сетевой воды при нагреве - путем дренирования воды из обратного коллектора.

С момента начала прогрева тепловой сети и до окончания испытания во всех пунктах наблюдения непрерывно (с интервалом 10 мин) ведутся измерения температур и давлений сетевой воды, с записью в журналы.

Руководитель испытания по данным, поступающим из пунктов наблюдения, следит за повышением температуры сетевой воды на источнике тепловой энергии и в тепловой сети и прохождением температурной волны по участкам тепловой сети.

Для своевременного выявления повреждений, которые могут возникнуть в тепловой сети при испытании, особое внимание должно уделяться режимам подпитки и дренирования, которые связаны с увеличением объема сетевой воды при ее нагреве. Поскольку расходы подпиточной и дренируемой воды в процессе испытания значительно изменяются, это затрудняет определение по ним момента появления неплотностей в тепловой сети. Поэтому в период неустановившегося режима необходимо анализировать причины каждого резкого увеличения расхода подпиточной воды и уменьшения расхода дренируемой воды.

Нарушение плотности тепловой сети при испытании может быть выявлено с наибольшей достоверностью в период установившейся максимальной температуры сетевой воды. Резкое отклонение величины подпитки от начальной в этот период свидетельствует о появлении неплотности в тепловой сети и необходимости принятия срочных мер по ликвидации повреждения.

Специально выделенный персонал во время испытания должен объезжать и осматривать трассу тепловой сети и о выявленных повреждениях (появление парения, воды на трассе сети и др.) немедленно сообщать руководителю испытания. При обнаружении повреждений, которые могут привести к серьезным последствиям, испытание должно быть приостановлено до устранения этих повреждений.

Системы теплопотребления, температура воды в которых при испытании превысила допустимые значения - 95˚С, должны быть немедленно отключены.

Измерения температуры и давления воды в пунктах наблюдения заканчиваются после прохождения в данном месте температурной волны и понижения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе до 100˚С.

Испытание считается законченным после понижения температуры воды в подающем трубопроводе тепловой сети до 70-80˚С.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях проводятся один раз в пять лет с целью разработки энергетических характеристик и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей.

Осуществление разработанных гидравлических и температурных режимов испытаний производится в следующем порядке:

- включаются расходомеры на линиях сетевой и подпиточной воды, и устанавливаются термометры на циркуляционной перемычке конечного участка кольца, на выходе трубопроводов из теплоподготовительной установки и на входе в нее;
- устанавливается определенный расчет расход воды по циркуляционному кольцу, который поддерживается постоянным в течение всего периода испытаний;
- устанавливается давление в обратной линии испытываемого кольца на входе ее в теплоподготовительную установку;
- устанавливается температура воды в подающей линии испытываемого кольца на выходе из теплоподготовительной установки.

Отклонение расхода сетевой воды в циркуляционном кольце не должно превышать ±2% расчетного значения.

Температура воды в подающей линии должна поддерживаться постоянной, с точностью ±0,5˚С.

Определение тепловых потерь при подземной прокладке сетей производится при установившемся тепловом состоянии, что достигается путем стабилизации температурного поля в окружающем теплопроводы грунте, при заданном режиме испытаний.

Показателем достижения установившегося теплового состояния грунта на испытываемом кольце является постоянство температуры воды в обратной линии кольца на входе в теплоподготовительную установку в течение четырех часов.

Во время прогрева грунта измеряются расходы циркулирующей и подпиточной воды, температура сетевой воды на входе в теплоподготовительную установку и выходе из нее и на перемычке конечного участка испытываемого кольца. Результаты измерений фиксируются одновременно через каждые 30 мин.

Продолжительность периода достижения установившегося теплового состояния кольца существенно сокращается, если перед испытанием горячее водоснабжение присоединенных к испытываемой магистрали потребителей осуществлялось при температуре воды в подающей линии, близкой к температуре испытаний.

Начиная с момента достижения установившегося теплового состояния, во всех намеченных точках наблюдения устанавливаются термометры и измеряется температура воды. Запись показаний термометров и расходомеров ведется одновременно с интервалом 10 мин. Продолжительность основного режима испытаний должна составлять не менее восьми часов.

На заключительном этапе испытаний методом «температурной волны» уточняется время - «продолжительность достижения установившегося теплового состояния испытываемого кольца».

На данном этапе температура воды в подающей линии за 20-40 мин повышается на 10-20˚С по сравнению со значением температуры испытания и поддерживается постоянной на этом уровне в течение одного часа. Затем с той же скоростью температура воды понижается до значения температуры испытания, которое и поддерживается до конца испытаний.

Расход воды при режиме «температурной волны» остается неизменным. Прохождение «температурной волны» по испытываемому кольцу фиксируется с интервалом 10 мин во всех точках наблюдения, что дает возможность определить фактическую продолжительность пробега частиц воды по каждому участку испытываемого кольца.

Испытания считаются законченными после того, как «температурная волна» будет отмечена в обратной линии кольца на входе в теплоподготовительную установку.

Суммарная продолжительность основного режима испытаний и периода пробега «температурной волны» составляет удвоенное время продолжительности достижения установившегося теплового состояния испытываемого кольца плюс 10-12 часов.

В результате испытаний определяются тепловые потери для каждого из участков испытываемого кольца (отдельно по подающей и обратной линиям).

1.3.12 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

В отношении периодичности проведения летних ремонтов, а также параметров и методов испытаний тепловых сетей требуется следующее:

1. Техническое освидетельствование тепловых сетей должно проводиться не реже одного раза в пять лет в соответствии с п.2.5 МДК 4 - 02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения».

2. Оборудование тепловых сетей, в том числе тепловые пункты и системы теплопотребления, до проведения пуска после летних ремонтов должно быть подвергнуто гидравлическому испытанию на прочность и плотность, а именно: элеваторные узлы, калориферы и водоподогреватели отопления давлением 1,25 рабочего, но не ниже 1 МПа (10 кгс/см^2), системы отопления с чугунными отопительными приборами давлением 1,25 рабочего, но не ниже 0,6 МПа (6 кгс/см^2), а системы панельного отопления давлением 1 МПа (10 кгс/см^2) (п.5.28 МДК 4 - 02.2001).

3. Испытанию на максимальную температуру теплоносителя должны подвергаться все тепловые сети - от источника тепловой энергии до тепловых пунктов систем теплопотребления, данное испытание следует проводить, как правило, непосредственно перед окончанием отопительного сезона при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха в соответствии с п.1.3, 1.4 РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя».

В соответствии с действующими техническими и нормативными документами, планирование летних ремонтов осуществляется с учетом результатов испытаний: ежегодных на гидравлическую плотность, раз в пять лет на расчетную температуру и гидравлические потери, количества повреждений трубопроводов в период эксплуатации, срока эксплуатации.

1.3.13 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Технологические потери при передаче тепловой энергии складываются из тепловых потерь через тепловую изоляцию трубопроводов, а также с утечками теплоносителя. Расчеты нормативных значений технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии производятся в соответствии с приказом Минэнерго № 325 от 30.12.2008 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Технологические потери при передаче тепловой энергии от источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район на 2020-2025 гг. представлены в табл. 17.

Таблица 17

Технологические потери при передаче тепловой энергии

Номер ЦСТС	Зона действия	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тыс. Гкал	Приказ департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО
ЦСТС-1	п. Тазовский	45,06	от 29.11.2020 № 139-т
ЦСТС-2	с. Антипаюта		
ЦСТС-3	с. Газ-Сале		
ЦСТС-4	с. Находка		
ЦСТС-5	с. Гыда	3,97	от 29.11.2020 № 140-т

1.3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние три года

Оценка фактических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям в зонах действия систем централизованного теплоснабжения за 2018-2021 гг. представлена в табл. 18.

Таблица 18

Фактические потери тепловой энергии при передаче теплоносителя

Показатели	2018	2019	2020	2021
п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка				
Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) - отпуск в сеть, тыс. Гкал	130,40	118,80	115,86	128,39
Фактические потери тепловой энергии в сетях, тыс. Гкал	52,61	52,24	45,29	53,81
Фактические потери тепловой энергии в% к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	40,3	44,0	39,1	41,9
с. Гыда				
Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) - отпуск в сеть, тыс. Гкал	16,47	17,84	22,44	21,81
Фактические потери тепловой энергии в сетях, тыс. Гкал	6,91	-	-	-
Фактические потери тепловой энергии в% к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	42,0	-	-	-

1.3.15 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.

1.3.16 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Системы отопления и вентиляции подключаемых зданий - зависимые с непосредственным (без смешения) присоединением теплопотребляющих установок к тепловым сетям. В тепловых узлах присоединение систем отопления и вентиляции осуществляется через дроссельные шайбы, автоматическое регулирование параметров теплоносителя и гидравлическая балансировка системы отопления отсутствует, что приводит к перетопам в переходные периоды отопительного сезона и разбалансировке системы теплоснабжения потребителей и внутридомовых систем отопления абонентов.

Отсутствие модулей регулирования в системах отопления потребителей и тип систем определяют график отпуска тепловой энергии потребителям - 95/70°С.

1.3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Сведения о наличии общедомовых приборов учета тепловой энергии для жилых домов не предоставлены.

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

Основной теплоснабжающей и теплосетевой организацией на территории муниципального округа Тазовский район является филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе. На предприятии организована круглосуточная диспетчерская служба, которая координирует работу котельных и тепловых сетей. Взаимодействие операторов котельных с диспетчерской службой организовано посредством телефонной связи. Контроль работы котельных и тепловых сетей осуществляет дежурная бригада. Средства автоматизации системы диспетчерского контроля отсутствуют. Все операции осуществляются персоналом на основе показаний установленных аналоговых приборов учета в котельных (манометров, термометров и т.п.). Автоматизация осуществляется в части регулирования температуры на подающем трубопроводе в зависимости от температуры окружающей среды.

1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Системы централизованного теплоснабжения муниципального округа Тазовский район функционируют без повысительных и понизительных насосных станций.

Приготовление ГВС для потребителей мкр. Маргулова п. Тазовский осуществляется на ЦТП модульного типа, в котором расположено два кожухотрубчатых теплообменника и сетевые насосы циркуляции ГВС. Характеристики основного оборудования ЦТП представлены в табл. 19, 20.

Таблица 19

Характеристика насосного оборудования ЦТП мкр. Маргулова п. Тазовский

№	Наименование	Тип	Произв. м³/ч	Напор, м	Мощн. двиг., кВт	Год ввода	Год КР
1	Насос сетевой № 1	КМ80-65-200	100	65	15	1996	-
2	Насос сетевой № 2	К 80-50-200	50	50	15	1996	-
3	Насос сетевой № 3	Grundfos 80-200	57	11,5	3	1996	-

Таблица 20

Характеристика теплообменного оборудования ЦТП мкр. Маргулова п. Тазовский

№	Наименование	Произв. м3/ч	Год ввода	Год КР
1	Теплообменник	н/д	1996	-
2	Теплообменник	н/д	1996	-

1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

В п. Тазовский защита тепловых сетей от превышения давления автоматическая, с применением линий перепуска.

Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления на территории с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка, с. Гыда не предоставлены.

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

Выявленные бесхозяйные тепловые сети на территории муниципального округа Тазовский район отсутствуют.

1.3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Данные энергетических характеристик тепловых сетей отсутствуют.

Технологические потери при передаче тепловой энергии от источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район на 2020-2025 гг. представлены в табл. 17.

1.3.23 Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Характеристики тепловых сетей приняты по данным отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа.

1.4 Зоны действия источников тепловой энергии

На территории муниципального округа Тазовский район действует централизованное и децентрализованное отопление. Централизованное теплоснабжение осуществляется от 15 отопительных котельных (2 в резерве), находящихся на балансе филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе. Котельные обеспечивают теплоснабжением объекты социальной и культурной значимости, административные, производственные и общественные здания, жилые многоквартирные, одноквартирные дома и балоки.

п. Тазовский

Котельная № 1 «Центральная» расположена в центральной части поселка на ул. Калинина, 16, корпус 2. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных, производственных и медицинских зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. К котельной подключены абоненты котельной № 6, которая находится в резерве. Зона действия источника составляет ≈ 1,286 км².

Котельная № 2 «Геофизики»расположена в южной части поселка на ул. Геофизиков, 18Б. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 1,719 км².

Котельная № 4 «Рыбозавод»расположена в восточной части поселка на ул. Почтовая, 35г. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 1,935 км².

Котельная № 6 «ЦРБ» расположена в центральной части поселка на ул. Калинина, 3Б. На момент разработки Схемы теплоснабжения котельная не эксплуатируется, находится в резерве. Отопление объектов ЦРБ производится от Котельной № 1 «Центральная».

Котельная № 7 «Совхоз»расположена в центральной части поселка на ул. Колхозная, 26А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 0,694 км².

Котельная № 8 «Интернат» расположена в центральной части поселка на ул. Кирова, 10. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 1,181 км².

Котельная № 11 «Аэропорт»расположена в северной части поселка на ул. Пристанская, 35А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 1,766 км².

Котельная № 5 «Термакс»расположена в западной части поселка в мкр. Маргулова. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 0,723 км².

с. Антипаюта

Котельная № 1 расположена на ул. Буровиков, 21.На момент разработки Схемы теплоснабжения котельная не эксплуатируется, находится в резерве. Отопление объектов Котельная № 1 производится от Котельной №1 «Новая».

Котельная № 3 (Новая) расположена на ул. Юбилейная, 22. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома зоны «Совхоз».

Котельная № 1 (Новая) расположена на ул. Буровиков, 22А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома мкр. «Глубокое».

с. Газ-Сале

Котельная 20 МВт № 1 обеспечивает теплоснабжение одноквартирных и многоквартирных домов, а также общественных и производственных зданий.

с. Находка

Котельная № 1 расположена на ул. Подгорная, 1а, обеспечивает тепловой энергией муниципальный и частный жилой фонд, бюджетные и прочие организации, а также собственное производство.

с. Гыда

Котельная № 1 расположена на ул. Набережная, 5. Основными потребителями являются население и бюджетные учреждения.

Котельная № 2 «БВК» расположена по адресу: мкр. Школьный, 5. Основными потребителями являются население и бюджетные учреждения.

1.5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

1.5.1 Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

В качестве расчетных элементов территориального деления принята территория п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка, с. Гыда, охваченная централизованной системой теплоснабжения.

Значения величины спроса на тепловую мощность (существующее положение) приведены в табл. 21.

Таблица 21

Объем спроса на тепловую энергию в расчетных элементах территориального деления муниципального округа Тазовский район

Присвоенный номер ЦСТС	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Объекты спроса (потребители)	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
ЦСТС-1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе	Население, бюджетные организации, прочие потребители п. Тазовский	5,595
	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б			9,835
	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г			5,063
	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б			0
	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А			5,762
	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10			4,313
	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А			5,314
	Котельная № 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова			2,765
ЦСТС-2	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе	Население, бюджетные организации, прочие потребители с. Антипаюта	0
	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная			3,300
	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А			0,915
ЦСТС-3	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе	Население, бюджетные организации, прочие потребители с. Газ-Сале	7,254
ЦСТС-4	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе	Население, бюджетные организации, прочие потребители с. Находка	0,581
ЦСТС-5	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе	Население, бюджетные организации, прочие потребители с. Гыда	1,525
	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5			1,911

1.5.2 Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

С коллекторов источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район отпускается тепловая энергия, достаточная для покрытия требуемого спроса в тепловой энергии у потребителей, с учетом потерь тепловой энергии, при передаче через тепловые сети. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергиипредставлено в табл. 22.

Таблица 22

Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	7,339
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	12,900
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	6,641
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	0
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	7,558
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	5,657
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	6,970
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	3,627
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	0
10	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22	4,328
11	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	1,200
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д	9,515
13	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	0,762
14	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	2,000
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	2,506

1.5.3 Случаи (условия) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Случаев применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии не выявлено.

1.5.4 Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Подача тепловой энергии производится только в отопительный период. Значения потребления тепловой энергии за отопительный период и за год в целом равны.

1.5.5 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению для потребителей муниципального округа Тазовский район утверждены постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25.12.2014 № 1073-П «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению для потребителей муниципального образования Тазовский район» (в ред. постановления Правительства ЯНАО от 30.12.2021 N 1258-П) (табл. 23).

Таблица 23

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению для потребителей муниципального образования Тазовский район

Характеристика жилищного фонда	Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению, Гкал на 1 м²				
	п. Тазовский	с. Газ-Сале	с. Находка	с. Антипаюта	с. Гыда
Многоквартирные и жилые дома в капитальном исполнении от 1 этажа и выше	0,0468	0,0468	0,0468	0,0425	0,0548
Многоквартирные и жилые дома в деревянном и сборно-щитовом исполнении от 1 этажа и выше	0,0514	0,0514	0,0511	0,0469	0,0600

Постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 24.12.2012 № 1111-П «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению и водоотведению в Ямало-Ненецком автономном округе» (в редакции постановлений Правительства ЯНАО от 30.05.2013 № 383-П, от 22.05.2017 № 468-П, от 18.09.2017 № 982-П, от 03.03.2021 N 142-П, от 30.12.2021 N 1258-П) утверждены нормативы потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению и водоотведению, предоставляемых потребителям в жилых помещениях при закрытой системе горячего водоснабжения, применяемые для расчета размера платы за потребляемую коммунальную услугу при отсутствии приборов учета на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (табл. 24).

Таблица 24

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению и нормативы потребления горячей воды в Ямало-Ненецком автономном округе

Вид благоустройства	Норматив горячего водоснабжения, м³ на 1 человека в месяц
Жилые дома и общежития с центральным холодным и горячим водоснабжением, канализацией (или септиком), ванной, душем	2,52
Жилые дома с центральным холодным и горячим водоснабжением, канализацией (или септиком), душем	2,25
Общежития с центральным холодным и горячим водоснабжением, канализацией (или септиком), душем	2,02

1.5.6 Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии принимаются равными, т.к.сведения о величине расчетной нагрузки не представлены. При установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую на территории муниципального округа Тазовский район на 2020-2025 гг., величина договорной тепловой нагрузки не использовалась.

1.5.7 Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Актуализированы данные по договорным нагрузкам за 2021 г. ввиду изменений, обусловленных подключением новых и/или отключением потребителей, а также переключением потребителей с котельной №1 «Глубокое» на новую Котельную № 1 «Глубокое».

1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

1.6.1 Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Баланс мощности и нагрузки котельных муниципального округа Тазовский район за 2019-2021 гг. представлен в табл. 25.

Таблица 25

Тепловой баланс системы теплоснабжения от котельных муниципального округа Тазовский район

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,300	11,500	11,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,300	11,500	11,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,165	0,165	0,167
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	13,135	11,335	11,333
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	2,194	2,194	1,744
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,683	5,683	5,595
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,683	5,683	5,595
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,258	3,458	3,994
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,34	7,035	7,033
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,683	5,683	5,595
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,291	0,291	0,293
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	16,909	16,909	16,907
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	3,877	3,877	3,066
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,501	6,501	9,835
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,501	6,501	9,835
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,531	6,531	4,007
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,609	12,609	12,607
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,501	6,501	9,835
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,940	8,940	8,840
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,940	8,940	8,840
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,149	0,149	0,151
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	8,791	8,791	8,689
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,984	1,984	1,578
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,619	2,619	5,063
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,619	2,619	5,063
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,188	4,188	2,048
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,391	4,391	4,389
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,619	2,619	4,389
Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	0	0
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,500	12,500	13,060
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,500	12,500	13,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,171	0,171	0,172
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	12,329	12,329	12,888
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	2,284	2,284	1,796
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,555	3,555	5,762
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,555	3,555	5,762
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,490	6,490	5,330
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,829	9,829	10,308
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,555	3,555	5,762

Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,912	6,912	6,912
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,713	1,713	1,344
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,063	3,063	4,313
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,063	3,063	4,313
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,136	2,136	1,254
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,112	5,112	5,112
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,063	3,063	4,313
Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	2,104	2,104	1,656
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,542	2,542	5,314
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,542	2,542	5,314
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	12,936	12,396	10,071
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,742	12,742	17,042
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,542	2,542	5,314
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,000	12,000	12,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,000	12,000	12,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,054	0,054	0,082
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,721	0,721	0,862
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,400	1,400	5,394
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,400	1,400	5,394
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	11,225	11,225	5,702
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,946	8,946	8,948
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,400	1,400	5,394
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,400	6,400	6,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,651	4,651	4,800
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,079	0,079	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,104	0,104	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,221	1,221	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,221	1,221	0,000
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,468	4,468	4,800
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,972	2,972	3,200
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,221	1,221	0,000
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	7,740	7,740
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,859	6,859	7,740
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,201	0,201	0,098
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,160	0,160	1,029
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,328	4,328	3,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,328	4,328	3,300
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,170	2,170	3,313
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,078	4,078	5,062
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,078	4,078	3,300
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	3,440	3,440
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0,027
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0,285
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0,915
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,915
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0	3,440	2,213
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0	3,440	1,693
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,284	0,284	0,216
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,366	0,366	2,261
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,515	9,515	7,254
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,515	9,515	7,254
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,035	7,035	7,469
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,616	12,616	12,684
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,515	9,515	7,254
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,980	4,980	5,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,087	0,087	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,115	0,115	0,181
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,762	0,762	0,581
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,762	0,762	0,581
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,016	4,016	4,381
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,122	3,122	3,423
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,762	0,762	0,581
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,045
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,220	0,220	0,475
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,000	2,000	1,525
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,000	2,000	1,525
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,806	4,806	4,994
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,226	5,226	5,195
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,000	2,000	1,525
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,360	8,360	8,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,360	8,360	8,600
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,027	0,032	0,057
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,231	0,231	0,596
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,100	2,506	1,911
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,100	2,506	1,911
ГВС	Гкал/ч	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,002	5,591	6,036
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,333	5,748	5,963
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,100	2,506	1,911

1.6.2 Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии муниципального округа Тазовский район представлен в табл. 25.

Мощность существующих источников тепловой энергии достаточна для обеспечения подачи тепловой энергии установленного качества потребителям в период расчетных температур.

1.6.3 Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Существующие гидравлические режимы тепловых сетей муниципального округа Тазовский район и пьезометрические графики обеспечиваются оборудованием источника тепловой энергии с учетом рельефа местности и в соответствии с нормативными показателями. Для магистральных водяных закрытых тепловых сетей муниципального округа Тазовский район предусмотрен расчетный гидравлический режим - по расчетным расходам сетевой воды в отопительный период. Для тепловых сетей расчет выполнен по каждому магистральному выводу из котельной, соответственно, до самых удаленных потребителей.

1.6.4 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения

По результатам проведенного анализа, в настоящее время дефицита тепловой мощности в муниципальном округе Тазовский район не наблюдается. Недопоставки тепловой энергии в период расчетных температур не зафиксированы.

1.6.5 Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Дефицита тепловой мощности на источниках тепловой энергии муниципального округа Тазовский район не выявлено. Имеется возможность подключения дополнительной перспективной нагрузки. Резервы тепловой мощности представлены в табл. 25.

1.6.6 Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии обусловлены:

- изменениями технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии на основе данных отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа;

- изменениями параметров ограничения тепловой мощности на основании проведенной в 2021 г. наладки котлов;

- изменениями подключенных нагрузок в связи с подключением новых и/или отключением потребителей, а также переключением потребителей с котельной № 1 «Глубокое» на новую Котельную № 1 «Глубокое».

1.7 Балансы теплоносителя

1.7.1 Балансы 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

В п. Тазовский на котельных № 1, № 2, № 4, № 7, № 8, № 11 в качестве подпитки используется исходная вода, подаваемая с водозаборов. На котельной № 5 подпитка осуществляется очищенной водой с ВОС 500. На всех котельных водоподготовка проводится с помощью дозирования комплексона в подпиточную воду, однако не все системы водоподготовки в работоспособном состоянии.

В с. Антипаюта существующая система водоочистки котельной № 2 «Поселок» выведена из эксплуатации. Подпитка осуществляется исходной водой, поступающей с водозабора «Совхоз».Подпитка тепловой сети котельной новой № 1 «Глубокое» осуществляется очищенной водой посредством подпиточных насосов из расходной емкости объемом 400 м3. Емкость заполняется очищенной водой с водоподготовительной установки, очищающей воду, поступающую от водозабора «Глубокое».

Водоподготовительное оборудование котельной 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д предназначено для подготовки воды для подпитки котлового и сетевого контуров. В котельной расположено две установки водоподготовки типа«Комплексон-6» с насосом дозатором фирмы «Etatron», четыре осадительные установки FM24T «Pentar Water» и три установки умягчения и обезжелезивания TSA95-24M.

Подпитка котельных с. Находка и с. Гыда осуществляется сырой водой, водоподготовка не производится.

Утвержденные балансы 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 отсутствуют. Расчетный баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети представлен в табл. 26.

Таблица 26

Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети (расчетный) систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2		
Производительность ВПУ	т/ч	0,020
Срок службы	лет	5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,464
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,479
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,318
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,479
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,479
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,464
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,459
Доля резерва	%	-
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б		
Производительность ВПУ	т/ч	0
Срок службы	лет	0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,306
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,754
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,472
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,754
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,754
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,306
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,754
Доля резерва	%	-
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г		
Производительность ВПУ	т/ч	0,020
Срок службы	лет	5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,897
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,620
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,475
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,620
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,620
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,897
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,600
Доля резерва	%	-
Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б		
Производительность ВПУ	т/ч	0
Срок службы	лет	0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0
Доля резерва	%	-
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А		
Производительность ВПУ	т/ч	0
Срок службы	лет	0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,625
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,531
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,366
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,531
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,531
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,625
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,531
Доля резерва	%	-
Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10		
Производительность ВПУ	т/ч	0
Срок службы	лет	0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,776
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,254
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,130
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,254
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,254
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,776
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,254
Доля резерва	%	-
Котельная № 11«Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А		
Производительность ВПУ	т/ч	0,010
Срок службы	лет	5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,268
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,415
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,262
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,415
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,415
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,268
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,405
Доля резерва	%	-
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова		
Производительность ВПУ	т/ч	0,010
Срок службы	лет	5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,191
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,390
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,235
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,390
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,390
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,191
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,380
Доля резерва	%	-
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21		
Производительность ВПУ	т/ч	0
Срок службы	лет	0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0
Доля резерва	%	-
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22		
Производительность ВПУ	т/ч	0
Срок службы	лет	0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,295
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,423
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,329
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,423
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,423
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,295
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,423
Доля резерва	%	-
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А		
Производительность ВПУ	т/ч	н/д
Срок службы	лет	1
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,334
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,109
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,083
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,109
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,109
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,334
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,11
Доля резерва	%	-
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д		
Производительность ВПУ	т/ч	0,025
Срок службы	лет	7
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,622
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,184
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,976
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,184
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,184
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	3,622
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-1,159
Доля резерва	%	-
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а		
Производительность ВПУ	т/ч	0
Срок службы	лет	0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,392
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,111
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,128
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,392
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,128
Доля резерва	%	-
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5		
Производительность ВПУ	т/ч	0
Срок службы	лет	0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,374
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,122
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,078
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,122
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,122
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,374
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,12
Доля резерва	%	-
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5		
Производительность ВПУ	т/ч	0
Срок службы	лет	0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,978
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,320
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,265
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,320
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,320
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,978
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,32
Доля резерва	%	-

1.7.2 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения отсутствуют.

Баланс подпитки тепловой сети и нормативные утечки теплоносителя (расчетный), определенный исходя из необходимого объема теплоносителя для заполнения систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, приведен в табл. 27.

Таблица 27

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения (расчетный) системы теплоснабжения

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м^3	3,419
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м^3	3,419
сверхнормативный расход воды	тыс. м^3	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м^3	0,358
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м^3	5,387
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м^3	5,387
сверхнормативный расход воды	тыс. м^3	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м^3	0,557
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м^3	4,432
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м^3	4,432
сверхнормативный расход воды	тыс. м^3	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м^3	0,476
Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м^3	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м^3	0,000
сверхнормативный расход воды	тыс. м^3	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м^3	0,000
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м^3	3,796
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м^3	3,796
сверхнормативный расход воды	тыс. м^3	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м^3	0,400
Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м^3	1,813
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м^3	1,813
сверхнормативный расход воды	тыс. м^3	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м^3	0,182
Котельная № 11«Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м^3	5,925
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м^3	5,925
сверхнормативный расход воды	тыс. м^3	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м^3	0,614
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м^3	1,964
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м^3	1,964
сверхнормативный расход воды	тыс. м^3	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м^3	0,216
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м^3	0,244

нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,244
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,086
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	3,100
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,100
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,332
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,780
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,780
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,084
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	8,913
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,913
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,763
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,951
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,951
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,104
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,970
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,970
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,099
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5		
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,272
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,272
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,249

1.7.3 Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения обусловлены:

- изменениями технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии и параметров тепловых сетей на основе данных отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа;

- изменениями подключенных нагрузок в связи с подключением новых и/или отключением потребителей, а также переключением потребителей с котельной № 1 «Глубокое» на новую Котельную № 1 «Глубокое».

1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

1.8.1 Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии муниципального округа Тазовский район в 2019-2021 гг. представлены в табл. 28.

Таблица 28

Расход топлива источников тепловой энергии в муниципальном округе Тазовский район

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Ед. изм.	2019	2020	2021
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	природный газ	тыс. м³	2 863,7	2 530,8	2 920,1
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	природный газ	тыс. м³	4 719,4	4 427,3	4 604,8
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	природный газ	тыс. м³	4 424,0	3 214,9	4 168,9
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	природный газ	тыс. м³	128,1	0,0	0,0
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	природный газ	тыс. м³	2 302,2	2 158,8	2 330,1
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	природный газ	тыс. м³	1 408,4	1 444,9	1 671,6
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	природный газ	тыс. м³	2 700,7	2 191,0	2 534,0
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	природный газ	тыс. м³	1 605,9	1 622,1	2 642,7
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	дизельное топливо	т	1 189,0	1 453,7	-
10	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22	дизельное топливо	т	2 128,8	1 931,4	2 189,9
11	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	дизельное топливо	т	-	-	1 461,0
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д	природный газ	тыс. м³	4 909,8	5 182,7	5 936,1
13	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	дизельное топливо	т	458,3	383,9	398,6
14	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	дизельное топливо	т	766,8	623,7	820,2
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	дизельное топливо	т	1 471,9	1 234,4	1 292,4

1.8.2 Виды резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервный вид топлива на большинстве источниках тепловой энергии - дизельное топливо. На котельной № 4 «Рыбозавод» (п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г) и котельной № 5 «Термакс» (п. Тазовский, мкр. Маргулова) резервное топливо не предусмотрено.

Источники обеспечиваются резервным топливом в соответствии с нормативными требованиями. Минимальные запасы топлива на складах теплоснабжающих организаций ЖКХ составляют: твердое топливо - 45 суток, жидкое топливо - 30 суток. Данные о существующем запасе резервного и аварийного топлива отсутствуют.

Сведения о складах горюче-смазочных материалов на источниках тепловой энергии муниципального округа Тазовский район представлены в табл. 31. Хранение части нормативного запаса топлива для котельных п. Тазовский производится на складах хранения в с. Находка. Доставка жидкого топлива со складов с. Находка на котельные п. Тазовский осуществляется автотранспортом по зимнику.

1.8.3 Особенности характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Газ на источниках тепловой энергии поступает от ООО «Газпром межрегионгаз Север». На поставку дизельного топлива заключен договор с АО «Ямалгоссснаб». Поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха стабильные. Срывы поставок за последние пять лет не наблюдались.

Основные характеристики топлива, поставляемого на источники тепловой энергии, представлены в табл. 29.

Таблица 29

Основные характеристики топлива, поставляемого на источники тепловой энергии

Вид топлива	Показатель	Значение	Размерность
Газ	Низшая теплота сгорания топлива Q	7 970 - 8 845	ккал/м³
	Плотность топлива Р	0,6714	кг/м³
Дизельное топливо	Низшая теплота сгорания топлива Q	10 150	ккал/м³
	Плотность топлива Р	0,84	кг/м³

1.8.4 Использование местных видов топлива

Местные виды топлив на источниках тепловой энергии не используются.

1.8.5 Виды топлива, их доля, значения низшей теплоты сгорания топлива, используемого для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основное топливо источников тепловой энергии ЦСТС-1, ЦСТС-3 - природный газ. Основное топливо источников тепловой энергии ЦСТС-2, ЦСТС-4, ЦСТС-5 - дизельное топливо. Резервным топливом для существующих котельных является дизельное топливо. Данные о существующем запасе резервного и аварийного топлива отсутствуют.

Значения низшей теплоты сгорания топлива представлены в табл. 29. Доля топлива в производстве тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения приведена в табл. 30.

Таблица 30

Виды топлива, используемые для производства тепловой энергии в 2021 г.

Наименование источника	Вид топлива	Доля топлива, в выработке тепловой энергии,%
ЦСТС-1, п. Тазовский	газ	100
ЦСТС-2, с. Антипаюта	дизельное топливо	100
ЦСТС-3, с. Газ-Сале	газ	100
ЦСТС-4, с. Находка	дизельное топливо	100
ЦСТС-5, с. Гыда	дизельное топливо	100

1.8.6 Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении

Преобладающим видом топлива в системе теплоснабжения муниципального округа Тазовский район является природный газ. В 2021 г. для производства 83% тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район в качестве топлива использован природный газ.

1.8.7 Приоритетные направления развития топливного баланса поселения

Приоритетным направлением развития топливного баланса системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива.

1.8.8 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, представлен в табл. 28.

За базовый период в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения объемных показателей потребления основного топлива в 2021 г. связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период.

Таблица 31

Сведения о складах горюче-смазочных материалов на источниках тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование	V, м³	Назначение	Год ввода в эксплуатацию	Год КР/ТР	Факт. износ,%	Физ. износ,%
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	РГС-1	15	Хранение диз.топлива	1968	2015	100	50
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	РГС-1	25	Хранение диз.топлива	2007	-	35	35
		РГС-2	25	Хранение диз.топлива	2007	-	35	35
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	РГС	15	Хранение диз. топлива	2019	-	5	5
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	РГС	5	Хранение диз. топлива	2007	-	35	20
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	РГС	6	Хранение диз.топлива	1998	2004	58	50
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	РГС	50	Хранение диз.топлива	2009	2015	28	20
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	РГС	50	Хранение диз.топлива	1997	2005	60	40
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	РГС-1	25	Хранение диз.топлива	1980	-	100	-
		РГС-2	25	Хранение диз.топлива	1980	-	100	-
10	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22	РГС-5	75	Хранение диз.топлива	2007	-	35	-
		РГС-6	75	Хранение диз.топлива	2007	-	35	-
		РГС-7	25	Хранение диз.топлива	1980	-	100	-
11	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	РВС-400	400	Хранение воды	-	-	-	-
		РГС-50	50	Хранение диз.топлива	-	-	-	-
		РГС-50	50	Хранение диз.топлива	-	-	-	-
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д	РГС № 1	50	Для перекачки диз. топлива	2019	-	5	5
		РГС № 2	50	Хранение диз.топлива	2019	-	5	5
		РГС № 3	50	Хранение диз.топлива	2019	-	5	5
		РГС-25	25	Хранение диз.топлива	1988	-	82	80
		РГС-50	50	Хранение диз.топлива	1988	-	82	80
		РГС-25	25	Хранение диз.топлива	1988	-	82	80
14	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	РГС № 5	50	Хранение дизельного топлива	1997	-	60	50
		РГС № 6	50	Хранение дизельного топлива	1997	-	60	50
		РГС № 7	50	Хранение дизельного топлива	1997	-	60	50
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	РВС № 1	200	Хранение дизельного топлива	1994	-	68	60

1.9 Надежность теплоснабжения

Показатели надежности теплоснабжения сформированы в соответствии с указаниями, установленными Приказом Министерства регионального развития РФ от 26.07.2013 № 310 «Об утверждении методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (табл. 32).

1.9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Отказы тепловых сетей на территории муниципального округа Тазовский район за период 2018-2021 гг. не наблюдались.

1.9.2 Частота отключений потребителей

Сведения о частоте отключений потребителей на территории муниципального округа Тазовский район отсутствуют.

1.9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Информация о времени восстановления работоспособности тепловых сетей муниципального округа Тазовский район отсутствует. По данным теплосетевой организации, технологические отказы устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

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

На территории муниципального округа Тазовский район зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения не выявлены.

1.9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2015 №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», за рассматриваемый период не зафиксированы.

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

Особые аварийные ситуации, влекущие тяжелые последствия при теплоснабжении потребителей, за рассматриваемый период не зафиксированы.

1.9.7 Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, не выявлено.

Таблица 32

Оценка надежности системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Показатели надежности источника ТЭЗ					Оценка надежности источника ТЭЗ		Показатели надежности ТС					Оценка надежности ТС		Общая оценка надежности СТС	Общий показатель готовности ТСО к проведению АВР (Кгот)					Показатель бесперебойного ТС (Кж)
		Кэ	Кв	Кт	Ки	Коткит	Значение	Оценка*	Кб	Кр	Кс	Коттс	Кнед	Значение	Оценка*		Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот	
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	1	1	1	1	1	1	ВН	1	0,2	0,94	1	1	0,83	Н	Н	1	1	1	1	1	1
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	1	1	1	1	1	1	ВН	1	0,2	1	1	1	0,84	Н	Н	1	1	1	1	1	1
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	1	1	1	1	1	1	ВН	1	0,2	0,93	1	1	0,83	Н	Н	1	1	1	1	1	1
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	1	1	1	1	1	1	ВН	1	0,2	0,95	1	1	0,83	Н	Н	1	1	1	1	1	1
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	1	1	1	1	1	1	ВН	1	0,2	1	1	1	0,84	Н	Н	1	1	1	1	1	1
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	1	1	1	1	1	1	ВН	1	0,2	0,88	1	1	0,82	Н	Н	1	1	1	1	1	1
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	1	1	1	1	1	1	ВН	1	0,2	1	1	1	0,84	Н	Н	1	1	1	1	1	1
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22	1	1	-	1	1	1	ВН	1	0,2	0,75	1	1	0,79	Н	Н	1	1	1	1	1	1
11	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	1	1	-	1	1	1	ВН	1	0,2	0,74	1	1	0,79	Н	Н	1	1	1	1	1	1
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д	1	1	1	1	1	1	ВН	1	0,2	0,98	1	1	0,84	Н	Н	1	1	1	1	1	1
13	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	1	1	-	1	1	1	ВН	1	0,2	0,97	1	1	0,83	Н	Н	1	1	1	1	1	1
14	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	1	1	-	1	1	1	ВН	1	0,2	1	1	1	0,84	Н	Н	1	1	1	1	1	1
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	1	1	-	1	1	1	ВН	1	0,2	1	1	1	0,84	Н	Н	1	1	1	1	1	1

1.10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

1.10.1 Описание показателей хозяйственной деятельности каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями»

Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций сформированы в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Постановлением Правительства РФ от 30.12.2009 № 1140 «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющими деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии».

Технико-экономические показатели деятельности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на территории муниципального округа Тазовский район за 2021 г. приведены:

- п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка (табл. 33);
- с. Гыда (табл. 34).

Таблица 33

Технико-экономические показатели деятельности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» (п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	30.03.2022
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	799 193,55
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	783 329,19
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	321 534,80
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
	объем	тыс м^3	26 808,23
	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,65
	стоимость доставки	тыс. руб.	
3.2.2	дизельное топливо	х	х
	объем	тонны	4 050,02
	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	52,20
	стоимость доставки	тыс. руб.	12 332,77
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	113 834,44
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	14,85
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт · ч	7 665,7600
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	14 287,36
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	136 240,04
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	42 722,27
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	36 639,01
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10 329,15
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	17 195,87
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	9 769,42
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	10 111,73
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	20 863,49
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	35 255,46
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	15 864,35
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	12 691,48
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	128,46
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	66,50
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	187,5220
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	128,3920
11.1	Определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	128,3920
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
11.2	Определенный расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	45,06
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	53,81
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	45,06
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	170,20
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	28,12
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	196,3950
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	192,2250
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	190,9900
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,04
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	1,15

Таблица 34

Технико-экономические показатели деятельности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» (с. Гыда)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	30.03.2022
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	210 644,13
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	152 943,45
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	101 061,35
3.2.2	дизельное топливо	х	х
	объем	тонны	1 862,65
	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	54,26
	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	14 805,49
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	25,27
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт · ч	585,8900
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	930,77
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	14 335,45
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	4 396,83
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3 752,17
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 072,86
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	2 598,69
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	2 138,42
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	850,10
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 298,36
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	6 553,06
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	57 700,68
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	15,40
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	4,50
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	15,1720
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	21,8100
11.1	Определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	21,8100
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
11.2	Определенный расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	3,97
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	-7,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	3,97
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	14,46
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	2,95
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	182,3800
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	182,3800
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	178,0330
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,04
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,40

1.10.2 Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Технико-экономические показатели деятельности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на территории муниципального округа Тазовский район представлены за 2021 г.

1.11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

1.11.1 Динамика утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних трех лет

Величина тарифов на тепловую энергию для потребителей муниципального округа Тазовский район в 2020-2022 гг. приведена в табл. 35.

Таблица 35

Тарифы на тепловую энергию для потребителей муниципального округа Тазовский район

Период	Категория			Приказ департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО
	население	льготный	общий	
п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка				
с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 459,01	1 215,84	6625	от 17.12.2019 № 325-т
с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 517,37	1 264,48	6571	
с 01.12.2020 по 31.12.2020	1 517,37	1 264,48	6 358	от 29.11.2020 № 139-т
с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 517,37	1 264,48	6 358	
с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 568,96	1 307,47	6 420	
с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 568,96	1 307,47	6 420	от 13.12.2021 № 350-т
с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 622,30	1 351,92	6 985	
с. Гыда				
с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 397,99	1 164,99	14 314	от 18.12.2019 № 326-т
с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 453,91	1 211,59	9 581	
с 01.12.2020 по 31.12.2020	1 453,91	1 211,59	9 409	от 29.11.2020 № 140-т
с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 453,91	1 211,59	9 409	
с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 503,34	1 252,78	10 055	
с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 503,34	1 252,78	6 645	от 13.12.2021 № 351-т
с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 554,45	1 295,37	6 645	

1.11.2 Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Структура тарифа на тепловую энергию в полном объеме отражает структуру необходимой валовой выручки (НВВ). Необходимая валовая выручка является итоговой цифрой, которая утверждается Департаментом тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа для теплоснабжающей организации и определяет сумму, которую должно получить предприятие за весь объем тепловой энергии, поставленной потребителям в течение года.

1.11.3 Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки и может включать в себя затраты на создание тепловых сетей

протяженностью от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика. При этом исключаются расходы, предусмотренные на создание этих тепловых сетей инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, либо средства, предусмотренные и полученные за счет иных источников, в том числе средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

Плата за подключение к системе теплоснабжения филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе объектов заявителей на 2021 год составила 458,75 тыс. руб. за 1 Гкал/ч. Плата за подключение к системе теплоснабжения на территории муниципального округа Тазовский районна 2022 год не установлена.

1.11.4 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, определенных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808.

На момент разработки схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий социально значимых потребителей не установлена.

1.11.5 Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних трех лет

На момент разработки схемы теплоснабжения муниципальный округ Тазовский район не относится к существующим ценовым зонам теплоснабжения.

Департаментом тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа, в целях информирования теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей, выполнен расчет предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям на территории поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения (табл. 36).

Таблица 36

Индикативный предельный уровень цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального округа Тазовский район в 2022 г.

Период	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	
	без НДС	с НДС
п. Тазовский, вид топлива - природный газ		
с 01.01.2022 по 31.12.2022	1 864,00	2 236,80
п. Тазовский, вид топлива - мазут		
с 01.01.2022 по 31.12.2022	7 901,31	9 481,57
с. Гыда, вид топлива - мазут		
с 01.01.2022 по 31.12.2022	8 595,92	10 315,10

1.11.6 Средневзвешенный уровень сложившихся за последние три года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

На момент разработки схемы теплоснабжения муниципальный округ Тазовский район не относится к существующим ценовым зонам теплоснабжения.

1.11.7 Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в утвержденных ценах (тарифах), зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения представлены в табл. 35, 36. Тариф изменяется согласно приказам регулирующего органа в пределах установленной инфляции.

1.12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения

1.12.1 Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

По результатам инженерно-технического анализа работы системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район выявлены следующие основные технические и технологические проблемы:

- отсутствие приборов коммерческого учета тепловой энергии на источнике и у потребителей не позволяет получить реальную картину баланса потребляемой тепловой энергии и оценить фактическое значение тепловых потерь в тепловых сетях и с утечками теплоносителя;
- в тепловых узлах потребителей отсутствует автоматическое регулирование параметров теплоносителя и гидравлическая балансировка системы отопления, что приводит к перетопам в переходные периоды отопительного сезона и разбалансировке системы теплоснабжения потребителей и внутридомовых систем отопления абонентов.

1.12.2 Существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения(перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Проблемы в организации надежного и безопасного теплоснабжения сводятся к следующим основным причинам:

- износ основного оборудования источников теплоснабжения;
- износ тепловых сетей;
- отсутствие на котельных системы химводоподготовки;
- отсутствие резервного и аварийного топлива для котельной № 4 «Рыбозавод» (п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г) и котельной № 5 «Термакс» (п. Тазовский, мкр. Маргулова).

1.12.3 Существующие проблемы развития систем теплоснабжения

По результатам инженерно-технического анализа выявлены следующие проблемы развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район:

- недостаток финансовых средств;
- отсутствие фактических данных по распределению тепловых потоков между абонентами.

1.12.4 Существующие проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский районотсутствуют.

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

Сведения о выданных предписаниях надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

1.12.6 Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район отсутствуют.

Книга 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Базовый уровень присоединенной нагрузки потребителей услуг теплоснабжения на территории муниципального округа Тазовский район за 2021 г. в горячей воде принят в размере 54,133 Гкал/ч (табл. 37).

Таблица 37

Базовый уровень присоединенной нагрузки потребителей услуг теплоснабжения на территории муниципального округа Тазовский район

Присвоенный номер ЦСТС	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Присоеди-ненная нагрузка, Гкал/ч
ЦСТС-1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	5,595
	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	9,835
	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	5,063
	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	0,000
	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	5,762
	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	4,313
	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	5,314
	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	2,765
ЦСТС-2	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	0,000
	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22	3,300
	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	0,915
ЦСТС-3	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д	7,254
ЦСТС-4	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	0,581
ЦСТС-5	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	1,525
	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	1,911

Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения муниципального округа Тазовский район за 2021 г. в горячей воде принят в размере 150,2 тыс. Гкал (табл. 38).

Таблица 38

Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

Присвоенный номер ЦСТС	Полезный отпуск, всего, тыс. Гкал	в том числе:			
		население	бюджетные организации	внутрицехо-вой оборот	прочие по-требители
ЦСТС-1, п. Тазовский	87,208	53,406	25,456	0,712	7,634
ЦСТС-2, с. Антипаюта	15,939	11,328	3,211	0,173	1,227
ЦСТС-3, с. Газ-Сале	21,810	17,070	3,872	0,241	0,627
ЦСТС-4, с. Находка	3,436	2,507	0,876	0,044	0,009
ЦСТС-5, с. Гыда	21,810	15,446	5,483	0,335	0,545

2.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе

По состоянию на 01.01.2021 численность населения муниципального округа Тазовский район составила 17 825 чел., в т.ч. 41,0% проживает на территории п. Тазовский, 21,4% - с. Гыда, 15,7% - с. Антипаюта, 10,0% - с. Газ-Сале, 7,9% - с. Находка, 4,0% - на межселенной территории.

В соответствии с Генеральным планом муниципального округа Тазовский район численность населения муниципального округа Тазовский район к окончанию срока реализации Генерального плана (к 2040 г.) составит 18 870 чел.

Прогноз численности сформирован по периодам в соответствии с этапами настоящей Программы с учетом сложившейся динамики численности, развития застройки, данных Генерального плана муниципального округа Тазовский район, Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» (табл. 39).

Общая площадь жилищного фонда муниципального округа Тазовский район в 2021 г. составила 278,4 тыс. м^2, что на 5,4% выше уровня 2020 г. Из общей площади жилищного фонда 83,8 % составляют многоквартирные дома, 16,2% - индивидуальные дома. Средняя жилищная обеспеченность населения муниципального округа Тазовский район в 2021 г. составила 15,6 м^2/чел. За 2021 г. введено 19,5 тыс. м^2 жилья, снесено и переведено в нежилые помещения - 5,3 тыс. м^2.

Основной задачей жилищного строительства на расчетный срок реализации Генерального плана муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, в Тазовском районе является обеспечение комфортабельных условий проживания для всего населения.

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусматриваются следующие основные положения о территориальном планировании в части освоения и развития территории:

- снос жилищного фонда с высоким процентом износа;
- повышение уровня жилищной обеспеченности населения;
- строительство нового жилищного фонда различных типов для удовлетворения потребностей различных слоев населения;
- обеспечение жилищного фонда полным набором инженерного оборудования.

Прогноз развития застройки (жилищного фонда, бюджетных организаций, объектов общественного и коммерческого назначения) сформирован на основании документов территориального планирования (Генеральный план, положение о территориальном планировании, проекты планировок и межевания) с учетом фактического развития территориии представлен в табл. 39.

Таблица 39

Прогноз численности населения и прироста строительных фондов муниципального округа Тазовский район на период до 2040 года

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2031-2035 гг.)	4 этап (2036-2040 гг.)
			оценка	2022 г. прогноз	2023 г. прогноз	2024 г. прогноз	2025 г. прогноз	2026 г. прогноз	2031 г. прогноз	2036 г. прогноз	2040 г. прогноз
1	Характеристика муниципального образования										
1.1.	Общая площадь земель в границах муниципального образования	тыс. га	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293
1.2.	Общая площадь территории населенных пунктов	га	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	2 954
	п. Тазовский	тыс. га	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991
	с. Антипаюта	тыс. га	224	224	224	224	224	224	224	224	224
	с. Газ-Сале	тыс. га	286	286	286	286	286	286	286	286	286
	с. Гыда	тыс. га	367	367	367	367	367	367	367	367	367
	с. Находка	тыс. га	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	д. Тадебя-Яха	тыс. га	22	22	22	22	22	22	22	22	4
	д. Тибей-Сале	тыс. га	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	д. Матюй-Сале	тыс. га	32	32	32	32	32	32	32	32	6
	д. Юрибей	тыс. га	20	20	20	20	20	20	20	20	0,5
2	Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)										
2.1.	Численность населения на начало года	чел.	17 825	17 339	17 877	17 923	17 975	18 072	18 126	18 384	18 627	18 821
	п. Тазовский	чел.	7 796	7 433	7 650	8 623	8 996	9 023	9 153	9 468	9 598
	с. Антипаюта	чел.	2 806	2 805	2 812	2 820	2 835	2 844	2 804	2 933	2 972
	с. Газ-Сале	чел.	1 752	1 685	1 494	547	225	225	225	32	0
	с. Гыда	чел.	3 821	3 832	3 841	3 852	3 873	3 885	3 940	3 989	4 028
	с. Находка	чел.	1 406	1 411	1 415	1 419	1 427	1 431	1 451	1 462	1 470
	межселенная территория	чел.	711	711	711	713	716	718	731	743	753
2.2.	Среднегодовая численность населения	чел.	17 851	17 900	17 949	18 024	18 099	18 151	18 408	18 651	18 846
	п. Тазовский	чел.	7 386	7 542	8 137	8 810	9 010	9 036	9 262	9 481	9 611
	с. Антипаюта	чел.	2 801	2 809	2 816	2 828	2 840	2 848	2 889	2 938	2 977
	с. Газ-Сале	чел.	1 719	1 590	1 021	386	225	225	129	32	0
	с. Гыда	чел.	3 827	3 837	3 847	3 863	3 879	3 890	3 945	3 994	4 033
	с. Находка	чел.	1 409	1 413	1 417	1 423	1 429	1 433	1 452	1 463	1 471
	межселенная территория	чел.	711	711	712	715	717	720	732	744	754
3	Прогноз развития застройки										
3.1.	Площадь жилищного фонда - всего	тыс. м^2	278,4	286,9	307,6	301,8	315,4	320,6	348,4	365,2	396,3

	п. Тазовский	тыс. м²	164,6	166,3	187,8	205,2	215,9	216,3	218,3	220,3	243,4
	с. Антипаюта	тыс. м²	25,9	30,8	32,5	28,8	39,2	39,7	43,9	48,0	53,7
	с. Газ-Сале	тыс. м²	45,5	43,1	39,5	20,7	13,3	13,3	13,3	3,8	0,0
	с. Гыда	тыс. м²	26,1	30,4	30,4	30,4	30,4	33,3	47,9	61,0	72,7
	с. Находка	тыс. м²	5,5	5,5	6,5	5,9	5,7	7,1	14,1	21,1	26,5
3.2.	Площадь ветхого и аварийного жилищного фонда	тыс. м²	108,6	98,3	87,2	55,7	44,6	40,9	22,3	0,0	0,0
	п. Тазовский	тыс. м²	56,5	48,7	41,2	32,8	30,1	27,3	13,7	0,0	0,0
	с. Антипаюта	тыс. м²	13,7	13,5	13,5	9,8	9,0	8,2	4,1	0,0	0,0
	с. Газ-Сале	тыс. м²	35,9	33,5	29,9	11,1	3,8	3,8	3,8	0,0	0,0
	с. Гыда	тыс. м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	с. Находка	тыс. м²	2,5	2,5	2,5	1,9	1,8	1,6	0,8	0,0	0,0
3.3.	Снос жилищного фонда - всего	тыс. м²	5,3	10,3	11,1	31,6	11,1	3,7	3,7	6,3	0,0
	п. Тазовский		3,72	7,72	7,54	8,42	2,73	2,73	2,73	2,73	0,00
	с. Антипаюта		0,90	0,14	0,00	3,70	0,82	0,82	0,82	0,82	0,00
	с. Газ-Сале		0,72	2,42	3,55	18,81	7,36	0,00	0,00	1,90	0,00
	с. Гыда		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00
	с. Находка		0,00	0,00	0,00	0,61	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00
3.4.	Строительство жилищного фонда - всего	тыс. м²	19,5	18,7	31,8	25,8	24,7	9,0	9,3	9,3	9,3
	п. Тазовский		14,41	9,41	29,10	25,78	13,41	3,13	3,13	3,13	3,13
	с. Антипаюта		0,18	5,06	1,68	0,00	11,25	1,34	1,65	1,65	1,65
	с. Газ-Сале		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	с. Гыда		0,00	4,26	0,00	0,00	0,00	2,92	2,92	2,92	2,92
	с. Находка		0,13	0,00	0,99	0,00	0,00	1,56	1,56	1,56	1,56
3.5.	Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на 1 жителя (на начало года)	м²/чел	15,6	16,0	17,2	16,8	17,5	17,7	18,9	19,6	21,1
	п. Тазовский	м²/чел	22,1	21,7	21,8	22,8	23,9	23,9	23,3	23,2	25,3
	с. Антипаюта	м²/чел	9,2	11,0	11,5	10,1	13,8	13,9	15,2	16,3	18,0
	с. Газ-Сале	м²/чел	27,0	28,8	72,2	92,0	59,3	-	-	-	-
	с. Гыда	м²/чел	6,8	7,9	7,9	7,8	7,8	8,5	12,1	15,3	18,0
	с. Находка	м²/чел	3,9	3,9	4,6	4,1	4,0	5,0	9,7	14,4	18,0

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, проектом планировки предусматриваются следующее территориальное развитие населенных пунктов:

п. Тазовский

Развитие жилой застройки планируется за счет уплотнения кварталов существующей застройки: строительство новых жилых домов на месте ветхих и аварийных жилых домов; строительство новых жилых домов на незастроенных территориях в структуре сложившейся застройки. Развитие зон малоэтажной и индивидуальной жилой застройки предусмотрено в направлении ул. Маргулова, с западной стороны ул. Калинина, на юге и юго-западе населенного пункта. В границах ул. Дорожная и Геофизиков предусмотрена регенерация жилой застройки.

В соответствии с Законом Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжением Правительства ЯНАО от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» планируется присоединение с. Газ-Сале к п. Тазовский.

Для переселения населения с. Газ-Сале проектом планировки территории микрорайона многоквартирной жилой застройки «Солнечный» в п. Тазовский, утв. постановлением Администрации Тазовского района от 12.05.2021 № 427-п, предусмотрено строительство четырехэтажных многоквартирных домов общей жилой площадью 49,98 тыс. м² с расчетной численностью населения 1 880 человек.

Развитие зоны общественно-деловой застройки планируется за счет усиления функций общественного центра по улицам Калинина, Северная, Пушкина и насыщения объектами культурно-досугового, учебно-образовательного и спортивного назначения. По ул. Северной запланировано строительство объектов здравоохранения. В районе мкр. Маргулова предусмотрено размещение спортивного комплекса с бассейном и хоккейным кортом. В квартале малоэтажной жилой застройки, на юге поселка предусмотрено строительство дошкольной образовательной организации. Зона рекреационного назначения предусмотрена в кварталах сложившейся застройки, вдоль набережной р. Таз. На юге, за границами населенного пункта зоны рекреационного назначения, запланированы под создание туристической базы с элементами этнической направленности и создание парусного клуба на берегу озера.

с. Антипаюта

Основным направлением территориального развития является формирование жилых зон в западной и восточной части с. Антипаюта, а также эффективное использование застроенных жилых кварталов за счет сноса ветхого фонда и строительства современных жилых домов. Предлагается упорядочение существующих общественных зон и формирование новых по ул. Юбилейная в северо-западной части села. Запланировано размещение объектов культурно-досугового назначения, объектов общего, дополнительного образования и объектов спортивного назначения. В восточной части села по ул. Буровиков предлагается зона общественно-деловой застройки под размещение спортивного объекта. На севере населенного пункта запланирована зона общественно-деловой застройки для размещения пожарного депо модульного типа.

с. Газ-Сале

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется.

с. Гыда

Генеральным планом предложено формирование новых кварталов малоэтажной жилой застройки в южной части населенного пункта, кварталы индивидуальной жилой застройки предлагается разместить в южной и восточной части села.

Генеральным планом предлагается строительство двух спальных корпусов при школе интернате и дошкольной образовательной организации в мкр. Школьный. По ул. Полярная предложена к размещению дошкольная образовательная организация. В районе планируемого жилого квартала индивидуальной жилой застройки предложено формирование общественно-деловой зоны для строительства участковой больницы. Предусмотрен снос ветхого здания клуба по ул. Советская, а на его месте строительство нового клуба, с размещением в нем общедоступной, детско-юношеской библиотек и музея.

Генеральным планом предложено формирование зоны рекреационного назначения в южной части населенного пункта вблизи новых кварталов малоэтажной жилой застройки по ул. Е. Катаевой. На данной территории предложено размещение лыжной базы, мин798спортивного комплекса и спортивной площадки. Также в южной части, в районе существующего квартала жилой застройки, предложено помещение для физкультурно-оздоровительных занятий.

с. Находка

Решениями генерального плана развитие зон индивидуальной жилой застройки предложено в западной и северо-западной части населенного пункта, вдоль основных улиц. Размещение квартала малоэтажной жилой застройки предложено в центральной части населенного пункта, на берегу озера.

В генеральном плане предусмотрено усиление и насыщение зоны общественного центра вдоль главных улиц, где запланированы к размещению общеобразовательная организация, дошкольная образовательная организация, детско-юношеская спортивная школа и дом детского творчества. В южной части села, между действующим объектом здравоохранения и пожарной частью, предложено строительство клуба, с размещением музея и библиотеки. Существующий клуб предложен к ликвидации.

Напротив Находкинской школы-интерната начального общего образования генеральным планом предложено формирование зоны рекреационного назначения под размещение лыжной базы, спортивной площадки и помещения для физкультурно-оздоровительных занятий. Также решениями генерального плана предложено установить зону рекреационного назначения вокруг озера, расположенного в центре села, и на прибрежных территориях Тазовской губы.

д. Тибей-Сале, д. Тадебя-Яха, д. Матюй-Сале, д. Юрибей

Решениями генерального плана развитие населенных пунктов не планируется.

Перечень жилых зданий, предполагаемых к строительству на территории муниципального округа Тазовский район (на среднесрочный период), представлен в табл. 40.

В соответствии с положениями Генерального плана муниципального округа Тазовский район с учетом Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства ЯНАО от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале», общая площадь жилищного фонда муниципального округа Тазовский район к 2040 г. составит 396,3 тыс. м², ввод жилья за период 2022-2040 гг. прогнозируется на уровне 239,5 тыс. м², снос - 119,6 тыс. м². Показатель средней жилищной обеспеченности на территории муниципального округа планируется в размере 21,1 м²/чел. Движение жилищного фонда муниципального округа Тазовский район на расчетный срок в разрезе населенных пунктов представлено в табл. 39.

Таблица 40

Перечень жилых зданий, предполагаемых к строительству на территории муниципального округа Тазовский район (на среднесрочный период)

№	Наименование объекта	Общая площадь квартир, м²	Количество квартир	Этажность	Степень готовности,%	Разрешение на строительство
2022 год						
п.Тазовский						
1	Строительного трехэтажного многоквартирного жилого дома в п. Тазовский по ул. Пристанская	2 329,08	31	3	98%	89 - RU89504105-03-2018 от 08.06.2018г.
2	Строительство многоквартирного жилого дома в пос. Тазовский по ул. Колхозная (89:06:010104:2187)	971,70	17	4	40%	89 - RU89504105-04-2019 от 06.12.2019г.
3	Многоквартирный жилой дом в п. Тазовский, ул. Геофизиков, 89:06:010109:2703	2 290,93	39	4	50%	89-RU89702000-06-2021 от 16.04.2021г.
4	Многоквартирный жилой дом в п. Тазовский, ул. Геофизиков, 89:06:010109:2706	1 527,53	27	4	50%	89-RU89702000-07-2021 от 16.04.2021г.
5	Многоквартирный жилой дом ГП-1 по ул. Маргулова, ЗУ 89:06:010109:2024	2 290,93	39	4	50%	89-RU89702000-12-2021 от 04.05.2021г.
с.Антипаюта						
6	Многоквартирный жилой дом по ул. Новая в с. Антипаюта, Тазовского района, (земельный участок №2); 89:06:040101:1111	1 622,05	30	3	98%	89-RU89504301-06-2018 от 27.06.2018г.
7	Строительного трехэтажного многоквартирного жилого дома в с. Антипаюта на 7 метров юго-западнее дома № 5 по улице Советская	1 762,46	23	3	97%	89-RU89504301-04-2018 от 19.06.2018г.
8	ЯНАО, с.Антипаюта, ул. Новая 89:06:040101:969, 89:06:040101:986, 89:06:040101:1349, 89:06:040101:1352, 89:06:040101:1358-1360, 89:06:040101:1000 ЗУ № 3 (МКД № 1)	1 678,44	27	3	30%	89-RU89702000-03-2021 от 14.04.2021г.
с.Гыда						
9	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, с.Гыда, ул. 40 лет Победы	4 259,00	80	3	-	-
2023 год						
п.Тазовский						
1	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-3	2 288,68	40	4	7%	89-RU89702000-15-2021 от 25.05.2021г.
2	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-5	3 053,41	55	4	10%	89-RU89702000-09-2021 от 16.04.2021г.
3	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-6	3 053,41	55	4	8%	89-RU89702000-08-2021 от 16.04.2021г.
4	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-1	2 288,06	44	4	7%	89-RU89702000-13-2021 от 25.05.2021г.
5	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-2	3 053,41	55	4	7%	89-RU89702000-14-2021 от 25.05.2021г.
6	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-4	3 053,41	55	4	7%	89-RU89702000-10-2021 от 16.04.2021г.
7	ЯНАО, п.Тазовский, мкр. Школьный № 1; 89:06:010102:1197	2 879,60	57	-	-	-
8	ЯНАО, п.Тазовский, мкр. Школьный № 2; 89:06:010102:1198	3 201,40	64	-	-	-
9	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п.Тазовский, ул. Геофизиков, 19	1 100,00	27	4	-	-
10	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п.Тазовский, ул. Пиеттомина, 4А	5 125,00	99	4	-	-
с.Антипаюта						
11	ЯНАО, с.Антипаюта, ул. Новая 89:06:040101:969, 89:06:040101:986, 89:06:040101:1349, 89:06:040101:1352, 89:06:040101:1358-1360, 89:06:040101:1000 ЗУ № 4 (МКД № 2)	1 678,44	27	3	0%	89-RU89702000-04-2021 от 14.04.2021г.
с.Находка						
12	Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: ЯНАО, Тазовский район, с. Находка, ул. Подгорная	985,07	22	3	-	-
2024 год						
п.Тазовский						
1	Микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский 2 очередь. 89:06:010106:113, 89:06:010106:114, 89:06:010106:115, 89:06:010106:116. Дом 2.1.	5 996,41	109	4	0%	89-RU89702000-05-2021 от 14.04.2021г.
2	Микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский 2 очередь. 89:06:010106:113, 89:06:010106:114, 89:06:010106:115, 89:06:010106:116 Дом 2.2	4 576,73	86	4	15%	89-RU89702000-05-2021 от 14.04.2021г.
3	Микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский 2 очередь. 89:06:010106:113, 89:06:010106:114, 89:06:010106:115, 89:06:010106:116. Дом 2.3.	3 804,19	70	4	0%	89-RU89702000-05-2021 от 14.04.2021г.
4	микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский IV очередь. ГП-1.1.	1 400,00	35	4	-	-
5	микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский IV очередь. ГП-1.2	2 100,00	35	4	-	
6	п. Тазовский, ул. Подшибякина 4, 89:06:010109	5 000,00	92	-	-	-
7	ЯНАО, п.Тазовский, мкн. Подшибякина (сваи); 89:06:010109:2865	2 900,00	53	-	-	-
2025 год						
п.Тазовский						
1	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п.Тазовский, ул. Калинина, 7 А	1 800,00	27	3	-	-
2	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п.Тазовский, на 11 метров юго-восточнее жилого дома № 11 в микрорайоне Геолог (Геолог, 4, 5, 6); 89:06:010109:2305	3 800,00	70	-	-	-
3	п. Тазовский, ул. Пушкина 33, 89:06:010104	2 600,00	48	-	-	-
4	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п.Тазовский, ул. Кирова, 4,6, 89:06:010105	2 500,00	46	-	-	-
5	ЯНАО, п.Тазовский, на 9 метров южнее жилого дома № 18 по улице Геофизиков (Геофизиков, 20, 21); 89:06:010109:2869	1 700,00	31	-	-	-
6	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п.Тазовский, ул. Маргулова, ЗУ (гостиница)	1 010,27	24	3	-	-
с.Антипаюта						
7	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, с.Антипаюта, ул. Ленина, 89:06:040101:1370	800,00	18	-	-	-

8	с. Антипаюта, на 30 метров западнее жилого дома № 9 по улице Тундровая; 89:06:040101:964	3 300,00	61	-	-	-
9	Многоквартирный жилой дом в с.Антипаюта, ул. Тундровая, 5, 89:06:040101:966	1 650,00	32	-	-	-
10	Многоквартирный жилой дом в с.Антипаюта, ул. Московская, 11	4 500,00	83	-	-	-
11	ЯНАО, с. Антипаюта, ул.Буровиков, 89:06:040101:1175	1 000,00	20		-	-

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусмотрено размещение следующих социальных объектов к расчетному сроку (к 2040 г.):

· **в сфере здравоохранения:**

- стационар на 46 коек со вспомогательными помещениями в п. Тазовский;
- инфекционное отделение на 13 коек в п. Тазовский;
- туберкулезное отделение ГБУЗ «Ямало-Ненецкий противотуберкулезный диспансер» на 13 коек в п. Тазовский;
- педиатрическое отделение на 13 коек в п. Тазовский;
- участковая больница на 35 посещений в смену и 9 коек в с. Антипаюта;
- участковая больница на 35 посещений в смену и 11 коек в с. Гыда;

· **в сфере образования:**

- дошкольная образовательная организация на 300 мест в п. Тазовский;
- дошкольная образовательная организация на 120 мест в с. Антипаюта;
- дошкольная образовательная организация на 240 мест в с. Гыда;
- школа на 800 мест в п. Тазовский;
- образовательный центр в с. Антипаюта: начальная школа-детский сад на 320 мест (школа - 280 мест, детский сад - 40 мест), спальный корпус на 260 мест;
- образовательный центр, включающий начальную школу на 60 мест и дошкольную образовательную организацию на 60 мест, в с. Находка;
- спальный корпус № 1 на 300 мест в с. Гыда;
- спальный корпус № 2 на 300 мест в с. Гыда.
- детская школа искусств на 100 мест (при центре национальной культуры) в п. Тазовский
- детский дом творчества в п. Тазовский;
- дом детского творчества на 290 мест в с. Находка;
- детско-юношеская спортивная школа на 290 мест в с. Находка;

· **в сфере культуры и молодежной политики:**

- центр культурного развития с размещением в нем центральной районной библиотеки, районной детской библиотеки в п. Тазовский;
- многофункциональный образовательный центр в с. Антипаюта;
- клуб на 98 мест в с. Гыда;
- сельский дом культуры в с. Находка;
- общедоступная библиотека в с. Гыда;
- детско-юношеская библиотека в с. Антипаюта;
- детско-юношеская библиотека в с. Гыда;
- библиотека в с. Находка;
- музей в с. Гыда;
- музей в с. Находка;

· **в сфере отдыха и оздоровления детей:**

- размещение летних детских лагерей на территориях существующих факторий: 7-8 пески, Белые Яры, Халмер-Яха, 5-6 пески, Мессо, Развилка, Пертобе-то, Танамо, Яра-Вонга, Харвута, 3-4 пески;

· **в сфере физической культуры и спорта:**

- универсальный спортивный комплекс с плавательным бассейном в п. Тазовский (со строительством хоккейного корта)
- мини-спортивный комплекс единовременной пропускной способностью 50 человек в с. Гыда;
- модульный спортивный зал в п. Тазовский;
- спортивный зал в п. Тазовский;
- спортивный зал игровых видов спорта в п. Тазовский;
- два спортивных объекта в п. Тазовский;
- помещение для физкультурно-оздоровительных занятий в с. Антипаюта;
- плоскостное спортивное сооружение площадью 5 390 м² в с. Гыда;
- помещение для физкультурно-оздоровительных занятий в с. Гыда;
- помещение для физкультурно-оздоровительных занятий в с. Находка;
- лыжная база в с. Антипаюта;
- лыжная база в с. Гыда;
- лыжная база в с. Находка;

Кроме того, генеральным планом на территории п. Тазовский предусмотрено размещение архива и административно-бытового комплекса ОМВД России по Тазовскому району.

2.3 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

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» все вновь возводимые жилые и общественные здания должны проектироваться в соответствии с требованиями СП 50.13330.12 «Тепловая защита зданий».

Данные строительные нормы и правила устанавливают требования к тепловой защите зданий в целях экономии тепловой энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Согласно постановлению Правительства РФ от 25.01.2011 № 18 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов», определение требований энергетической эффективности осуществляется путем установления базового уровня этих требований по состоянию на дату вступления в силу устанавливаемых требований энергетической эффективности и определения темпов последующего изменения показателей, характеризующих выполнение требований энергетической эффективности.

После установления базового уровня требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений требования энергетической эффективности должны предусматривать уменьшение показателей, характеризующих годовую удельную величину расхода энергетических ресурсов в здании, строении, сооружении, не реже одного раза в пять лет.

2.4 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, Законом Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139–ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале», предусматриваются следующее развитие систем теплоснабжения:

п. Тазовский

Для развития системы теплоснабжения предусматривается перечень необходимых мероприятий по строительству и ликвидации котельных.

Строительство котельной мощностью 45 МВт (с возможностью увеличения мощности до 55 МВт) в районе котельной № 7 «Совхоз». Предусматривается вывод из эксплуатации физически и морально устаревших котельных: котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 8 «Интернат», котельная № 7 «Совхоз»после проведения мероприятия по строительству новой котельной и передачи тепловых нагрузок.

В соответствии с решениями генерального плана и с учетом объектов, запланированных к строительству (реконструкции, ликвидации), определен перечень объектов местного значения, предусмотренных к размещению:

- источник тепловой энергии - 1 объект;
- источник тепловой энергии - 4 объекта, реконструкция;
- источник тепловой энергии - 4 объекта, ликвидация.

с. Антипаюта

Для развития системы теплоснабжения предусматривается перечень необходимых мероприятий по реконструкции котельных.

Планируется реконструкция котельной № 2 «Поселок» (увеличение мощности на 4 МВт).

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

В соответствии с решениями генерального плана и с учетом объектов, запланированных к строительству (реконструкции, ликвидации), определен перечень объектов местного значения, предусмотренных к размещению:

- источник тепловой энергии - 1 объект, реконструкция.

с. Газ-Сале

Развитие систем теплоснабжения не предусматривается.

с. Находка

Для развития системы теплоснабжения в с. Находка необходимо провести реконструкцию котельной и строительство теплопровода магистрального.

Предусматривается реконструкция котельной № 1 в связи с газификацией села и переводом котлов на газообразный тип топлива. Также в схеме теплоснабжения предусматривается изменение схемы подпитки котлового контура с установкой схемы дозировки комплексона, монтажом стационарной схемы промывки ВВП.

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

с. Гыда

Генеральным планом на расчетный срок реализации генерального плана (конец 2040 года) предусматривается строительство котельной в восточной части села, мощность данной котельной составляет 12,9 Гкал/ч (15 МВт), работа котельной предусматривается на дизельном топливе. Работа данной котельной планируется в пиковом режиме с учетом параллельной работы с новой электростанцией через распределительный коллектор РК-1.

Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести котельную на газ. В этом случае котельную можно будет использовать для подачи тепла, так как предусматривается строительство электростанции когенерационного типа (с комбинированной выработкой тепла и электричества), и тепло, которое будет вырабатываться электростанцией, планируется пустить на горячее водоснабжение.

Котельная № 1 и котельная № 2, действующие на данный момент, предусматривается на расчетный срок реконструировать и использовать в качестве резерва.

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

В соответствии с решениями генерального плана и с учетом объектов, запланированных к строительству (реконструкции, ликвидации), определен перечень объектов местного значения, предусмотренных к размещению:

- источник тепловой энергии - 1 объект;
- источник тепловой энергии - 2 объекта, реконструкция.

д. Тибей-Сале, д. Тадебя-Яха, д. Матюй-Сале, д. Юрибей

В соответствии с решениями генерального плана размещение объектов теплоснабжения не предусматривается.

Тепловые нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение определены на основании климатических условий, а также по укрупненным показателям, в зависимости от величины общей площади зданий и сооружений. На стадии проектирования расчетные тепловые нагрузки необходимо уточнить.

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) по зонам действия централизованных систем теплоснабжения к 2040 г. представлен в табл. 41.

Таблица 41

Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии (мощности) по зонам действия централизованных систем теплоснабжения к 2040 г., Гкал/ч

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	1 этап (2022-2026 гг.)	2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)	Всего (2022-2040 гг.)
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	-5,595	0	0	0	-5,595
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	0	0	0	0	0
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	0	0	0	0	0
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	0	0	0	0	0
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	-5,762	0	0	0	-5,762
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	-4,313	0	0	0	-4,313
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	0	0	0	0	0
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	3,585	0	0	0	3,585
9	Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский	17,627	15,833	1,379	6,797	41,637
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	0	0	0	0	0,000
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	1,896	0,809	0,559	0,729	3,993
12	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	0,619	0,426	0,176	0,208	1,429
13	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	-5,127	0	-1,519	-0,608	-7,254
14	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	0,169	1,190	0,767	0,603	2,729
15	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	0,419	0,852	0,770	-3,566	-1,525
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	0,525	1,067	0,965	-4,469	-1,911
17	Котельная 15 МВт, с. Гыда	0	0	0	9,571	9,571

Прогноз объемов полезного отпуска тепловой энергии на 2023 г. муниципального округа Тазовский район ЯНАО представлен в табл. 42.

Таблица 42

Прогнозируемый годовой объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год муниципального округа Тазовский район ЯНАО, (без учета собственных нужд РСО)

Показатели	Ед. изм.	2023 г.
п. Тазовский, с. Газ-Сале, с. Антипаюта, с. Находка		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	118,821
население в т.ч.:	тыс. Гкал	85,093
бюджет	тыс. Гкал	25,896
сторонние потребители	тыс. Гкал	7,832
с. Гыда		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	17,840
население в т.ч.:	тыс. Гкал	12,469
бюджет	тыс. Гкал	5,086
сторонние потребители	тыс. Гкал	0,285

2.5 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Теплоснабжение потребителей индивидуальной и малоэтажной жилой застройки, а также объектов общественно-делового назначения, не подключенных к системам централизованного теплоснабжения,- децентрализованное от индивидуальных отопительных установок на газовом топливе.

2.6 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Изменения производственных зон и их перепрофилирование в рассматриваемый период не планируется. Изменений потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах в рассматриваемый период, не планируется.

Теплоснабжение потребителей промышленно-производственного назначения - децентрализованное от индивидуальных котельных.

2.7 Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения

При формировании перспективного потребления на расчетный период по сравнению с базовым вариантом Схемы теплоснабжения произошли следующие изменения:

1. Все приросты площадей, потребления тепловой мощности и тепловой энергии скорректированы с учетом фактического ввода строительных фондов за базовый период (2021 г.). По итогам 2021 года на территории Тазовского района введено

19 518,3 м² жилья, в том числе: восемь объектов индивидуального жилищного строительства, общей жилой площадью 1 288,7 м²; здание общежития на Северо-Русском месторождении, общей жилой площадью 1 671,6 м²; два общежития на Мессояхском месторождении, общей жилой площадью 1 461 м²; два многоквартирных жилых дома в п. Тазовский, общей жилой площадью 13 428 м² и один многоквартирный жилой дом в с. Антипаюта, общей жилой площадью 1 669 м².

2. В проекте дополнительно учтены новые площадки жилищного строительства, в соответствии с поступившей информацией.

3. В проекте учтены положения Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале».

Потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения за 2021 г. составило 150,2 тыс. Гкал. Потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения на 2040 г. составит 251,7 тыс. Гкал.

Книга 3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район выполнена в ГИС Zulu 8.0 (разработчик ООО «Политерм», СПб). Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район разрабатывается впервые.

Для дальнейшего использования электронной модели, теплоснабжающая организация должна быть обеспечена 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 дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников. Программа предусматривает теплогидравлический расчет 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.

3.1. Построение расчетной модели тепловой сети.

3.1.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе и с полным топологическим описанием связности объектов

ГИС Zulu поддерживает линейно-узловую топологию, что позволяет моделировать тепловые сети. Линейно-узловое представление (векторно-топологическое представление) - разновидность векторного представления линейных и полигональных пространственных объектов, описывающего не только их геометрию, но и топологические отношения между полигонами, дугами и узлами.

Система Zulu позволяет создавать классифицируемые объекты, имеющие несколько режимов (состояний), каждый из которых (состояний) имеет свой стиль отображения на карте (схеме). При этом ввод сетей производится с автоматическим кодированием топологии. Нарисованная на экране сеть сразу готова для топологического анализа (информация о связях между объектами заносится автоматически).

В системе предусмотрены средства редактирования сетей теплоснабжения, включающие возможность создания объектов тепловой сети, нанесения сети на карту, а также контроля действий пользователя при определении компонентов сети или изменении ее конфигурации (http://politerm.com.ru/index.htm).

Электронная модель системы теплоснабжения сформирована путем нанесения на карту муниципального округа Тазовский район графического представления объектов системы теплоснабжения (источники, сети, сооружения и пр.) и связанных с ней объектов и систем в соответствующих слоях.

В состав электронной модели муниципального округа Тазовский район входит 10 карт-схем, описывающих существующее и перспективное развитие населенных пунктов муниципального округа Тазовский район.

Система теплоснабжения населенных пунктов представлена на карте с привязкой к местности (по координатам, с привязкой к окружающим объектам), что позволяет в дальнейшем не только проводить теплогидравлические расчеты, но и решать другие инженерные задачи, зная точное местонахождение тепловых сетей.

В ГИС Zulu задана проекция (План-схема), в которой хранятся пространственные данные слоев системы теплоснабжения муниципального округа, входящие в карту «Тазовский район». Эта проекция называется проекцией хранения данных. На базе проекции исходных данных сформированы объекты слоев системы теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район.

В электронную модель системы теплоснабжения включены все магистральные тепловые сети до тепловых камер на магистральных тепловых сетях и до ответвления на распределительных (квартальных) тепловых сетях. Также включено описание распределительных (квартальных) тепловых сетей до конечных потребителей.

3.1.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения

Паспортизация объектов системы теплоснабжения осуществлялась на основе исходных данных электронной модели. Паспортизация необходима для диспетчеризации объектов теплоснабжения и ее структурирования в общей цепочке, по параметрам:

1) для источников тепловой энергии:
- номер источника;
- геодезическая отметка, м;
- расчетная температура в подающем трубопроводе, ˚С;
- расчетная температура холодной воды, ˚С;
- расчетная температура наружного воздуха, ˚С;
- расчетный располагаемый напор на выходе из источника, м;
- расчетный напор в обратном трубопроводе на источнике, м;
- режим работы источника;
- продолжительность работы системы теплоснабжения;
- среднегодовые температуры воды в подающем и обратном трубопроводах, ˚С;
- среднегодовые температуры грунта и наружного воздуха, ˚С;

2) для участков тепловой сети:
- внутренний диаметр подающего и обратного трубопроводов, м;
- протяженность участка тепловой сети (в двухтрубном исчислении), м;
- шероховатость подающего и обратного трубопроводов, мм;
- местные сопротивления подающего и обратного трубопроводов;
- коэффициент местного сопротивления подающего и обратного трубопроводов;
- вид прокладки тепловой сети;
- теплоизоляционный материал подающего и обратного трубопроводов;
- год ввода в эксплуатацию.

3) для насосной станции:
- геодезическая отметка, м;
- напор насоса на подающем и обратном трубопроводах, м;
- марка насоса на подающем и обратном трубопроводах.

4) для потребителей тепловой энергии:
- высота здания потребителя, м;
- геодезическая отметка, м;
- номер схемы подключения потребителя;
- расчетная температура сетевой воды на входе в потребитель, ˚С.

Параметры по системе отопления потребителей: расчетная нагрузка на отопление, коэффициент изменения нагрузки отопления, расчетная температура воды на входе в системе отопления, расчетная температура воды на выходе из системы отопления, расчетная температура внутреннего воздуха для системы отопления, наличие регулятора на отопление, расчетный располагаемый напор в системе отопления, количество секций теплообменников на системе отопления (для независимых схем подключения), потери напора в 1-й секции теплообменнике на системе отопления (для независимых схем подключения), количество параллельных групп теплообменников на системе отопления, расчетная температура сетевой воды на выходе из теплообменника, расчетная температура сетевой воды на выходе из потребителя.

Табличные формы баз данных объектов тепловой сети электронной модели являются аналитическим инструментом. Имея готовые

семантические базы объектов тепловой сети, можно проанализировать любую сложившуюся ситуацию в целом по системе теплоснабжения в муниципальном округе Тазовский район.

В электронной модели системы теплоснабжения семантическая информация базы данных сформирована у каждого объекта тепловой сети: источник, потребитель, участок, узел, задвижка, ЦТП, обобщенный потребитель (рис. 8).

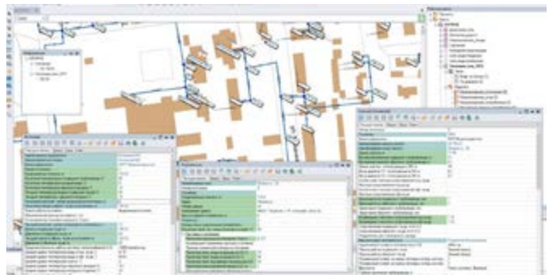

Рисунок 8. Семантическая информация объектов системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

Семантическая информация объектов тепловой сети существующего и перспективного положений системы теплоснабжения находится в электронной модели Схемы теплоснабжения.

3.1.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Электронная модель позволяет наглядно на топооснове муниципального округа разграничить и паспортизировать единицы территориального деления. Такими границами территориального деления могут являться:
- кадастровые кварталы;
- теплосетевые районы;
- планировочные районы;
- административные районы;
- населенные пункты.

Сетка районирования, нанесенная в электронной модели, позволяет привязать базу данных, состоящую из сведений, входящих в паспорт единицы территориального деления, к площадному объекту, определяющему границы этой единицы.

3.2. Расчет сценариев развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии

3.2.1 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Теплогидравлический расчет программно-расчетного комплекса ZuluThermo включает в себя полный набор функциональных компонент и соответствующие им информационные структуры базы данных, необходимых для гидравлического расчета и моделирования тепловых сетей.

Размерность рассчитываемых тепловых сетей, степень их закольцованности, а также количество теплоисточников, работающих на общую сеть, не ограничены.

После графического представления объектов и формирования паспортизации каждого объекта системы теплоснабжения в электронной модели Схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район произведен теплогидравлический расчет существующего и перспективного положений системы теплоснабжения от источников.

ПРК ZuluThermo состоит из двух теплогидравлических расчетов: наладочного и поверочного.

Расчет выполнен с обеспечением удовлетворительной работы тепловых сетей на диапозоне температур наружного воздуха от +10⁰С до -46⁰С, безаварийности оборудования системы теплоснабжения и оптимального использования вводимых мощностей на источниках теплоснабжения. Результаты расчетов могут быть экспортированы в MSExcel, наглядно представлены с помощью тематической раскраски и пьезометрических графиков. Картографический материал и схема тепловых сетей может быть оформлена в виде документа с использованием макета печати.

Результаты теплогидравлических расчетов существующего положения системы теплоснабжения по всем источникам приведены в электронной модели системы теплоснабжения.

В результате проведения теплогидравлического расчета от источников тепловой энергии были определены параметры (напоры, давления, температуры, расходы) на выходе для каждого источника источников теплоснабжения и в абонентских вводах всех присоединенных к нему потребителей. Данные по параметрам на источниках отражены в протоколах расчета в электронной модели.

3.2.2 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

ПРК ZuluThermo позволяет проводить моделирование всех видов переключений в «гидравлической модели» сети. Суть заключается в автоматическом отслеживании программой состояния запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных описания тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой автоматическое выполнение гидравлического расчета, и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

Переключения могут быть как одиночными, так и групповыми для любой выбранной (помеченной) совокупности переключаемых элементов.

Для насосных агрегатов и их групп в модели доступны несколько видов переключений:
- включение/выключение;
- дросселирование;
- изменение частоты вращения привода.

Задвижки типа «дроссель», помимо двух крайних состояний (открыта/закрыта), могут иметь промежуточное состояние «прижата», определяемое либо в процентах открытия клапана, либо в числе оборотов штока. При этом состоянии задвижка моделируется своим гидравлическим сопротивлением, рассчитанным по паспортной характеристике клапана.

При любом переключении насосных агрегатов в насосной станции или на источнике автоматически пересчитывается суммарная расходно-напорная характеристика всей совокупности работающих насосов.

Для регуляторов давления и расхода переключением является изменение уставки.

Для потребителей переключением является любое из следующих действий:
- включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- изменение температурного графика или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки.

Предусмотрена генерация специальных отчетов об отключенных/включенных абонентах и участках тепловой сети, состояние которых изменилось в результате последнего произведенного единичного или группового переключения. Эти отчеты могут содержать любую информацию об этих объектах, имеющуюся в базе данных.

Результаты перспективных теплогидравлических расчетов по перспективному варианту развития системы теплоснабжения представлены в электронной модели.

Подсистема гидравлических расчетов позволяет моделировать произвольные режимы, в том числе аварийные и перспективные.

Гидравлическое моделирование предполагает внесение в модель изменений с целью воспроизведения режимных последствий этих изменений, которые искажают реальные данные, описывающие эксплуатируемую тепловую сеть в ее текущем состоянии.

Подсистема гидравлических расчетов содержит специальный инструментарий, позволяющий для целей моделирования создавать и администрировать специальные «модельные» базы - наборы данных, клонируемых из основной (контрольной) базы данных описания тепловой сети, на которых предусматривается произведение любых манипуляций без риска исказить или повредить контрольную базу.

Данный механизм также обеспечивает возможность осуществления сравнительного анализа различных режимов работы тепловой сети, реализованных в модельных базах, между собой. В частности, наглядным аналитическим инструментом является сравнительный пьезометрический график, на котором приводятся изменения гидравлического режима, произошедшие в результате тех или иных манипуляций.

3.2.3 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

В результате расчетов балансов тепловой энергии по источникам и по территориальному признаку, выполняемых в ПРК ZuluThermo, устанавливается потребность в тепловой энергии существующих и перспективных потребителей в каждом населенном пункте муниципального округа, с целью установления доли полезного отпуска тепловой энергии в сеть и значений потерь энергии.

Результаты выполненных расчетов можно экспортировать в MSExcel.

Результаты расчетов в ПРК Zulu Thermo легли в основу формирования расчета балансов тепловой энергии по территориальному признаку муниципального округа Тазовский район.

3.2.4 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

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. Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

Возможно копирование исходных данных от одного источника сразу всем объектам, отдельно источникам, ЦТП по контуру отопления или ГВС. Также результаты выполненных расчетов можно посмотреть экспортировать в MS Excel.

3.2.5 Расчет показателей надежности теплоснабжения

Целью расчета является оценка способности действующих и проектируемых тепловых сетей надежно обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения каждого потребителя, а также обоснование необходимости и проверки эффективности реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии.

Оценка надежности тепловых сетей осуществляется по результатам сравнения расчетных значений показателей надежности с нормированными значениями этих показателей в соответствии с положениями п. 6.28 СНиП 41-02-2003.

Электронная модель может показать изменения на объектах теплоснабжения, которые произойдут в результате каких-либо воздействий, частным случаем которых является аварийная ситуация. Отправной точкой решения задачи формирования планов ликвидации аварийных ситуаций является возможность моделирования текущего режима эксплуатации сетей теплоснабжения.

Обоснование необходимости реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, осуществляется по результатам качественного анализа полученных численных значений.

Проверка эффективности реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей, осуществляется путем сравнения исходных (полученных до реализации) значений показателей надежности, с расчетными значениями, полученными после реализации (моделирования реализации) этих мероприятий.

3.2.6 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Данный инструмент применим для различных целей и задач гидравлического моделирования. Основным предназначением является калибровка расчетной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений - коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов, и в масштабах тепловой сети это приводит к значительным расхождениям результатов гидравлического расчета по «проектным» значениям с реальным гидравлическим режимом, наблюдаемым в эксплуатируемой тепловой сети.

С другой стороны, измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов, что вряд ли реализуемо. Поэтому эти значения можно лишь косвенным образом оценить на основании сравнения реального (наблюдаемого) гидравлического режима с результатами расчетов на гидравлической модели, и внести в расчетную модель соответствующие поправки. В этом, в первом приближении, и состоит процесс калибровки.

Инструмент групповых операций позволяет выполнить изменение характеристик для подмножества участков тепловой сети, определяемого заданным критерием отбора, в частности:

- по всей базе данных описания тепловой сети;
- по одной из связных компонент тепловой сети (тепловой зоне источника);
- по некоторой графической области, заданной произвольным многоугольником;
- вдоль выбранного пути.

При этом на любой из вышеперечисленных «пространственных» критериев может быть наложена суперпозиция критериев отбора по классифицирующим признакам:

- по подающим или обратным трубопроводам тепловой сети, либо симметрично;
- по виду тепловых сетей (магистральные, распределительные, внутриквартальные);
- по участкам тепловой сети определенного условного диаметра;
- по участкам тепловой сети с определенным типом прокладки, и т.п.

Критерии отбора могут быть произвольными при соблюдении основного требования:информация, на основании которой строится отбор, должна в явном виде присутствовать в паспортных описаниях участков тепловой сети.

Для участков тепловых сетей, отобранных по определенной совокупности критериев, можно произвести любую из следующих операций:

- изменение эквивалентной шероховатости;
- изменение степени зарастания трубопроводов;
- изменение коэффициента местных потерь;
- изменение способа расчета сопротивления.

После проведения серии изменений характеристик участков трубопроводов тепловой сети автоматически производится гидравлический расчет, результаты которого сразу же доступны для визуализации на схеме и анализа.

Поскольку при изменении характеристик участков тепловой сети их паспорта не модифицируются, в любой момент можно вернуться к исходному состоянию расчетной гидравлической модели, определяемому паспортными значениями характеристик участков тепловой сети.

3.2.7 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). Это основной аналитический инструмент специалиста по гидравлическим расчетам тепловых сетей. При этом на экран выводятся:

- линия давления в подающем трубопроводе
- линия давления в обратном трубопроводе
- линия поверхности земли
- линия потерь напора на шайбе
- высота здания
- линия вскипания
- линия статического напора

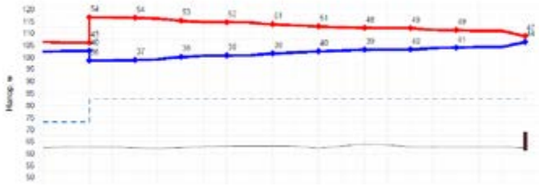

Рисунок 9. Пример пьезометрического графика

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.

Также график может отображать падение температуры в тепловой сети, после проведения расчетов с учетом тепловых потерь. При этом на график выводятся значения температур в узловых точках по подающему и обратному трубопроводам. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

Книга 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Балансы существующей на базовый период разработки схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, представлены в табл. 43.

Балансы сформированы с учетом варианта развития системы теплоснабжения, предусмотренного Генеральным планом муниципального округа с учетом положений Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства ЯНАО от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале». По каждому источнику тепловой энергии предусматривается достаточный резерв мощности.

4.2 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 источника тепловой энергии

Результаты гидравлических расчетов передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии муниципального округа Тазовский район, приведены в электронной модели системы теплоснабжения.

Таблица 43

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Тазовский район

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
		оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	11,333	11,333	11,333	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,744	1,744	1,744	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,595	5,595	5,595	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,595	5,595	5,595	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,994	3,994	3,994	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,033	7,033	7,033	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,595	5,595	5,595	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	16,907	16,907	21,207	21,207	21,207	21,207	21,207	21,207	21,207
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,007	4,007	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,607	12,607	16,907	16,907	16,907	16,907	16,907	16,907	16,907
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689	8,689
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,048	2,048	2,048	2,048	2,048	2,048	2,048	2,048	2,048
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389
Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	12,888	12,888	12,888	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,796	1,796	1,796	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,762	5,762	5,762	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,762	5,762	5,762	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,330	5,330	5,330	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,308	10,308	10,308	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,762	5,762	5,762	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,912	6,912	6,912	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,344	1,344	1,344	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,313	4,313	4,313	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,313	4,313	4,313	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,254	1,254	1,254	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,112	5,112	5,112	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,313	4,313	4,313	0	0	0	0	0	0
Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	10,071	10,071	10,071	10,071	10,071	10,071	10,071	10,071	10,071
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042	17,042
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314	5,314
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	12,040	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	12,040	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,082	0,188	0,244	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	11,958	11,852	16,096	16,040	16,040	16,040	16,040	16,040	16,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,862	0,862	1,117	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,765	3,989	5,169	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,765	3,989	5,169	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,331	7,001	9,810	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,948	8,842	13,086	11,740	11,740	11,740	11,740	11,740	11,740
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,765	3,989	5,169	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350
Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	38,690	38,690	38,690	38,690	47,290	47,290	47,290
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	38,690	38,690	38,690	38,690	47,290	47,290	47,290
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0,390	0,414	0,438	0,832	0,866	1,035
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0	0	38,690	38,300	38,276	38,252	46,458	46,424	46,255
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	1,567	1,665	1,763	3,346	3,484	4,164
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	15,670	16,649	17,627	33,461	34,840	41,637
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	15,670	16,649	17,627	33,461	34,840	41,637
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	38,690	21,063	19,963	18,862	9,652	8,100	0,455
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	38,690	29,700	29,676	29,652	37,858	37,824	37,655
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	0	0,000	15,670	16,649	17,627	33,461	34,840	37,655
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180

Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,098	0,117	0,127	0,113	0,153	0,155	0,179	0,195	0,217
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	7,642	11,063	11,053	11,067	11,027	11,025	11,001	10,985	10,963
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,029	1,224	1,331	1,184	1,599	1,620	1,872	2,046	2,273
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,300	3,928	4,271	3,799	5,129	5,196	6,005	6,564	7,293
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,300	3,928	4,271	3,799	5,129	5,196	6,005	6,564	7,293
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,313	5,910	5,451	6,084	4,299	4,210	3,125	2,375	1,396
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,062	8,483	7,613	7,627	7,587	7,585	7,561	7,545	7,523
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,300	3,928	4,271	3,799	5,129	5,196	6,005	6,564	7,293
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,027	0,032	0,038	0,034	0,045	0,046	0,058	0,064	0,070
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,413	3,408	3,402	3,406	3,395	3,394	3,382	3,376	3,370
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,285	0,339	0,398	0,357	0,472	0,478	0,611	0,666	0,730
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,915	1,089	1,277	1,146	1,515	1,534	1,959	2,135	2,344
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,915	1,089	1,277	1,146	1,515	1,534	1,959	2,135	2,344
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,213	1,979	1,727	1,902	1,407	1,383	0,812	0,575	0,296
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,693	1,688	1,682	1,686	1,675	1,674	1,662	1,656	1,650
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,915	1,089	1,277	1,146	1,515	1,534	1,662	1,656	1,650
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,216	0,204	0,188	0,098	0,063	0,063	0,063	0,018	0,000
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	16,984	16,996	17,012	17,102	17,137	17,137	17,137	17,182	17,200
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	2,261	2,141	1,964	1,029	0,663	0,663	0,663	0,189	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,254	6,867	6,301	3,301	2,127	2,127	2,127	0,608	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,254	6,867	6,301	3,301	2,127	2,127	2,127	0,608	0,000
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,469	7,988	8,747	12,772	14,347	14,347	14,347	16,385	17,200
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,684	12,696	12,712	12,802	12,837	12,837	12,837	12,882	12,900
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,254	6,867	6,301	3,301	2,127	2,127	2,127	0,608	0,000
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,020	0,018	0,018	0,022	0,058	0,081	0,099
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,143	5,143	5,140	5,142	5,142	5,138	5,102	5,079	5,061
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,181	0,181	0,213	0,193	0,188	0,234	0,605	0,844	1,032
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,581	0,581	0,685	0,620	0,603	0,750	1,940	2,707	3,310
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,581	0,581	0,685	0,620	0,603	0,750	1,940	2,707	3,310
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,381	4,381	4,242	4,328	4,351	4,154	2,558	1,529	0,720
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,423	3,423	3,420	3,422	3,422	3,418	3,382	3,359	3,341
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,581	0,581	0,685	0,620	0,603	0,750	1,940	2,707	3,310
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,045	0,053	0,063	0,053	0,053	0,058	0,083	0,106	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,995	6,987	6,977	6,987	6,987	6,982	6,957	6,934	7,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,475	0,553	0,664	0,553	0,553	0,606	0,872	1,112	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,525	1,774	2,129	2,129	2,129	2,300	3,307	4,114	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,525	1,774	2,129	2,129	2,129	2,300	3,307	4,114	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,994	4,660	4,184	4,184	4,184	3,955	2,604	1,521	7,040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,195	5,187	5,177	5,177	5,177	5,172	5,142	5,118	5,240
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,525	1,774	2,129	2,129	2,129	2,300	3,307	4,114	0,000
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,057	0,066	0,077	0,066	0,066	0,073	0,104	0,133	0,000
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	8,543	8,534	8,523	8,534	8,534	8,527	8,496	8,467	8,600
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,596	0,693	0,804	0,693	0,693	0,759	1,092	1,393	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,911	2,223	2,578	2,578	2,578	2,792	4,014	5,017	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,911	2,223	2,578	2,578	2,578	2,792	4,014	5,017	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,036	5,618	5,141	5,141	5,141	4,855	3,215	1,870	8,600
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,963	5,954	5,943	5,943	5,943	5,937	5,900	5,871	6,020
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,911	2,223	2,578	2,578	2,578	2,792	4,014	5,017	0
Котельная 15 МВт, с. Гыда										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	12,900
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	12,900
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,285
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	12,615
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	2,983
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	9,571
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	9,571

ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,061
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	9,390
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	9,390

4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Оценка ожидаемых резервов и дефицитов мощности источников теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на перспективу представлена в табл. 43.

В процессе формирования балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии установлено, что мощность является достаточной. Дефициты тепловой мощности на котельных отсутствуют.

4.4 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Уточнены существующие нагрузки на коллекторах теплоисточников по состоянию на базовый период актуализации Схемы теплоснабжения - 2021 г. и перспективные нагрузки на расчетный срок для каждого теплоисточника по отдельности.

Книга 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения

5.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной схеме теплоснабжения) с учетом предложений заинтересованных сторон

Формирование мастер-плана Схемы теплоснабжения осуществляется с целью сравнения разработанных вариантов развития системы теплоснабжения и обоснования выбора базового варианта реализации, принимаемого за основу для разработки Схемы теплоснабжения.

Основными принципами, положенными в основу разработки вариантов перспективного развития системы теплоснабжения и являющимися обязательными для каждого из рассматриваемых вариантов, являются:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии;
- приоритетность использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение на расчетную единицу тепловой энергии для потребителей в долгосрочной перспективе;
- обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованность с планами и программами развития района.

Разработанные варианты развития системы теплоснабжения являются основой для формирования и обоснования предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, а также определения необходимости строительства новых источников теплоснабжения и реконструкции существующих.

В рамках мастер-плана рассмотрено два варианта развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район в части размещения источников тепловой энергии и нового строительства и реконструкции тепловых сетей.

п. Тазовский

Первый вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция котельных (четыре объекта): котельная № 2 «Геофизики», Котельная № 11 «Аэропорт», Котельная № 5 «Термакс»;
- строительство котельной мощностью 45 МВт (с возможностью увеличения мощности до 55 МВт) в районе котельной №7 «Совхоз»;
- вывод из эксплуатации физически и морально устаревших котельных: котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 7 «Совхоз», котельная № 8 «Интернат»;
- строительство тепловых сетей для обеспечения мероприятий по подключению новых абонентов;
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Второй вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- строительство двух взаимозаменяемых современных котельных с подключением существующих объектов;
- закольцовка и взаиморезервирование всех участков тепловой сети;
- объединение тепловых сетей п. Тазовский в единую тепловую сеть.

с. Антипаюта

Первый вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция котельной № 2 «Поселок»;
- строительство тепловых сетей, обеспечивающих резервирование;
- строительство тепловых сетей для обеспечения мероприятий по подключению новых абонентов;
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Второй вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- строительство современной котельной взамен котельной № 2 «Поселок»с подключением существующих объектов;
- закольцовка и взаиморезервирование всех участков тепловой сети;
- объединение тепловых сетей с. Антипаюта в единую тепловую сеть.

с. Газ-Сале

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

с. Находка

Первый вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция существующей котельной;
- строительство новых участков тепловых сетей для обеспечения возможности подключения перспективных потребителей;
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Второй вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- строительство новых тепловых сетей к объектам капитального строительства или реконструируемым объектам при увеличении величины подключенной тепловой нагрузки (согласно выданным техническим условиям);
- проведение капитальных ремонтов оборудования действующей котельной в минимально необходимом объеме с целью обеспечения надежности системы теплоснабжения;
- поддержание сетевого хозяйства в рабочем состоянии, обеспечение замены тепловых сетей в случае повреждений и отказов.

с. Гыда

Первый вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция существующих котельных;
- строительство новых участков тепловых сетей для обеспечения возможности подключения перспективных потребителей;
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Второй вариант развития системы теплоснабжения предполагает капитальный ремонт тепловых сетей с изменением диаметра тепловой сети для поддержания нормативного уровня давления.

Для повышения уровня надежности теплоснабжения, сокращения тепловых потерь в сетях предлагается во время проведения ремонтных кампаний производить замену изношенных участков тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

5.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения

В качестве технико-экономических показателей для сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район приняты следующие показатели (группы показателей) (табл. 44):

- объемы потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения;
- балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, тепловой нагрузки, резервов/дефицитов;
- стоимость реализации мероприятий.

Таблица 44

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Системы теплоснабжения	Параметры мастер-плана	Номер ЦСТС	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Описание варианта развития систем теплоснабжения	
					Вариант № 1	Вариант № 2
1	Система теплоснабжения п. Тазовский	Описание варианта	ЦСТС-1	Котельная № 1 «Центральная»	Вывод из эксплуатации. Переключение потребителей к котельной мощностью 45 МВт (55 МВт)	Вывод из эксплуатации. Переключение потребителей к новым котельным
				Котельная № 2 «Геофизики»	Реконструкция котельной	
				Котельная № 4 «Рыбозавод»	Реконструкция котельной	
				Котельная № 6 «ЦРБ»	Вывод из эксплуатации. Переключение потребителей к котельной мощностью 45 МВт (55 МВт)	
				Котельная № 7 «Совхоз»		
				Котельная № 8 «Интернат»		
				Котельная № 11 «Аэропорт»	Реконструкция котельной	
				Котельная № 5 «Термакс»	Реконструкция котельной	
				Котельная мощностью 45 МВт (с возможностью расширения до 55 МВт)	Строительство новой котельной	
				Котельная мощностью 50 МВт		Строительство двух взаимозаменяемых котельных
				Котельная мощностью 50 МВт		
		Источник теплоснабжения - установленная мощность на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-1		93,730	85,980
		Подключенная нагрузка на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-1		68,198	68,198
		Резерв мощности на расчетный срок,%	ЦСТС-1		27,2	20,7
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-1		648,84	1 085,11
2	Система теплоснабжения с. Антипаюта	Описание варианта	ЦСТС-2	Котельная № 1 «Глубокое»	Резервация котельной	
				Котельная № 2 «Поселок»	Реконструкция котельной	Строительство новой котельной
				Котельная новая № 1 «Глубокое»		
		Источник теплоснабжения - установленная мощность на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-2		14,620	14,620
		Подключенная нагрузка на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-2		9,637	9,637
		Резерв мощности на расчетный срок, %	ЦСТС-2		34,1	34,1
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-2		189,59	264,17
3	Система теплоснабжения с. Газ-Сале	Описание варианта	ЦСТС-3			
4	Система теплоснабжения с. Находка	Описание варианта	ЦСТС-4		Котельная № 1	Реконструкция существующей котельной
		Источник теплоснабжения - установленная мощность на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-4		5,160	5,160
		Подключенная нагрузка на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-4		3,310	3,310
		Резерв мощности на расчетный срок, %	ЦСТС-4		35,9	35,9
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-4		65,0	13,0
5	Система теплоснабжения с. Гыда	Описание варианта	ЦСТС-5	Котельная № 1	Реконструкция котельной	Проведение капитальных ремонтов оборудования действующей котельной в минимально необходимом объеме с целью обеспечения надежности системы теплоснабжения
				Котельная № 2 «БВК»	Реконструкция котельной	
				Котельная 15 МВт	Строительство новой котельной	Строительство новой котельной
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-5	ЦСТС-5	431,8	281,9

5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения

Для обоснования выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения в расчет принят объем финансирования мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации. Оценка финансовых потребностей выполнена в ценах 2022 г., с учетом индексов-дефляторов.

п. Тазовский

В ходе реализации первого варианта по развитию системы теплоснабжения п. Тазовский планируются инвестиции в размере 648,84 млн руб., в ходе реализации второго варианта - 1 085,11 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения потребность произведенной тепловой энергии останется без существенных изменений, а капитальные вложения первого варианта существенно ниже, чем во втором варианте. Перспективное положение централизованной системы теплоснабжения п. Тазовский представлена на рис. 10.

Рисунок 10. Перспективная система теплоснабжения п. Тазовский

с. Антипаюта

В ходе реализации варианта № 1 по развитию системы теплоснабжения с. Антипаюта планируются инвестиции в размере 189,59 млн руб., в ходе реализации варианта № 2 - 264,17 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения потребность произведенной тепловой энергии останется без существенных изменений, а капитальные вложения первого варианта существенно ниже, чем во втором варианте. Перспективное положение централизованной системы теплоснабжения с. Антипаюта представлена на рис. 11.

Рисунок 11. Перспективная система теплоснабжения с. Антипаюта

с. Газ-Сале

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

с. Находка

В ходе реализации варианта № 1 по развитию системы теплоснабжения с. Находка планируются инвестиции в размере 65 млн руб., в ходе реализации варианта № 2 - 13 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения капитальные вложения первого варианта существенно выше, чем во втором варианте. Однако первый вариант имеет наибольшее число преимуществ. Перспективное положение централизованной системы теплоснабжения с. Находка представлена на рис. 12.

Рисунок 12. Перспективная система теплоснабжения с. Находка

с. Гыда

В ходе реализации варианта № 1 по развитию системы теплоснабжения с. Гыда планируются инвестиции в размере 431,8 млн руб., в ходе реализации варианта № 2 - 281,9 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения капитальные вложения первого варианта существенно выше, чем во втором варианте. Однако первый вариант имеет наибольшее число преимуществ. Перспективное положение централизованной системы теплоснабжения с. Гыда представлена на рис. 13.

Рисунок 13. Перспективная система теплоснабжения с. Гыда

В Схеме теплоснабжения предлагается оптимальный вариант развития каждой системы теплоснабжения на рассматриваемый период, а именно вариант № 1. Расчет тарифных последствий представлен в п. 12.4 «Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения» книги 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию» Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

5.4 Описание изменений в мастер-плане развития системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В мастер-план развития системы теплоснабжения внесены следующие изменения в развитии систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район:

- уточнены изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии на основе данных отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа;
- уточнены перспективные нагрузки на расчетный срок для каждого теплоисточника по отдельности;
- учтены положения Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале»;
- уточнен перечень мероприятий для развития систем теплоснабжения;
- уточнен объем финансовых потребностей на выполнение мероприятий по развитию систем теплоснабжения.

Книга 6 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

6.1 Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетная величина плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Перспективные балансы производительности водоподготовки, затрат и потерь теплоносителя выполнены на период до 2040 г. с использованием методических указаний и инструкций с учетом перспективных планов развития.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по отопительно-вентиляционной нагрузке с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя.

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения принимался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

- в закрытых системах теплоснабжения - 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.

Максимальная подпитка тепловой сети на компенсацию потерь теплоносителя в эксплуатационном режиме принята равной сумме часового расхода воды на заполнение наибольшего диаметра секционного участка тепловой сети (по табл. 3 СП 124.13330.2012 актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», далее - СП 124.13330.2012) и часовой подпитки тепловой сети (табл. 46).

Внутренние объемы системы теплоснабжения определены расчетным путем по удельным объемам воды в радиаторах чугунных высотой 500 мм и калориферах отопительно-вентиляционных, по присоединенной расчетной отопительно-вентиляционной нагрузке, по «Методическим указаниям по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды»(СО 153-34.20.523(4)-2003 Москва 2003).

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель - вода) относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального эксплуатационного режима, а также сверхнормативные потери в нормируемую утечку не включались.

В соответствии с п. 6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах в зоне действия источников тепловой энергии, отражены в табл. 46.

6.2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Расчет максимального и среднечасового расхода теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения, не производится.

6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о подпиточных емкостях на источниках тепловой энергии муниципального округа Тазовский район представлены в табл. 45.

Таблица 45

Подпиточные емкости на источниках тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Объем, м³
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	75
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	200
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	0
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	10
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	100
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	500
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	100
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	800
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	700
10	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	512
11	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	40
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	1000
13	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	40
14	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	50
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	500

Таблица 46

Прогноз подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии, нормативной часовой подпитки, подпитки для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
		оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	3,419	3,419	3,419	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,419	3,419	3,419	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,358	0,358	0,358	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	3,796	3,796	3,796	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,796	3,796	3,796	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,400	0,400	0,400	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,813	1,813	1,813	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,813	1,813	1,813	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,182	0,182	0,182	0	0	0	0	0	0
Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0	0	0	23,966	25,462	26,959	51,175	53,284	63,679
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	23,966	25,462	26,959	51,175	53,284	63,679
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0	0	0	2,644	2,809	2,974	5,646	5,879	7,026
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	3,024	3,985	4,509	3,787	5,822	5,924	7,161	8,016	9,132
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,024	3,985	4,509	3,787	5,822	5,924	7,161	8,016	9,132
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,326	0,432	0,490	0,410	0,635	0,646	0,782	0,877	1,000
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,780	1,046	1,334	1,134	1,698	1,726	2,377	2,647	2,965

нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,780	1,046	1,334	1,134	1,698	1,726	2,377	2,647	2,965
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,084	0,113	0,145	0,123	0,185	0,188	0,260	0,290	0,325
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	8,461	7,869	7,004	2,414	0,619	0,619	0,619	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,461	7,869	7,004	2,414	0,619	0,619	0,619	0,000	0,000
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,724	0,674	0,600	0,207	0,053	0,053	0,053	0,000	0,000
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,915	0,915	1,073	0,974	0,948	1,173	2,993	4,166	5,088
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,915	0,915	1,073	0,974	0,948	1,173	2,993	4,166	5,088
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,101	0,101	0,118	0,108	0,105	0,130	0,330	0,460	0,562
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,873	1,254	1,797	1,797	1,797	2,058	3,598	4,833	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,873	1,254	1,797	1,797	1,797	2,058	3,598	4,833	0
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,091	0,133	0,193	0,193	0,193	0,221	0,391	0,528	0
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,284	2,761	3,305	3,305	3,305	3,631	5,501	7,034	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,284	2,761	3,305	3,305	3,305	3,631	5,501	7,034	0
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,250	0,302	0,362	0,362	0,362	0,398	0,605	0,774	0
Котельная 15 МВт, с. Гыда										
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	14,638
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	14,638
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	1,615

6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Нормативные и фактические (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовые расходы подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район представлены в табл. 47.

6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район представлен в табл. 47.

6.6 Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в системе теплоснабжения произошло изменение объемов тепловых сетей за счет уточнения характеристик тепловых сетей, определенных по данным отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа. Также уточнены тепловые нагрузки, что непосредственно влияет на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Таблица 47

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022–2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
		оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,464	1,464	1,464	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,479	0,479	0,479	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,318	0,318	0,318	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,479	0,479	0,479	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,479	0,479	0,479	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,464	1,464	1,464	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897
Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,625	1,625	1,625	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,531	0,531	0,531	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,366	0,366	0,366	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,531	0,531	0,531	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,531	0,531	0,531	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,625	1,625	1,625	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,776	0,776	0,776	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,254	0,254	0,254	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,130	0,130	0,130	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,254	0,254	0,254	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,254	0,254	0,254	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,776	0,776	0,776	0	0	0	0	0	0
Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,961	1,762	2,535	3,308	3,308	3,308	3,308	3,308	3,308
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,314	0,576	0,829	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,235	0,462	0,680	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,314	0,576	0,829	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,314	0,576	0,829	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,961	1,762	2,535	3,308	3,308	3,308	3,308	3,308	3,308
Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	10,259	10,900	11,541	21,907	22,810	27,260
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	3,355	3,564	3,774	7,164	7,459	8,914
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	0	2,905	3,087	3,268	6,203	6,459	7,719
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	3,355	3,564	3,774	7,164	7,459	8,914
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	3,355	3,564	3,774	7,164	7,459	8,914
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	0	0	10,259	10,900	11,541	21,907	22,810	27,260
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,295	1,706	1,930	1,621	2,492	2,536	3,066	3,432	3,909
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,423	0,558	0,631	0,530	0,815	0,829	1,002	1,122	1,278
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,329	0,445	0,509	0,421	0,668	0,680	0,830	0,934	1,069
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,423	0,558	0,631	0,530	0,815	0,829	1,002	1,122	1,278
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,423	0,558	0,631	0,530	0,815	0,829	1,002	1,122	1,278
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,295	1,706	1,930	1,621	2,492	2,536	3,066	3,432	3,909
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,334	0,448	0,571	0,485	0,727	0,739	1,018	1,133	1,269
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,109	0,146	0,187	0,159	0,238	0,242	0,333	0,370	0,415
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,083	0,115	0,150	0,126	0,194	0,198	0,277	0,309	0,348
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,109	0,146	0,187	0,159	0,238	0,242	0,333	0,370	0,415
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,109	0,146	0,187	0,159	0,238	0,242	0,333	0,370	0,415
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,334	0,448	0,571	0,485	0,727	0,739	1,018	1,133	1,269
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,622	3,369	2,998	1,034	0,265	0,265	0,265	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,184	1,102	0,980	0,338	0,087	0,087	0,087	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,976	0,905	0,800	0,243	0,026	0,026	0,026	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,184	1,102	0,980	0,338	0,087	0,087	0,087	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,184	1,102	0,980	0,338	0,087	0,087	0,087	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	3,622	3,369	2,998	1,034	0,265	0,265	0,265	0	0
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,392	0,392	0,459	0,417	0,406	0,502	1,281	1,783	2,178

Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,128	0,150	0,136	0,133	0,164	0,419	0,583	0,712
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,111	0,111	0,131	0,119	0,115	0,143	0,363	0,505	0,617
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,128	0,128	0,150	0,136	0,133	0,164	0,419	0,583	0,712
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128	0,128	0,150	0,136	0,133	0,164	0,419	0,583	0,712
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,392	0,392	0,459	0,417	0,406	0,502	1,281	1,783	2,178
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,374	0,537	0,769	0,769	0,769	0,881	1,540	2,069	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,122	0,175	0,252	0,252	0,252	0,288	0,504	0,676	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,078	0,125	0,190	0,190	0,190	0,222	0,409	0,558	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,122	0,175	0,252	0,252	0,252	0,288	0,504	0,676	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,122	0,175	0,252	0,252	0,252	0,288	0,504	0,676	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,374	0,537	0,769	0,769	0,769	0,881	1,540	2,069	0
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,978	1,182	1,415	1,415	1,415	1,554	2,355	3,011	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,320	0,387	0,463	0,463	0,463	0,508	0,770	0,985	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,265	0,323	0,389	0,389	0,389	0,428	0,655	0,841	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,320	0,387	0,463	0,463	0,463	0,508	0,770	0,985	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,320	0,387	0,463	0,463	0,463	0,508	0,770	0,985	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,978	1,182	1,415	1,415	1,415	1,554	2,355	3,011	0
Котельная 15 МВт, с. Гыда										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	6,266
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	2,049
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1,774
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	2,049
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	2,049
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	6,266

Книга 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

В соответствии с требованиями действующего законодательства, в рамках реализаци и Схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение технического обследования и технической инвентаризации источников теплоснабжения с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения;
- проведение технического освидетельствования котельного оборудования.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в Приложении 2.

7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусматривается следующее развитие систем теплоснабжения:

п. Тазовский

Для развития системы теплоснабжения предусматривается перечень необходимых мероприятий по строительству и ликвидации котельных.

Строительство котельной мощностью 45 МВт (с возможностью увеличения мощности до 55 МВт) в районе котельной № 7 «Совхоз». Предусматривается вывод из эксплуатации физически и морально устаревших котельных: котельная № 1 «Центральная», котельная № 6 «ЦРБ», котельная № 8 «Интернат», котельная № 7 «Совхоз» после проведения мероприятия по строительству новой котельной и передачи тепловых нагрузок.

с. Антипаюта

Для развития системы теплоснабжения реконструкция котельной № 2 «Поселок» (увеличение мощности на 4 МВт).

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

с. Газ-Сале

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с.Газ-Сале не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

с. Находка

Для развития системы теплоснабжения в с. Находка необходимо провести реконструкцию котельной. Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

с. Гыда

Генеральным планом на расчетный срок реализации генерального плана (конец 2040 года) предусматривается строительство котельной в восточной части села, мощность данной котельной составляет 12,9 Гкал/ч (15 МВт), работа котельной предусматривается на дизельном топливе. Работа данной котельной планируется в пиковом режиме с учетом параллельной работы с новой электростанцией через распределительный коллектор РК-1.

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Ладертойского нефтегазоконденсатного месторождения. В среднесрочной перспективе газификация населенного пункта не планируется. В случае газификации котельную можно будет использовать для подачи тепла, так как предусматривается строительство электростанции когенерационного типа (с комбинированной выработкой тепла и электричества), и тепло, которое будет вырабатываться электростанцией, планируется пустить на горячее водоснабжение.

Котельная №1 и котельная № 2, действующие на данный момент, предусматривается на расчетный срок реконструировать и использовать в качестве резерва.

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

д. Тибей-Сале, д. Тадебя-Яха, д. Матюй-Сале, д. Юрибей

В соответствии с решениями генерального плана размещение объектов теплоснабжения не предусматривается.

Организация поквартирного отопления в рамках реализации Схемы теплоснабжения не планируется.

7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории муниципального округа Тазовский район отсутствуют.

7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период)

Генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории муниципального округа Тазовский район отсутствуют.

7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в муниципальном округе Тазовский район отсутствуют.

Генеральным планом на расчетный срок реализации предусматривается строительство котельной в с. Гыда мощностью 12,9 Гкал/ч (15 МВт), работа котельной предусматривается на дизельном топливе. Работа данной котельной планируется в пиковом режиме с учетом параллельной работы с новой электростанцией через распределительный коллектор РК-1. Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести котельную на газ. В этом случае котельную можно будет использовать для подачи тепла, т.к. предусматривается строительство электростанции когенерационного типа (с комбинированной выработкой тепла и электричества), и тепло, которое будет вырабатываться электростанцией, планируется пустить на горячее водоснабжение.

7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в муниципальном округе Тазовский район отсутствуют.

7.6 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в муниципальном округе Тазовский район отсутствуют.

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок, на территории района, не предусмотрено.

7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не планируется.

7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Перевод котельных в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, не планируется.

7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в муниципальном округе Тазовский район отсутствуют. Расширение зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Вывод из эксплуатации - окончательная остановка работы источников тепловой энергии и тепловых сетей, которая осуществляется в целях их ликвидации или консервации на срок более одного года.

Принятие окончательного решения о выводе из эксплуатации осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления в соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей».

В рамках реализации Схемы теплоснабжения на расчетный срок планируется вывод из эксплуатации следующих источников тепловой энергии:

- котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2;
- котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б;
- котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А;
- котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10.

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями

Развитие децентрализованного теплоснабжения рекомендовано в следующих случаях:

- при отсутствии резервов по теплоснабжению;
- при нецелесообразности прокладки теплотрасс (в случае, если объект расположен за пределами радиуса эффективного теплоснабжения источника);
- при строительстве и реконструкции объектов на территории, где бесканальная прокладка газопровода экономически и с учетом влияния на окружающую среду более целесообразна, чем строительство новой теплотрассы, и др.

В рамках реализации Схемы теплоснабжения предусмотрено использование индивидуальных источников тепловой энергии для отопления и подогрева воды.

В качестве индивидуальных источников теплоснабжения возможно использование напольных газовых отопительных котлов с двумя не зависящими друг от друга системами отопления и горячего водоснабжения, а также иных индивидуальных котельных систем: газовые (природный или сжиженный газ), жидко-топливные (дизельное топливо, отработанное масло, мазут), твердотопливные (уголь, дрова, торф, кокс), комбинированные (как газовое, так и жидкое топливо), электрические (электрическая энергия).

7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения

С учетом результатов инженерно-технического анализа системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, выявленных проблем, а также в связи с необходимостью реализации положений Генерального плана разработан следующий перечень предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (табл. 49).

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки определены на основании разработанного перечня мероприятий по замене оборудования сохраняемых котельных и вводу перспективных источников тепловой энергии.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения и распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии представлены в Книге 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» Обосновывающих материалов настоящей Схемы теплоснабжения.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения и распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определены на основании прогноза прироста нагрузок потребителей и с учетом радиуса эффективного теплоснабжения (Книга 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»).

7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Действующие источники тепловой энергии, использующие возобновляемые энергетические ресурсы, на территории муниципального округа Тазовский район отсутствуют, в связи с чем не предусмотрена их реконструкция.

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район не рассматривается применение альтернативных источников энергии.

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения

Теплоснабжение от централизованной системы в производственных зонах на территории поселения не предполагается.

Организация теплоснабжения в производственных зонах осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства, на основании планов развития производственных предприятий.

7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения утверждена приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район представлены в табл. 48.

Таблица 48

Результаты расчета радиуса теплоснабжения для котельных муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Адрес (наименование) котельной	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	1,31
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	1,41
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	1,7
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	0
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	1,27
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	1,04
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	1,72
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	2,38
9	Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский	5,73
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	0,42
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	1,33
12	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	0,86
13	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	6,70
14	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	0,53
15	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	0,74
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	0,90
17	Котельная 15 МВт, с. Гыда	1,84

Все существующие и перспективные потребители муниципального округа Тазовский район попадают в зону радиуса эффективного теплоснабжения.

Таблица 49

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

№ п/п	Адрес (наименование) котельной	Наименование оборудования	Тип оборудования	Ввод/ вывод из эксплуатации	Год ввода (выбытия)	Ед. изм.	Мощность (производительность) оборудования
1	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	Котлы (энергоэффективное отечественное оборудование)	котел	ввод	2023	Гкал/ч	4,300
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	Котлы (энергоэффективное отечественное оборудование)	котел	замена	2027	Гкал/ч	17,200
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	ДКВР 4/13	котел	вывод из эксплуатации	2022	Гкал/ч	-4,540
4	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	Котлы (энергоэффективное отечественное оборудование)	котел	ввод	2022	Гкал/ч	4,540
5	Котельная № 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова	Котлы (энергоэффективное отечественное оборудование)	котел	ввод	2023	Гкал/ч	4,300
6	Котельная мощностью 45 МВт (55 МВт), п. Тазовский	-	котел	ввод	2023	Гкал/ч	38,690
7	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	Котлы (энергоэффективное отечественное оборудование)	котел	ввод	2023	Гкал/ч	3,440
8	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	Котлы (энергоэффективное отечественное оборудование)	котел	замена	2025	Гкал/ч	7,040
9	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	Котлы (энергоэффективное отечественное оборудование)	котел	замена	2025	Гкал/ч	8,600
10	Котельная 15 МВт, с. Гыда	Котлы (энергоэффективное отечественное оборудование)	котел	ввод	2039	Гкал/ч	12,900

7.16 Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение источников тепловой энергии

В предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, уточнен перечень мероприятий для развития систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район и сроки реализации мероприятийв соответствии с:

- рекомендациями отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа;
- предложениями от теплоснабжающей организации;
- инвестиционными и производственным программами теплоснабжающей организации, а также отчетные данные по реализации мероприятий таких программ на конец 2021 года;
- положениями Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 №915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале».

Книга 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

В соответствии с требованиями действующего законодательства в рамках реализации Схемы теплоснабжения предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение технического обследования и технической инвентаризации сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения;
- проведение ежегодных гидравлических испытаний сетей.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей представлен в Приложении 2.

8.1 Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), не планируется.

8.2 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку, новых объектов социального, общественно-делового назначения во вновь осваиваемых районах поселения Генеральным планом предусмотрено строительство 4,66 км сетей теплоснабжения.

Необходимость строительства тепловых сетей для обеспечения планируемых потребителей общественно-делового назначения определяется на стадии разработки ПСД.

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей представлен в Приложении 2.

8.3 Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, представлены в Приложении 2.

8.4 Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет перевода котельных в пиковый режим работы, не планируется.

Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения предусмотрена в рамках реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлен в Приложении 2.

8.5 Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения представлены в Приложении 2.

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

Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлены в Приложении 2.

8.7 Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В рамках реализации Схемы теплоснабжения муниципального округа предусмотрена реконструкция сетей теплоснабжения с учетом требований энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Необходимо ежегодное уточнение участков тепловой сети для модернизации сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлен в Приложении 2.

8.8 Строительство и реконструкция насосных станций

Строительство и реконструкция насосных станций не планируется.

8.9 Описание изменений в предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструируемых тепловых сетей, и сооружений на них

В предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, уточнен перечень мероприятий для развития систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район и сроки реализации мероприятий в соответствии с:

- рекомендациями отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа;
- предложениями от теплоснабжающей организации;
- инвестиционными и производственным программами теплоснабжающей организации, а также отчетные данные по реализации мероприятий таких программ на конец 2021 года;
- положениями Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале».

Информация о введенных в эксплуатацию новых и реконструируемых тепловых сетях и сооружений на них отсутствует.

Книга 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

9.1 Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

В населенных пунктах Тазовского района закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Мероприятия по переходу с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не требуются.

9.2 Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

В соответствии со СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное, по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Вид регулирования отпуска тепловой энергии на всех котельных - качественный. Изменение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется в зависимости от температуры наружного воздуха.

9.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения

В населенных пунктах Тазовского района закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Реконструкция тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не предусмотрена.

9.4 Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

В населенных пунктах Тазовского района закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Реконструкция тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не предусмотрена.

9.5 Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения

На момент разработки Схемы теплоснабжения протоколы исследования горячей воды не предоставлены, долю проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям, определить невозможно.

Целевой показатель потерь воды определяется исходя из данных регулируемой организации об отпуске тепловой энергии и устанавливается в процентном соотношении к фактическим показателям деятельности регулируемой организации на начало периода регулирования.

В населенных пунктах Тазовского района закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Реконструкция тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не предусмотрена.

9.6 Предложения по источникам инвестиций

В населенных пунктах Тазовского района закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Мероприятия по переходу с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не требуются.

9.7 Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов

Изменения в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, отсутствуют.

Книга 10 Перспективные топливные балансы

10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения

Расчет расхода основного вида топлива для каждого источника систем теплоснабжения, перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии, произведен в соответствии с:

- Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утв. Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч. в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- СП 131.13330.2020 Строительная климатология.

Расчет по каждому источнику произведен на основании:

- фактических данных по характеристикам оборудования котельных;

- данных по фактическим удельным расходам топлива по каждому источнику за базовый период;

- прогнозных значений уровня установленной и располагаемой мощности источников тепловой энергии;

- прогнозных значений подключенной нагрузки потребителей по каждому источнику, включая нагрузку на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение.

В расчет приняты максимальная температура воздуха переходного периода - 10 ˚С. В расчет принято снижение КПД котлов со сроком эксплуатации более 10 лет и увеличение расхода условного топлива.

Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии системы теплоснабжения на территории муниципального округа Тазовский район, представлены в табл. 50.

Таблица 50

Перспективный топливный баланс муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
					оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	165,3	165,3	165,3	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	169,1	169,1	169,1	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	газ	т у.т.	4 865,9	4 865,9	4 865,9	-	-	-	-	-	-
				тыс. м³	3 961,0	3 961,0	3 961,0	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	155,3	155,3	155,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	158,9	158,9	158,9
		годовой расход	газ	т у.т.	8172,2	8172,2	8172,2	8172,2	8172,2	8172,2	8035,4	8035,4	8035,4
				тыс. м³	6652,0	6652,0	6652,0	6652,0	6652,0	6652,0	6540,0	6540,0	6540,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	2 084,7	2 084,7	2 084,7	2 084,7	2 084,7	2 084,7	2 049,8	2 049,8	2 049,8
				м³/ч	1 697,0	1 697,0	1 697,0	1 697,0	1 697,0	1 697,0	1 668,0	1 668,4	1 668,4
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
				м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	1,7
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	170,2	170,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
		годовой расход	газ	т у.т.	4534,5	4534,5	4136,6	4136,6	4136,6	4136,6	4136,6	4136,6	4136,6
				тыс. м³	3691,0	3691,0	3367,0	3367,0	3367,0	3367,0	3367,0	3367,0	3367,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 156,7	1 156,7	1 055,2	1 055,2	1 055,2	1 055,2	1 055,2	1 055,2	1 055,2
				м³/ч	942,0	942,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	газ	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			газ	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 28А	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	178,6	178,6	178,6	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	182,8	182,8	182,8	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	газ	т у.т.	5415,7	5415,7	5415,7	-	-	-	-	-	-
				тыс. м³	4408,0	4408,0	4408,0	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 381,5	1 381,5	1 381,5	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	1 124,0	1 124,0	1 124,0	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	1,24	1,24	1,24	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-

6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	162,7	162,7	162,7	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	166,5	166,5	166,5	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	газ	т у.т.	3692,5	3692,5	3692,5	-	-	-	-	-	-
				т	3005,0	3005,0	3005,0	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	941,9	941,9	941,9	-	-	-	-	-	-
				кг/ч	767,0	767,0	767,0	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
				кг/ч	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	0,93	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-
				кг/ч	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
		годовой расход	газ	т у.т.	4418,8	4418,8	4418,8	4418,8	4418,8	4418,8	4418,8	4418,8	4418,8
				тыс. м³	3597,0	3597,0	3597,0	3597,0	3597,0	3597,0	3597,0	3597,0	3597,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 127,2	1 127,2	1 127,2	1 127,2	1 127,2	1 127,2	1 127,2	1 127,2	1 127,2
				м³/ч	917,0	917,0	917,0	917,0	917,0	917,0	917,0	917,0	917,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	160,0	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
		годовой расход	газ	т у.т.	2275,2	3086,7	3999,8	4913,4	4913,4	4913,4	4913,4	4913,4	4913,4
				тыс. м³	1852,0	2512,0	3256,0	3999,0	3999,0	3999,0	3999,0	3999,0	3999,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	580,4	789,3	1 022,7	1 256,3	1 256,3	1 256,3	1 256,3	1 256,3	1 256,3
				м³/ч	472,0	642,0	832,0	1 023,0	1 023,0	1 023,0	1 023,0	1 023,0	1 023,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,60	0,80	1,03	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
				м³/ч	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,00	1,00	1,00
9	Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	-	-	-	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	-	-	-	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
		годовой расход	газ	т у.т.	-	-	-	10770,7	11443,3	12115,9	22998,9	23947,0	28618,7
				тыс. м³	-	-	-	8767,0	9314,0	9862,0	18720,0	19492,0	23294,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	-	-	2 738,5	2 909,5	3 080,5	5 847,6	6 088,6	7 276,4
				м³/ч	-	-	-	2 229,0	2 368,0	2 507,0	4 760,0	4 956,0	5 923,0
			летний	кг у.т./ч	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	-	-	-	2,83	3,01	3,18	6,04	6,29	7,52
				м³/ч	-	-	-	2,0	2,0	3,0	5,0	5,0	6,0
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровников, 21	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	2707,0	3222,3	3503,3	3116,2	4207,5	4262,2	4925,7	5384,4	5982,6
				т	1840,0	2190,0	2381,0	2118,0	2859,0	2897,0	3348,0	3659,0	4066,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	690,5	822,0	893,7	794,9	1 073,3	1 087,3	1 256,5	1 373,5	1 526,1
				т/ч	469,0	559,0	607,0	540,0	729,0	739,0	854,0	933,0	1 037,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,71	0,85	0,92	0,82	1,10	1,12	1,29	1,41	1,57
				т/ч	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
12	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровников, 22А	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	747,6	889,9	1043,4	936,5	1237,9	1253,0	1600,8	1744,7	1914,7
				т	508,0	605,0	709,0	636,0	841,0	852,0	1088,0	1186,0	1301,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	190,7	227,0	266,2	238,9	315,8	319,6	408,4	445,1	488,4
				т/ч	130,0	154,0	181,0	162,0	215,0	217,0	278,0	302,0	332,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,20	0,23	0,28	0,25	0,33	0,33	0,42	0,46	0,50
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная 20 МВт, с Газ-Сале	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
		годовой расход	газ	т у.т.	6146,2	5818,7	5339,2	2796,6	1801,9	1801,9	1801,9	514,8	0,0
				тыс. м³	5003,0	4736,0	4346,0	2276,0	1467,0	1467,0	1467,0	419,0	0,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 567,8	1 484,3	1 362,0	713,4	459,6	459,6	459,6	131,3	0,0
				м³/ч	1 276,0	1 208,0	1 109,0	581,0	374,0	374,0	374,0	107,0	0,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	1,56	1,48	1,36	0,71	0,46	0,46	0,46	0,13	0,00
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	484,9	484,9	571,3	517,5	503,4	626,0	1618,8	2259,0	2762,4
				т	330,0	330,0	388,0	352,0	342,0	425,0	1100,0	1535,0	1877,0

		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	123,7	123,7	145,7	132,0	128,4	159,7	412,9	576,3	704,7
				т/ч	84,0	84,0	99,0	90,0	87,0	109,0	281,0	392,0	479,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,13	0,13	0,15	0,13	0,13	0,16	0,42	0,58	0,71
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	-
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	1338,6	1557,0	1868,9	1868,9	1868,9	2018,5	2902,4	3611,0	-
				т	910,0	1058,0	1270,0	1270,0	1270,0	1372,0	1973,0	2454,0	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	341,5	397,2	476,8	476,8	476,8	514,9	740,4	921,1	-
				т/ч	232,0	270,0	324,0	324,0	324,0	350,0	503,0	626,0	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
			переходный	кг у.т./ч	0,33	0,38	0,46	0,46	0,46	0,50	0,71	0,89	-
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	-
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	-
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	1647,5	1916,3	2222,7	2222,7	2222,7	2406,7	3460,8	4324,8	-
				т	1120,0	1302,0	1511,0	1511,0	1511,0	1636,0	2352,0	2939,0	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	420,3	488,8	567,0	567,0	567,0	613,9	882,8	1 103,2	-
				т/ч	286,0	332,0	385,0	385,0	385,0	417,0	600,0	750,0	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
			переходный	кг у.т./ч	0,41	0,48	0,56	0,56	0,56	0,60	0,86	1,08	-
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	-
17	Котельная 15 МВт, с. Гыда	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	153,6
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	157,2
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	7735,5
				т	-	-	-	-	-	-	-	-	6296,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1 973,2
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1 606,0
			летний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
			переходный	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,06
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,0

10.2 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

Расчеты нормативных запасов аварийных видов топлива проводятся на основании фактических данных по видам использования аварийного топлива на источниках в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Норматив создания запасов топлива на котельных является общим нормативным запасом основного и резервного видов топлива, определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива.

Неснижаемый нормативный запас топлива на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива, резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы.

Результаты расчета неснижаемого нормативного запаса топлива представлены в табл. 51.

Таблица 51

Нормативы запасов резервного топлива на источниках тепловой энергии муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Наименование источника	Показатель	Вид топлива	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
					оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
1	Котельная № 1 «Центральная», г. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,069	0,069	0,069	-	-	-	-	-	-
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,069	0,069	0,069	-	-	-	-	-	-
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 2 «Геологическая», г. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная №4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 7, Совхоз, п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,073	0,073	0,073	-	-	-	-	-	-
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,073	0,073	0,073	-	-	-	-	-	-
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная №8, Интернат, п. Тазовский, ул. Кирова, 10	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,050	0,050	0,050	-	-	-	-	-	-
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,050	0,050	0,050	-	-	-	-	-	-
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Приозерная, 35А	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 5 «Геркулес», п. Тазовский, мкр. Маргулова	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,031	0,042	0,054	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,031	0,042	0,054	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	0,144	0,153	0,162	0,308	0,320	0,383
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	0,144	0,153	0,162	0,308	0,320	0,383
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровников, 21	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,316	0,376	0,409	0,364	0,492	0,498	0,575	0,629	0,699
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,316	0,376	0,409	0,364	0,492	0,498	0,575	0,629	0,699
12	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровников, 22А	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,087	0,104	0,122	0,109	0,145	0,146	0,187	0,204	0,224
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,087	0,104	0,122	0,109	0,145	0,146	0,187	0,204	0,224
13	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,089	0,085	0,078	0,041	0,026	0,026	0,026	0,007	0,000
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,089	0,085	0,078	0,041	0,026	0,026	0,026	0,007	0,000
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,057	0,057	0,067	0,060	0,059	0,073	0,189	0,264	0,323
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,057	0,057	0,067	0,060	0,059	0,073	0,189	0,264	0,323
15	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,156	0,182	0,218	0,218	0,218	0,236	0,339	0,422	-
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,156	0,182	0,218	0,218	0,218	0,236	0,339	0,422	-
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,192	0,224	0,260	0,260	0,260	0,281	0,404	0,505	-
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	0,192	0,224	0,260	0,260	0,260	0,281	0,404	0,505	-
17	Котельная 15 МВт, с. Гыда	ОНЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	1,105
		ННЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		НЗЗТ	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	1,105

10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Основное топливо источников тепловой энергии ЦСТС-1, ЦСТС-3 - природный газ. Основное топливо источников тепловой энергии ЦСТС-2, ЦСТС-4, ЦСТС-5 - дизельное топливо. Резервным топливом для существующих котельных является дизельное топливо.

Для котельной «Термакс» и котельной №4 «Рыбзавод» п. Тазовский резервное и аварийное топливо отсутствует. Данные проблему предлагается решить путем установки котлов работающим на разных видах топлива.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории муниципального округа Тазовский район экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

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

Газ на источниках тепловой энергии поступает от ООО «Газпром межрегионгаз Север». На поставку дизельного топлива заключен договор с АО «Ямалгосснаб». Поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха стабильные. Срывы поставок за последние пять лет не наблюдались.

Основные характеристики топлива, поставляемого на источники тепловой энергии, представлены в табл. 52.

Таблица 52

Основные характеристики топлива, поставляемого на источники тепловой энергии

Вид топлива	Показатель	Значение	Размерность
Газ	Низшая теплота сгорания топлива Q	7 970 - 8 845	ккал/м^3
	Плотность топлива Р	0,6714	кг/м^3
Дизельное топливо	Низшая теплота сгорания топлива Q	10 150	ккал/м^3
	Плотность топлива Р	0,84	кг/м^3

10.5 Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении

По совокупности всех систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, для источников централизованного теплоснабжения поселения преобладающим видом топлива в поселении является природный газ. В совокупности всех систем теплоснабжения, доля тепловой энергии выработанной при сжигании природного газа составляет 83%.

Потребление топлива с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения

Приоритетным направлением развития топливного баланса системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива.

10.7 Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

Изменения в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения обусловлены:

- изменениями технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии на основе данных отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа;
- изменениями перспективных нагрузок на расчетный срок для каждого теплоисточника по отдельности.

Книга 11 Оценка надежности теплоснабжения

11.1 Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

В период с 2018 по 2021 гг. отказы участков тепловых сетей (аварийные ситуации) в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район не зарегистрированы.

11.2 Метод и результаты обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

В период с 2018 по 2021гг. отказы участков тепловых сетей (аварийные ситуации) в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район не зарегистрированы.

Несмотря на имеющиеся проблемы, перечисленные в п. 1.12 Книги 1, система теплоснабжения муниципального округа Тазовский район оценивается как надежная. Существующее состояние централизованной системы теплоснабжения поселения представлено в табл. 32.

11.3 Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной, безаварийной работы системы теплоснабжения (ВБР) по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам муниципального округа Тазовский район на расчетный срок, представлены в табл. 53.

11.4 Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Результаты оценки коэффициентов готовности (КГ) теплопроводов к несению тепловой нагрузки муниципального округа Тазовский район с учетом поэтапной реконструкции и строительства новых участков представлены в табл. 53.

11.5 Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Результаты оценки (расчетов вероятности отказов - ВО) недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и котельных муниципального округа Тазовский район с учетом поэтапной реконструкции и строительства новых участков представлены в табл. 53.

Таблица 53

Результаты расчетов показателей надежности тепловой сети муниципального округа Тазовский район в различных состояниях теплоснабжения потребителей отн. ед. (диапазон)

Параметр	Существующее положение	Перспективное положение
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2		
ВБР ТС	0,985 ÷ 0,999	-
КГ	0,962 ÷ 0,964	-
ВО	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 3{,}91 \cdot 10^{-5}$	-
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б		
ВБР ТС	0,915 ÷ 0,999	0,915 ÷ 0,999
КГ	0,962 ÷ 0,963	0,962 ÷ 0,962
ВО	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 3{,}073 \cdot 10^{-4}$	$1{,}0 \cdot 10\text{-}7 \div 3{,}07 \cdot 10^{-4}$
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г		
ВБР ТС	0,915 ÷ 0,999	0,934 ÷ 0,999
КГ	0,972 ÷ 0,972	0,984 ÷ 0,988
ВО	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 4{,}16 \cdot 10^{-4}$	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 3{,}95 \cdot 10^{-4}$
Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б		
ВБР ТС	-	-
КГ	-	-
ВО	-	-
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А		
ВБР ТС	0,915 ÷ 0,999	-
КГ	0,962 ÷ 0,972	-
ВО	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 3{,}091 \cdot 10^{-4}$	-
Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10		
ВБР ТС	0,915 ÷ 0,999	-
КГ	0,962 ÷ 0,962	-
ВО	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 3{,}098 \cdot 10^{-4}$	-
Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А		
ВБР ТС	0,994 ÷ 0,999	0,995 ÷ 0,999
КГ	0,962 ÷ 0,963	0,964 ÷ 0,968
ВО	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 3{,}84 \cdot 10^{-5}$	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 3{,}12 \cdot 10^{-5}$
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова		
ВБР ТС	0,993 ÷ 0,999	0,995 ÷ 0,999
КГ	0,987 ÷ 0,992	0,988 ÷ 0,991
ВО	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 4{,}64 \cdot 10\text{-}5$	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 4{,}13 \cdot 10^{-5}$
Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский		
ВБР ТС	-	0,995 ÷ 0,999
КГ	-	0,974 ÷ 0,980
ВО	-	$1{,}0 \cdot 10\text{-}7 \div 4{,}09 \cdot 10\text{-}5$
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21		
ВБР ТС	0,968 ÷ 0,986	-
КГ	0,988 ÷ 0,992	-
ВО	$1{,}0 \cdot 10\text{-}7 \div 5{,}26 \cdot 10\text{-}5$	-
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная		
ВБР ТС	0,991 ÷ 0,999	0,993 ÷ 0,999
КГ	0,982 ÷ 0,985	0,982 ÷ 0,981
ВО	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 4{,}65 \cdot 10^{-5}$	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 4{,}13 \cdot 10^{-5}$
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А		
ВБР ТС	-	0,995 ÷ 0,999
КГ	-	0,982 ÷ 0,986
ВО	-	$1{,}0 \cdot 10\text{-}7 \div 4{,}73 \cdot 10\text{-}5$
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале		
ВБР ТС	0,994 ÷ 0,999	0,993 ÷ 0,999
КГ	0,984 ÷ 0,989	0,983 ÷ 0,989
ВО	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 5{,}92 \cdot 10^{-5}$	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 6{,}03 \cdot 10^{-5}$
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а		
ВБР ТС	0,991 ÷ 0,999	0,993 ÷ 0,999
КГ	0,982 ÷ 0,985	0,982 ÷ 0,981
ВО	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 4{,}65 \cdot 10^{-5}$	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 4{,}13 \cdot 10\text{-}5$
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5		
ВБР ТС	0,968 ÷ 0,976	-
КГ	0,982 ÷ 0,988	-
ВО	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 7{,}26 \cdot 10^{-5}$	-
Котельная № 2 «ББК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5		
ВБР ТС	0,970 ÷ 0,974	-
КГ	0,984 ÷ 0,987	-
ВО	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 6{,}34 \cdot 10^{-5}$	-
Котельная 15 МВт, с. Гыда		
ВБР ТС	-	0,995 ÷ 0,999
КГ	-	0,974 ÷ 0,978
ВО	-	$1{,}0 \cdot 10^{-7} \div 3{,}68 \cdot 10^{-5}$

Общая надежность централизованных систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на период до 2040 г. практически не изменяется и характеризуется высокой степенью готовности обеспечения требуемых режимов, безотказностью и качеством теплоснабжения потребителей тепловой энергии.

11.6 Описание изменений в показателях надёжности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учётом введённых в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей, и сооружений на них

Изменения в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, отсутствуют.

Книга 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

12.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей определен на основании и с учетом следующих документов:

- Методика разработки и применения укрупненных нормативов цены строительства, а также порядок их утверждения, утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 29.05.2019 № 314/пр;
- Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2022. Сборник № 13. Наружные тепловые сети, утвержденные Приказом Минстроя России от 28.03.2022 № 205/пр;
- Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2022. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденные Приказом Минстроя России от 29.03.2022 № 217/пр (применятся для котельных, тепловых пунктов);
- прейскуранты производителей котельного и теплосетевого оборудования и др.

Оценка финансовых потребностей выполнена в прогнозных ценах соответствующих лет с учетом индексов-дефляторов в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.

Совокупная потребность в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, представлена в табл. 54, Приложении 2.

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей местного и окружного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Объемы инвестиций подлежат корректировке при ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения.

Таблица 54

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей муниципального округа Тазовский район на 2022-2040 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Необходимые капитальные затраты по годам реализации (без НДС), тыс. руб. (в ценах соответствующих лет)				Всего (2022–2040 гг.) без НДС, тыс. руб.	Всего (2022–2040 гг.) с НДС, тыс. руб.
			1 этап (2022–2026 гг.)	2 этап (2027–2031 гг.)	3 этап (2032–2036 гг.)	4 этап (2037–2040 гг.)		
1	Организационные и общие мероприятия	всего	0	0	0		0	0
		бюджетные средства	0	0	0		0	0
		внебюджетные средства	0	0	0		0	0
2	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	всего	1 404 642	41 605	0	281 853	1 728 100	2 073 719
		бюджетные средства	555 396	0	0	281 853	837 250	1 004 700
		внебюджетные средства	849 245	41 605	0	0	890 850	1 069 020
2.1	Проекты по новому строительству источников тепловой энергии	всего	555 396	0	0	281 853	837 250	1 004 700
		бюджетные средства	555 396	0	0	281 853	837 250	1 004 700
		внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0
2.2	Проекты по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	всего	839 645	41 605	0	0	881 250	1 057 500
		бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	839 645	41 605	0	0	881 250	1 057 500
2.3	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии	всего	9 600	0	0	0	9 600	11 520
		бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	9 600	0	0	0	9 600	11 520
3	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	всего	721 622	281 972	649 756	622 102	2 275 452	2 730 543
		бюджетные средства	534 735	0	0	0	534 735	641 682
		внебюджетные средства	186 887	281 972	649 756	622 102	1 740 717	2 088 861
3.1	Проекты нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	всего	50 836	9 661	11 753	13 744	85 995	103 194
		бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	50 836	9 661	11 753	13 744	85 995	103 194
3.2	Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения	всего	670 785	272 311	638 003	608 358	2 189 457	2 627 349
		бюджетные средства	534 735	0	0	0	534 735	641 682
		внебюджетные средства	136 050	272 311	638 003	608 358	1 654 722	1 985 667
	Итого по программе инвестиционных проектов в теплоснабжении	всего	2 126 263	323 577	649 756	903 955	4 003 552	4 804 262
		бюджетные средства	1 090 131	0	0	281 853	1 371 985	1 646 382
		внебюджетные средства	1 036 132	323 577	649 756	622 102	2 631 567	3 157 881

12.2 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Источниками инвестиций могут быть:

- собственные средства предприятий:
  - прибыль;
  - амортизационные отчисления;
  - снижение затрат за счет реализации проектов;
  - плата за подключение (присоединение);
- бюджетные средства:
  - федеральный бюджет;
  - окружной бюджет;
  - местный бюджет;
- кредиты;
- средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии).

В соответствии с нормой ст. 78.2 Бюджетного кодекса Российской Федерации в бюджетах бюджетной системы Российской Федерации бюджетным и автономным учреждениям, государственным (муниципальным) унитарным предприятиям могут предусматриваться субсидии на осуществление указанными учреждениями и предприятиями капитальных вложений в объекты капитального строительства государственной (муниципальной) собственности или приобретение объектов недвижимого имущества в государственную (муниципальную) собственность - капитальные вложения в объект государственной (муниципальной) собственности с последующим увеличением стоимости основных средств, находящихся на праве оперативного управления у этих учреждений либо на праве оперативного управления или хозяйственного ведения у этих предприятий, а также уставного фонда указанных предприятий, основанных на праве хозяйственного ведения.

В качестве источника инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей муниципального округа Тазовский район предлагаются бюджетные ассигнования из бюджета Ямало-Ненецкого автономного округа - Югры, бюджета муниципального округа Тазовский район.

Предложения по источникам инвестиций представлены в табл. 54 Приложении 2.

12.3 Расчеты экономической эффективности инвестиций

Расчет экономической эффективности инвестиций выполняется по источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. На территории муниципального округа Тазовский район источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Эффективность инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей муниципального округа Тазовский район обеспечивается достижением следующих результатов работы системы теплоснабжения:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры, в т.ч. социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения (снижение аварийности; снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения);
- повышение энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения.

12.4 Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Оценка ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район проведена на основании и с учетом следующих условий (табл. 55-56):

- на 2022 г. - утвержденного тарифа;
- на 2023 - 2040 гг. - методом оценки влияния индикаторов технико-экономического состояния системы теплоснабжения на соответствующие статьи расходов по оказанию услуг по теплоснабжению с учетом полной реализации запланированных мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению системы теплоснабжения, а также с учетом ожидаемого уровня инфляции по статьям затрат.

Ожидаемый уровень инфляции по статьям затрат принят в соответствии с Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 г. (размещен на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации).

Расчет ценовых (тарифных) последствий носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития муниципального округа Тазовский район и Ямало-Ненецкого автономного округа.

12.5 Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности

В ранее утвержденной схеме теплоснабжения предусматривались инвестиции в строительство и реконструкцию в размере 3 146 356 тыс. руб. с учетом НДС.

С учетом актуализации перечня мероприятий капитальные вложения в строительство и реконструкцию составят 4 804 262 тыс. руб. с учетом НДС.

Таблица 55

Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения в зоне деятельности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе (п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка) на период до 2040 г.

Наименование	Ед. изм.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
Тепловая мощность									
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	132,360	179,650	179,650	179,650	179,650	188,250	188,250	188,250
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	130,760	178,050	178,050	178,050	178,050	186,650	186,650	186,650
Собственные нужды	Гкал/ч	1,628	1,686	1,555	1,595	1,626	2,092	2,125	2,322
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	15,932	16,208	12,002	12,259	12,429	14,768	14,901	15,871
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	52,337	53,585	51,097	52,584	53,795	72,053	73,415	81,145

Отопление	Гкал/ч	52,337	53,585	51,097	52,584	53,795	72,053	73,415	81,145
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	62,463	108,171	114,995	113,212	111,800	99,338	97,809	88,912
Доля резерва (от установленной мощности)	%	47,2	60,2	64,0	63,0	62,2	52,8	52,0	47,2
Тепловая энергия									
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	163,98	172,119	165,57	168,93	171,66	213,12	216,07	233,57
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	3,34	3,388	3,372	3,441	3,496	4,341	4,401	4,757
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	160,64	168,730	162,200	165,490	168,163	208,779	211,671	228,810
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	45,06	48,139	48,109	48,079	48,049	47,899	47,749	47,629
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	115,58	119,645	114,091	117,411	120,114	160,880	163,922	181,181
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	771 426	896 629	896 392	997 089	1 045 459	1 426 114	1 778 110	2 173 863
Тариф на производство и передачу тепловой энергии (среднегодовой)	руб./Гкал	6 674	7 494	7 857	8 492	8 704	8 864	10 847	11 998
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	867 914	1 102 988	1 042 085	1 098 430	1 140 957	1 484 930	1 891 491	2 306 470
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	7 509	9 219	9 134	9 355	9 499	9 230	11 539	12 730
Оценка роста величины тарифа в рамках предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги									
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб./Гкал	7 509	9 219	9 134	9 355	9 499	9 230	11 539	12 730
темп роста	%		122,8	99,1	102,4	101,5	100,3	102,7	96,7
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (с НДС)	руб./Гкал	9 011	11 063	10 961	11 227	11 399	11 076	13 847	15 276
Предельный индекс роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги	%	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (без НДС)	руб./Гкал	6 642	6 907	7 184	7 471	7 770	9 453	11 501	13 455
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (с НДС)	руб./Гкал	7 970	8 289	8 620	8 965	9 324	11 344	13 801	16 146
Превышение роста тарифа на тепловую энергию предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги	руб./Гкал	868	2 312	1 950	1 885	1 729	-	38	-
Источники финансирования									
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	738 417	536 359	145 694	101 341	95 498	58 816	113 381	132 607
То же накопленным итогом	тыс. руб.	738 417	1 274 776	1 420 470	1 521 810	1 617 308	1 929 166	2 454 193	2 954 825
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	74 020	46 599	46 599	46 599	46 599	46 599	46 599	46 599
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	16 341	19 823	19 823,26	19 823,26	19 823,26	19 823,26	19 823,26	19 823,26
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	41 146	26 776	26 775,98	26 775,98	26 775,98	26 775,98	26 775,98	26 775,98
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	16 532	0	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	664 397	489 760	99 094	54 741	48 899	12 216	66 782	86 008
Привлеченные средства	тыс. руб.	625 396	330 000	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.								
бюджетное финансирование	тыс. руб.	625 396	330 000	0	0	0	0	0	0
Иные источники финансирования	тыс. руб.	39 000	159 760	99 094	54 741	48 899	12 216	66 782	86 008

Таблица 56

Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации системы теплоснабжения в зоне деятельности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе (с. Гыда) на период до 2040 г.

Наименование	Ед. изм.	1 этап (2022–2026 гг.)					2 этап (2027–2031 гг.)	3 этап (2032–2036 гг.)	4 этап (2037–2040 гг.)
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
Тепловая мощность									
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	28,540
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	28,540
Собственные нужды	Гкал/ч	0,119	0,140	0,140	0,140	0,152	0,218	0,272	0,285
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,246	1,467	1,467	1,467	1,587	2,282	2,846	2,983
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	3,997	4,707	4,707	4,707	5,091	7,321	9,130	9,571
Отопление	Гкал/ч	3,997	4,707	4,707	4,707	5,091	7,321	9,130	9,571
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,279	9,325	9,325	9,325	8,810	5,819	3,392	15,701
Доля резерва (от установленной мощности)	%	65,7	59,6	59,6	59,6	56,3	37,2	21,7	55,0
Тепловая энергия									
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	26,71	22,32	22,53	22,53	24,36	35,03	43,69	45,80
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,50	0,50	0,54	0,78	0,97	1,02
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	26,41	22,03	22,03	22,03	23,82	34,25	42,72	44,78
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	3,97	3,97	3,97	3,97	4,29	6,17	7,70	8,07
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	22,44	18,06	18,06	18,06	19,53	28,08	35,02	36,71
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	149 128	237 330	245 431	253 631	275 632	416 238	575 842	679 239
Тариф на производство и передачу тепловой энергии (среднегодовой)	руб./Гкал	6 645	13 144	13 593	14 047	14 114	14 823	16 443	18 503
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	162 566	296 832	334 483	372 753	334 434	416 238	600 240	707 773
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	7 244	16 440	18 525	20 644	17 126	14 823	17 139	19 280
Оценка роста величины тарифа в рамках предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги									
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб./Гкал	7 244	16 440	18 525	20 644	17 126	14 823	17 139	19 280
темп роста	%		226,9	112,7	111,4	83,0	101,7	102,4	102,2
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (с НДС)	руб./Гкал	8 693	19 727	22 230	24 773	20 551	17 788	20 567	23 136
Предельный индекс роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги	%	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (без НДС)	руб./Гкал	10 087	10 491	10 910	11 347	11 801	14 357	17 468	20 435
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (с НДС)	руб./Гкал	12 105	12 589	13 093	13 616	14 161	17 229	20 962	24 522
Превышение роста тарифа на тепловую энергию предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги	руб./Гкал	-	5 949	7 614	9 297	5 325	465,60	-	-
Источники финансирования									
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	15 689	75 160	105 447	119 122	58 802	0	24 397	28 535
То же накопленным итогом	тыс. руб.	15 689	90 849	196 296	315 419	374 220	385 940	510 669	913 992
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	2 251	15 658	16 394	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.								
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.								
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 251	15 658	16 394	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	13 438	59 502	89 053	119 122	58 802	0	24 397	28 535
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.								
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Иные источники финансирования	тыс. руб.	13 438	59 502	89 053	119 122	58 802	0	24 397	28 535

Книга 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район разрабатываются в соответствии п. 79 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения.

13.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность

Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения), на расчетный период приведены в табл. 57.

13.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения, на расчетный период приведены в табл. 58.

13.3 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения, на расчетный период приведены в табл. 59.

13.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения, на расчетный период приведены в табл.60.

13.5 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения муниципального округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения

Оценка значений индикаторов развития систем теплоснабжения актуализирована с учетом изменений балансов тепловой энергии, корректировки предложений по развитию источников тепловой энергии (мощности) и тепловых сетей.

Таблица 57

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	56,333	58,292	55,805	57,292	58,886	79,374	82,546	90,716
1.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	56,333	58,292	55,805	57,292	58,886	79,374	82,546	90,716
1.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Тазовский										
1.2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	39,871	41,051	42,232	43,210	44,189	60,022	61,402	68,198
1.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	39,871	41,051	42,232	43,210	44,189	60,022	61,402	68,198
1.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Антипаюта										
1.3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	5,017	5,548	4,945	6,644	6,730	7,964	8,699	9,637
1.3.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	5,017	5,548	4,945	6,644	6,730	7,964	8,699	9,637
1.3.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Газ-Сале										
1.4	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	7,254	6,867	6,301	3,301	2,127	2,127	2,127	0,608
1.4.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	7,254	6,867	6,301	3,301	2,127	2,127	2,127	0,608
1.4.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Находка										
1.5	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,581	0,685	0,620	0,603	0,750	1,940	2,707	3,310
1.5.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,581	0,685	0,620	0,603	0,750	1,940	2,707	3,310
1.5.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Гыда										
1.6	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,997	4,707	4,707	4,707	5,091	7,321	9,130	9,571
1.6.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	3,997	4,707	4,707	4,707	5,091	7,321	9,130	9,571
1.6.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м^2	0,00015	0,00016	0,00014	0,00014	0,00014	0,00018	0,00017	0,00018
3	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м^3/год	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002
4	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008
5	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,019	0,019	0,018	0,019	0,019	0,026	0,027	0,031
6	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8
7	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005
8	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,1	4,2	4,0	4,1	4,2	4,4	4,6	5,0

Таблица 58

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	148,000	195,290	195,290	195,290	195,290	203,890	203,890	216,790
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	56,333	58,292	55,805	57,292	58,886	79,374	82,546	90,716
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,6	59,8	63,4	62,4	61,4	51,2	49,2	47,9
4	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,53	16,49	16,45	16,36	16,31	13,43	13,26	13,95
5	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008
п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка										
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	132,360	179,650	179,650	179,650	179,650	188,250	188,250	188,250
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	52,337	53,585	51,097	52,584	53,795	72,053	73,415	81,145
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,2	60,2	64,0	63,0	62,2	52,8	52,0	47,2
4	Удельный расход условного топлива (газ)	кг/Гкал	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96
5	Удельный расход условного топлива (дизельное топливо)	кг/Гкал	186,02	186,02	186,02	186,02	186,02	186,02	186,02	186,02
6	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0
с. Гыда										
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	15,640	28,540
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,997	4,707	4,707	4,707	5,091	7,321	9,130	9,571
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,7	59,6	59,6	59,6	56,3	37,2	21,7	55,0
4	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38
5	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 59

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1.	Протяженность тепловых сетей	км	60,00	61,50	64,70	64,70	64,70	65,30	65,30	65,30
2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. $м^2$	14,710	15,150	16,820	16,820	16,820	16,940	16,940	16,940
3.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	1,07	1,10	1,22	1,21	1,21	0,96	0,95	0,94
4.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	56,333	58,292	55,805	57,292	58,886	79,374	82,546	90,716
5.	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	261	260	301	294	286	213	205	187
6.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	49,030	52,109	52,079	52,049	52,343	54,073	55,449	55,700
7.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка										
1.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. $м^2$	13,58	14,02	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69
2.	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	216	205	211	210	209	206	203	200
3.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	45,06	48,139	48,109	48,079	48,049	47,899	47,749	47,629
с. Гыда										
1.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. $м^2$	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,25	1,25	1,25
2.	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	329	272	272	272	272	280	276	276
3.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,97	3,97	3,97	3,97	4,29	6,17	7,70	8,07

Таблица 60

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн руб.	644,8	238,6	206,5	191,0	123,6	0,0	0,0	0,0
2.	Освоение инвестиций	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн руб.	134,3	482,7	44,6	29,4	30,7	58,8	137,8	161,1
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	779,1	721,3	251,1	220,5	154,3	58,8	137,8	161,1
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	779,1	1 500,4	1 751,5	1 972,0	2 126,3	2 449,8	3 099,6	4 003,6
п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка										
	вариант 1 - мероприятия Схемы не реализованы, ежегодная индексация действующего тарифа									
12.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	6 674	6 941	7 219	7 508	7 808	9 500	11 558	13 521
13.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	8 009	8 330	8 663	9 009	9 370	11 400	13 869	16 225
	вариант 2 - мероприятия Схемы реализованы									
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	6 674	7 494	7 857	8 492	8 704	8 864	10 847	11 998
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	8 009	8 993	9 428	10 191	10 445	10 637	13 017	14 398
с. Гыда										
	вариант 1 - мероприятия Схемы не реализованы, ежегодная индексация действующего тарифа									
16.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	6 645	6 910	7 187	7 474	7 773	9 457	11 506	13 461
17.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	7 974	8 293	8 624	8 969	9 328	11 349	13 808	16 153
	вариант 2 - мероприятия Схемы реализованы									
18.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	6 645	13 144	13 593	14 047	14 114	14 823	16 443	18 503
19.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	7 974	15 773	16 311	16 856	16 937	17 788	19 731	22 203

Книга 14 Ценовые (тарифные) последствия

14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Результаты расчетов тарифно-балансовых моделей теплоснабжения потребителей представлены в п. 12.4 «Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения» книги 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию» Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения (табл. 55-56).

14.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

На момент разработки Схемы теплоснабжения в муниципальном округе Тазовский район функционирует одна теплоснабжающая организация, для которой устанавливается два тарифа, тарифно-балансовые модели представлены в п. 12.4 «Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения» книги 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию» Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения (табл. 55-56).

14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Основные параметры формирования тарифов:

- тариф устанавливается на основе долгосрочных параметров регулирования;
- в необходимую валовую выручку для расчета тарифа включаются экономически обоснованные эксплуатационные затраты;
- исходя из утвержденных финансовых потребностей реализации проектов схемы, в течение установленного срока возврата инвестиций в тариф включается инвестиционная составляющая,
- складывающаяся из амортизации по объектам инвестирования и расходов на финансирование реализации проектов схемы из прибыли с учетом возникающих налогов;
- тарифный сценарий обеспечивает финансовые потребности планируемых проектов схемы и необходимость выполнения финансовых обязательств перед финансирующими организациями;
- для обеспечения доступности услуг потребителям должны быть выработаны меры сглаживания роста тарифов при инвестировании.

Таким образом, в рамках этой финансовой модели: тариф ежегодно пересматривается или индексируется, но исходя из утвержденной инвестиционной программы; определен долгосрочный период, в течение которого в тариф включается обоснованная инвестиционная составляющая, обеспечивающая финансовые потребности инвестиционной программы. При этом тарифное регулирование становится более предсказуемым и обеспечивает финансирование производственной деятельности организации коммунального комплекса по поставкам тепловой энергии и инвестиционной деятельности в рамках утвержденной инвестиционной программы (табл. 55-56).

На прогнозные условия функционирования теплоснабжающих организаций и величину необходимой валовой выручки и полезного отпуска тепловой энергии оказывает существенное влияние реконструкция существующих котельных, строительство новой муниципальной котельной с высокими показателями технико-экономической эффективности, а также реконструкция (перекладка) ветхих тепловых сетей.

Дополнительно выполнен расчет прогнозной величины тарифа на теплоснабжение за счет его индексации в случае, если мероприятия Схемы не будут реализованы и технико-экономические условия функционирования предприятия не изменятся (табл. 59, 60). Прогнозная величина тарифа по данному варианту ежегодно увеличивается, рост не превышает предельный индекс роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги (не более 104% в год).

14.4 Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

Фактическая динамика изменения ценовых (тарифных) последствий теплоснабжающих организации должна носит стабильный характер и изменяться незначительно. Существенных изменений при актуализации схемы теплоснабжения нет. Теплоснабжающая организация функционирует в условиях долгосрочных тарифов на тепловую энергию с ежегодной корректировкой.

Для повышения надежности теплоснабжения, необходимо увеличить инвестиции в перекладку тепловых сетей.

Результаты расчетов ценовых последствий отражают возможность финансирования программы мероприятий схемы теплоснабжения за счет существующих тарифных источников финансирования.

Решения по расширению тарифных источников финансирования принимаются регулирующим органом в установленном порядке с учетом многих факторов:

- установленного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги;
- возможность привлечения субсидий и бюджетных средств на реализацию мероприятий;
- необходимость роста тарифов по прочим коммунальными услугам и т.д.

Книга 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций

15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа Тазовский район, представлен в табл. 61.

Таблица 61

Реестр систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Присвоенный номер ЦСТС	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Зона действия	Наименование ЕТО
1	ЦСТС-1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
2		Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
3		Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
4		Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
5		Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
6		Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
7		Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
8		Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
9		Котельная мощностью 45 МВт	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
10	ЦСТС-2	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	с. Антипаюта	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
11		Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	с. Антипаюта	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
12		Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	с. Антипаюта	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
13	ЦСТС-3	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	с. Газ-Сале	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
14	ЦСТС-4	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	с. Находка	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
15	ЦСТС-5	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	с. Гыда	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
16		Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	с. Гыда	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
17		Котельная 15 МВт, с. Гыда	с. Гыда	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе

15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, расположенных в границах муниципального округа Тазовский район, представлен в табл. 61.

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

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в РФ (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с п. 7 Правил критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- 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;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В соответствии с п. 4 Правил 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:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

На момент разработки Схемы теплоснабжения решение об определении единой теплоснабжающей организации в муниципальном округе Тазовский район принято за АО «Ямалкоммунэнерго».

15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках актуализации схемы теплоснабжения, отсутствуют.

15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации в существующих зонах действия источников тепловой энергии представлен в табл. 61.

15.6 Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений

Изменения в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, отсутствуют.

Книга 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в табл. 62.

Таблица 62

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Наименование мероприятия	Населенный пункт	Технические параметры		Срок реализации
		ед. изм.	кол-во	
Строительство котельной в районе котельной № 7 "Совхоз" (Котельная 45 МВт) мощностью 45 МВт и возможностью расширения до 55 МВт	п. Тазовский	МВт	45	2022

Строительство котельной мощностью - 12,9 Гкал/ч (15 МВт) Режим комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	с. Гыда	МВт	15	2038-2040
Модернизация существующих котельных: котельная № 2 «ПАКУ» (увеличение установленной мощности котельной на 5 МВт котельной № 2 «Геофизики»)	п. Тазовский	ед.	1	2021-2023
Замена котловой автоматики на котельной № 2 «Геофизики»	п. Тазовский	ед.	1	2023
Модернизация котельной № 2 «Геофизики»: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация существующего основного и вспомогательного оборудования. 3. Внедрение установки водоподготовки. 4. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	п. Тазовский	ед.	1	2025-2027
Техническое перевооружение котельной № 4 «Рыбзавод» п. Тазовский (с заменой 2-х котлов ДКВР 4/13)	п. Тазовский	ед.	2	2021-2022
Капитальный ремонт котлового агрегата № 3 котельной № 4 «Рыбзавод»	п. Тазовский	ед.	1	2022
Модернизация котельной №4 «Рыбзавод»: 1. Разработка проектно-сметной документации 2. Внедрение установки водоподготовки.	п. Тазовский	ед.	1	2023-2024
Капитальный ремонт здания котельной № 4 «Рыбзавод»	п. Тазовский	ед.	1	2022-2023
Модернизация котельной № 11 «Аэропорт»: 1. Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация основного и вспомогательного оборудования 3. Внедрение установки водоподготовки. 4. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	п. Тазовский	ед.	1	2022-2024
Замена котловой автоматики на котельной № 11 «Аэропорт»	п. Тазовский	ед.	1	2022
Модернизация существующих котельных: котельная «Термакс»: (увеличение установленной мощности котельной на 5 МВт котельной «Термакс»)	п. Тазовский	ед.	1	2021-2023
Капитальный ремонт котлового агрегата № 1 КВСА-2 на котельной № 8 «Интернат»	п. Тазовский	ед.	1	2022
Капитальный ремонт котлового агрегата № 2 КВСА-2 на котельной № 8 «Интернат»	п. Тазовский	ед.	1	2022
Модернизация котельной 20 МВт: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Внедрение установки водоподготовки.	с. Газ-Сале	ед.	1	2022-2025
Реконструкция котельной № 2 «Поселок» (увеличение мощности на 4 МВт)	с. Антипаюта	ед.	1	2021-2023
Капитальный ремонт комбинированной горелки HR-93A (котел № 3) котельная № 2 «Поселок»	с. Антипаюта	ед.	1	2022
Замена котловой автоматики на котельной № 2 «Поселок»	с. Антипаюта	ед.	1	2022
Модернизация котельной № 2 «Поселок»: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация существующего основного и вспомогательного оборудования. 3. Внедрение установки водоподготовки. 4. Модернизация резервуарного парка хранения дизельного топлива 5. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	с. Антипаюта	ед.	1	2023-2025
Реконструкция резервуарного парка новой Котельной № 1	с. Антипаюта	ед.	1	2022-2024
Замена котловой автоматики на котельной № 1	с. Находка	ед.	1	2023
Модернизация котельной № 1: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация существующего основного и вспомогательного оборудования. 3. Внедрение установки водоподготовки. 4. Модернизация резервуарного парка хранения дизельного топлива 5. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	с. Находка	ед.	1	2024-2027
Строительство склада ГСМ, в т.ч. ПИР	с. Гыда	ед.	1	2023-2027
Модернизация котельной № 1 (с заменой котлов , КВЖ- 1,8 №3 и №4 на котлы типа ТТ100-2000): 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация основного и вспомогательного оборудования. 3. Строительство новых труб. 4. Внедрение установки водоподготовки. 5. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	с. Гыда	ед.	1	2023-2025
Капитальный ремонт здания котельной № 1	с. Гыда	ед.	1	2022-2024
Модернизация котельной № 2 (с заменой котлов ВК-1,6 № 1 и № 2 на котлы типа ТТ100-2000): 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация основного и вспомогательного оборудования. 3. Строительство новых труб. 4. Внедрение установки водоподготовки. 5. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели.	с. Гыда	ед.	1	2023-2025
Капитальный ремонт здания котельной № 2	с. Гыда	ед.	1	2024-2027
Вывод из эксплуатации котельных: котельная № 1 "Центральная", котельная № 6 "ЦРБ", котельная № 7 "Совхоз" и котельная № 8 "Интернат"	п. Тазовский	ед.	4	2024

16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них представлен в табл. 63.

Таблица 63

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Наименование мероприятия	Населенный пункт	Технические параметры		Срок реализации
		ед. изм.	кол-во	
Строительство новых участков тепловых сетей 2ф159 мм=550 м; 2ф108 мм=1103 м.	с. Антипаюта	п. м	1 653	2019-2022
Строительство новых участков тепловых сетей 2ф219 мм=123 м; 2ф159 мм=1259 м; 2ф108 мм=827 м	с. Антипаюта	п. м	2 209	2019-2022
Первая очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности, обеспечения резервирования котельных №1 и №2 и подключения перспективной нагрузки	с. Гыда	п. м	217	2022-2040
Вторая очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности, обеспечения резервирования котельных №1 и №2 и подключения перспективной нагрузки	с. Гыда	п. м	151	2022-2033
Третья очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности, обеспечения резервирования котельных №1 и №2 и подключения перспективной нагрузки	с. Гыда	п. м	427	2022-2040
Строительство сети ТС «мкр. Школьный, 5 - котельная №1 по ул. Набережная, 5 с применением трубы в ППУ-изоляции, в т.ч. ПИР	с. Гыда	п. м	-	2022-2024
Модернизация ЦТП №1 мкр. Маргулова: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация существующего основного и вспомогательного оборудования. 4. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования ЦТП №1с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели.	п. Тазовский	-	-	2022-2023
Реконструкция магистральных сетей тепловодоснабжения	п. Тазовский	п. м	7000	2020-2023
Реконструкция тепловых сетей Ø50-200 от котельной № 1 «Центральная» (группа износа Г)	п. Тазовский	п. м	263	2023-2026
Реконструкция тепловых сетей Ø50-100 от котельной № 2 «Геофизики» (группа износа Г)	п. Тазовский	п. м	388	2023-2026
Реконструкция тепловых сетей Ø100-200 от котельной № 4 «Рыбзавод» (группа износа Г)	п. Тазовский	п. м	247	2023-2026
Реконструкция тепловых сетей Ø25-100 от котельной № 7 «Совхоз» (группа износа Г)	п. Тазовский	п. м	114	2023-2026
Реконструкция тепловых сетей Ø25-100 от котельной № 11 «Аэропорт» (группа износа Г)	п. Тазовский	п. м	709	2023-2026
Реконструкция тепловых сетей Ø32-200 от котельной № 1 «Центральная» (группа износа В)	п. Тазовский	п. м	1473	2027-2031
Реконструкция тепловых сетей Ø32-200 от котельной № 4 «Рыбзавод» (группа износа В)	п. Тазовский	п. м	866	2027-2031
Реконструкция тепловых сетей Ø100-200 от котельной № 7 «Совхоз» (группа износа В)	п. Тазовский	п. м	896	2027-2031
Реконструкция тепловых сетей Ø32-200 от котельной № 11 «Аэропорт» (группа износа В)	п. Тазовский	п. м	1004	2027-2031
Реконструкция тепловых сетей Ø32-300 от котельной №5 «Термакс» (группа износа В)	п. Тазовский	п. м	2039	2027-2031
Капитальный ремонт сетей ТС (ул. Авиационная,1-7)	п. Тазовский	п. м	110	2022
Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы	п. Тазовский	п. м	18039	2032-2040
Реконструкция магистральных сетей тепловодоснабжения	с. Антипаюта	п. м	7865	2020-2023
Реконструкция тепловых сетей Ø32-200 от котельной новой № 1 «Глубокое» (группа износа Г)	с. Антипаюта	п. м	524	2023-2026
Реконструкция тепловых сетей Ø25-200 от котельной № 2 «Поселок» (группа износа Г)	с. Антипаюта	п. м	845	2023-2026
Реконструкция тепловых сетей Ø50-100 от котельной новой № 1 «Глубокое» (группа износа В)	с. Антипаюта	п. м	123	2027-2031
Реконструкция тепловых сетей Ø25-150 от котельной № 2 «Поселок» (группа износа В)	с. Антипаюта	п. м	418	2027-2031
Капитальный ремонт тепловых сетей (ул. Юбилейная, 6 - ул. Юбиленйаа, 16)	с. Антипаюта	п. м	194	2022
Капитальный ремонт тепловых сетей (ул. Советская, 19 - ВОС 500)	с. Антипаюта	п. м	76	2022
Реконструкция тепловых сетей Ø80-200 от котельной 20 МВт (группа износа Г)	с. Газ-Сале	п. м	199	2023-2026
Реконструкция тепловых сетей Ø40-50 от котельной 20 МВт (группа износа В)	с. Газ-Сале	п. м	108	2027-2031
Реконструкция тепловых сетей Ø32-100 от котельной № 1 (группа износа Г)	с. Находка	п. м	227,9	2023-2026
Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы	с. Находка	п. м	1724,4	2032-2040
Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы	с. Гыда	п. м	4252,7	2032-2040

16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

В населенных пунктах Тазовского района закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Мероприятия по переходу с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не требуются.

Книга 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

По состоянию на текущую дату замечания и предложения, поступившие при разработке схемы теплоснабжения, отсутствуют.

17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

По состоянию на текущую дату замечания и предложения, поступившие при разработке схемы теплоснабжения, отсутствуют.

17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

По состоянию на текущую дату замечания и предложения, поступившие при разработке схемы теплоснабжения, отсутствуют.

Книга 18 Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения

18.1. Реестр изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения

Реестр изменений, внесенных в актуализированную схему теплоснабжения, представлен в табл. 64.

18.2. Сведения о мероприятиях из утвержденной схемы теплоснабжения, которые были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения утверждена постановлением администрации Тазовского района от 31.08.2021 №802-п «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 годы».

Филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе в рамках подготовки к осенне-зимнему периоду 2021-2022 гг. выполнены следующие мероприятия:

- капитальный ремонт котельной №5 Термакс с заменой котлов № 3, №4 в п. Тазовский (выполнение - 100%);
- капитальный ремонт котлового агрегата № 1 ДКВР 4/13 на котельной № 4 «Рыбзавод» в п. Тазовский (выполнение - 100%);
- наладка котлов в следующих источниках тепловой энергии:
- котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2;
- котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б;
- котельная № 4 «Рыбзавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г;
- котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А;
- котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10;
- котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А;
- котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д;
- котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а;
- котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5;
- котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5.

В рамках Адресной инвестиционной программы Ямало-Ненецкого автономного округа на 2021 г. профинансированы работы по строительству: «Инженерное обеспечение мкр. Солнечный в п. Тазовский» и «Инженерное обеспечение мкр. Школьный п. Тазовский».

Таблица 64

Реестр изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения

Наименование документ	Раздел	Изменения, выполненные при актуализации
Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения	Существенных изменений в функциональной структуре теплоснабжения не выявлено.
	Часть 2. Источники тепловой энергии	Изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии приняты по данным отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа.
		В 2021 г. в котельной № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова старые котлы Revoterm 3,0 были демонтированы, установлены два котла ТТ100 3500кВт.
		В 2021 г. была проведена наладка котлов в следующих источниках тепловой энергии: - котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2; - котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б; - котельная № 4 «Рыбзавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г; - котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А; - котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10; - котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А; - котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д; - котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а; - котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5; - котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5.
	Часть 3. Тепловые сети и сооружения на них	Характеристики тепловых сетей приняты по данным отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа.
	Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии	Существенных изменений в зонах действия источников тепловой энергии не выявлено.
	Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	Актуализированы данные по договорным нагрузкам за 2021 г. ввиду изменений, обусловленных подключением новых и/или отключением потребителей, а также переключением потребителей с котельной № 1 «Глубокое» на новую Котельную № 1 «Глубокое».
	Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	Изменения балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии обусловлены: - изменениями технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии на основе данных отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа; - изменениями параметров ограничения тепловой мощности на основании проведенной в 2021 г. наладки котлов; - изменениями подключенных нагрузок в связи с подключением новых и/или отключением потребителей, а также переключением потребителей с котельной № 1 «Глубокое» на новую Котельную № 1 «Глубокое».
	Часть 7. Балансы теплоносителя	Изменения в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения обусловлены: - изменениями технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии и параметров тепловых сетей на основе данных отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа; - изменениями подключенных нагрузок в связи с подключением новых и/или отключением потребителей, а также переключением потребителей с котельной № 1 «Глубокое» на новую Котельную № 1 «Глубокое».
	Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	За базовый период в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения объемных показателей потребления основного топлива в 2021 г. связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период.
	Часть 9. Надежность теплоснабжения	Изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, не выявлено.
	Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	Технико-экономические показатели деятельности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на территории муниципального округа Тазовский район представлены за 2021 г.
	Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	Учтены изменения утвержденных цен (тарифов).
	Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	Изменения отсутствуют.
Книга 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения		При формировании перспективного потребления на расчетный период по сравнению с базовым вариантом Схемы теплоснабжения произошли следующие изменения: 1. Все приросты площадей, потребления тепловой мощности и тепловой энергии скорректированы с учетом фактического ввода строительных фондов за базовый период (2021 г.).По итогам 2021 года на территории Тазовского района введено 19 518,3 м^2 жилья, в том числе: восемь объектов индивидуального жилищного строительства, общей жилой площадью 1 288,7 м^2; здание общежития на Северо-Русском месторождении, общей жилой площадью 1 671,6 м^2; два общежития на Мессояхском месторождении, общей жилой площадью 1 461 м^2; два многоквартирных жилых дома в п. Тазовский, общей жилой площадью 13 428 м^2 и один многоквартирный жилой дом в с. Антипаюта, общей жилой площадью 1 669 м^2. 2. В проекте дополнительно учтены новые площадки жилищного строительства, в соответствии с поступившей информацией. 3. В проекте учтены положения Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале». Потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения за 2021 г. составило 150,2 тыс. Гкал. Потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения на 2040 г. составит 251,7 тыс. Гкал.

Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения	В рамках актуализации схемы теплоснабжения актуализация электронной модели системы теплоснабжения не выполнялась.
Книга 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	Уточнены существующие нагрузки на коллекторах теплоисточников по состоянию на базовый период актуализации Схемы теплоснабжения - 2021 г. и перспективные нагрузки на расчетный срок для каждого теплоисточника по отдельности.
Книга 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	В мастер-план развития системы теплоснабжения внесены следующие изменения в развитии систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район: - уточнены изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии на основе данных отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа; - уточнены перспективные нагрузки на расчетный срок для каждого теплоисточника по отдельности; учтены положения Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале»; - уточнен перечень мероприятий для развития систем теплоснабжения; - уточнен объем финансовых потребностей на выполнение мероприятий по развитию систем теплоснабжения.
Книга 6. Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ	За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в системе теплоснабжения произошло изменение объемов тепловых сетей за счет уточнения характеристик тепловых сетей, определенных по данным отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа. Также уточнены тепловые нагрузки, что непосредственно влияет на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.
Книга 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	В предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, уточнен перечень мероприятий для развития систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район и сроки реализации мероприятий в соответствии с: - рекомендациями отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа; - предложениями от теплоснабжающей организации; - инвестиционными и производственным программами теплоснабжающей организации, а также отчетные данные по реализации мероприятий таких программ на конец 2021 года; - положениями Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале».
Книга 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	В предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, уточнен перечень мероприятий для развития систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район и сроки реализации мероприятий в соответствии с: - рекомендациями отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа; - предложениями от теплоснабжающей организации; - инвестиционными и производственным программами теплоснабжающей организации, а также отчетные данные по реализации мероприятий таких программ на конец 2021 года; - положениями Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2020 № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале». Информация о введенных в эксплуатацию новых и реконструируемых тепловых сетях и сооружений на них отсутствует.
Книга 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения	Без изменений.
Книга 10. Перспективные топливные балансы	Изменения в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения обусловлены: - изменениями технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии на основе данных отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа; - изменениями перспективных нагрузок на расчетный срок для каждого теплоисточника по отдельности.
Книга 11. Оценка надежности теплоснабжения	Изменения в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, отсутствуют.
Книга 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	Глава скорректирована с учетом корректировки предложений по развитию источников тепловой энергии (мощности) и тепловых сетей. Выполнена корректировка затрат по ряду проектов по развитию источников тепловой энергии (мощности) и систем транспорта теплоносителя.
Книга 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	Уточнен прогноз на расчетный период.
Книга 14. Ценовые (тарифные) последствия	Глава скорректирована с учетом корректировки предложений по развитию источников тепловой энергии (мощности) и тепловых сетей
Книга 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	Без изменений.
Книга 16. Реестр мероприятий Схемы теплоснабжения	Актуализированы перечни и график реализации мероприятий
Книга 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	По состоянию на текущую дату замечания и предложения, поступившие при актуализации схемы теплоснабжения, отсутствуют.
Книга 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и актуализированной схеме теплоснабжения	Глава разрабатывается впервые.
Утверждаемая часть	Изменения, внесенные в утверждаемую часть, полностью соответствуют изменениям, внесенным в соответствующие главы обосновывающих материалов.

Книга 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022 - 2040 гг. разработана с учетом Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 и Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных совместным приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 №565/667. Указанными правовыми актами, определяющими состав документа - схемы теплоснабжения - не предусматривается разработка в составе схемы теплоснабжения и Обосновывающих материалов к ней раздела, посвященного оценке воздействия на окружающую среду. Однако, с учетом положения пп.8 ч. ст. 3 Федерального Закона от 27.10.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» о том, что одним из общих принципов организации отношений в сфере теплоснабжения является обеспечение экологической безопасности теплоснабжения, рекомендаций по включению данного раздела, разработана настоящая Книга 19 «Оценка воздействия на окружающую среду».

Выполнить оценку экологической безопасности теплоснабжения муниципального округа Тазовский район не представляется возможным ввиду отсутствия исходных данных для анализа.

Приложения

Приложение 1. Карты-схемы тепловых сетей муниципального округа Тазовский район.

Приложение 2. Перечень мероприятий Схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский районна 2022-2040 гг.

Приложение 2

Перечень мероприятий Схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский районна 2022 - 2040 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Населенный пункт	Цель реализации	Технические параметры		Срок реализации	Источник финансирования	Необходимые капитальные затраты по годам реализации (без НДС), тыс. руб. (в ценах соответствующих лет)								Всего (2022-2040 гг.) (без НДС), тыс. руб.	Ответственный исполнитель	Обоснование
								1 этап (2022-2026 гг.)					2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)			
				ед. изм.	кол-во			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.						
1	Организационные и общие мероприятия						всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.1	Проведение технического обследования и технической инвентаризации источников, сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения	муниципальный округ Тазовский район	Оценка технического состояния объектов системы теплоснабжения	-	-	2026, 2031, 2036	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация Тазовского района, филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Требования Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении...»
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
1.2	Оформление бесхозяйных объектов недвижимого имущества системы теплоснабжения в муниципальную собственность	муниципальный округ Тазовский район	Оформление бесхозяйных объектов в муниципальную собственность	-	-	по мере необходимости	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация Тазовского района	Требования Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении...»
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
1.3	Проведение ежегодных гидравлических испытаний сетей, в т.ч. на максимальную температуру теплоносителя, на определение тепловых и гидравлических потерь в соответствии с п. 6.2.32 ПТЭ ТЭ, разработка гидравлических режимов водяной тепловой сети в соответствии с п. 6.2.60 ПТЭ ТЭ и ежегодной работы по наладке и регулировке всей системы теплоснабжения	муниципальный округ Тазовский район	Оценка технического состояния объектов системы теплоснабжения	-	-	ежегодно	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Требования Приказа от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
1.4	Проведение технического освидетельствования котельного оборудования, проведение режимно-наладочных работ	муниципальный округ Тазовский район	Для выбора наилучших режимов работ, для составления режимной карты и для составления рекомендации по повышению КПД оборудования	-	-	1 раз в 3 года	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Требования Приказа от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
1.5	Актуализация схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район до 2040 года и электронной модели централизованной системы теплоснабжения	муниципальный округ Тазовский район	Обеспечение сбалансированного развития территории, обоснование эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения	-	-	ежегодно	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация Тазовского района	Требования постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения...»
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
2	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии						всего	644 832	238 583	206 536	191 044	123 648	41 605	0	281 853	1 728 100		
							бюджетные средства	555 396	0	0	0	0	0	0	281 853	837 250		
							внебюджетные средства	89 435	238 583	206 536	191 044	123 648	41 605	0	0	890 850		
2.1	Проекты по новому строительству источников тепловой энергии						всего	555 396	0	0	0	0	0	0	281 853	837 250		
							бюджетные средства	555 396	0	0	0	0	0	0	281 853	837 250		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.1.1	Строительство котельной в районе котельной №7 "Совхоз" (Котельная 45 МВт) мощностью 45 МВт и возможностью расширения до 55 МВт	п. Тазовский	Обеспечение сбалансированного развития территории, обоснование эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения	МВт	45	2023	всего	555 396	0	0	0	0	0	0	0	555 396	Администрация Тазовского района	Адресная инвестиционная программа ЯНАО на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов
							бюджетные средства	555 396	0	0	0	0	0	0	0	555 396		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
2.1.2	Строительство котельной мощностью - 12,9 Гкал/ч (15 МВт) Режим комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	с. Гыда	Обеспечение сбалансированного развития территории, обоснование эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения	МВт	15	2038-2040	всего	0	0	0	0	0	0	0	281 853	281 853	Администрация Тазовского района	Реализация положений Генерального плана муниципального округа Тазовский район
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	281 853	281 853		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
2.2	Проекты по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения						всего	89 435	238 583	196 936	191 044	123 648	41 605	0	0	881 250		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	89 435	238 583	196 936	191 044	123 648	41 605	0	0	881 250		
2.2.1	Модернизация существующих котельных: котельная №2 «ПАКУ» (увеличение установленной мощности котельной на 5 МВт котельной №2 «Геофизики»)	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2021-2023	всего	20 174	21 010	0	0	0	0	0	0	41 183	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	ИП филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	20 174	21 010				0	0	0	41 183		
2.2.2	Замена котловой автоматики на котельной №2 «Геофизики»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023	всего	0	1 848	0	0	0	0	0	0	1 848	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	ИП филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	1 848				0	0	0	1 848		
2.2.3	Модернизация котельной №2 «Геофизики»: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация существующего основного и вспомогательного оборудования. 3. Внедрение установки водоподготовки. 4. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2025-2027	всего	0	0	0	18 231	37 990	39 547	0	0	95 769	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства				18 231	37 990	39 547	0	0	95 769		
2.2.4	Техническое перевооружение котельной №4 «Рыбзавод» п. Тазовский (с заменой 2-х котлов ДКВР 4/13)	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	2	2021-2022	всего	4 106	0	0	0	0	0	0	0	4 106	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	ИП филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	4 106					0	0	0	4 106		
2.2.5	Капитальный ремонт котлового агрегата №3 котельной №4 «Рыбзавод»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего	2 177	0	0	0	0	0	0	0	2 177	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	2 177					0	0	0	2 177		
2.2.6	Модернизация котельной №4 «Рыбзавод»: 1. Разработка проектно-сметной документации 2. Внедрение установки водоподготовки.	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023-2024	всего	0	116	485	0	0	0	0	0	601	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		116	485			0	0	0	601		
2.2.7	Капитальный ремонт здания котельной №4 «Рыбзавод»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2023	всего	2 763	2 898	0	0	0	0	0	0	5 660	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	2 763	2 898				0	0	0	5 660		
2.2.8	Модернизация котельной № 11 «Аэропорт»: 1. Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация основного и вспомогательного оборудования 3. Внедрение установки водоподготовки. 4. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2024	всего	15 925	33 407	34 964	0	0	0	0	0	84 296	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	15 925	33 407	34 964			0	0	0	84 296		

2.2.9	Замена котловой автоматики на котельной № 11 «Аэропорт»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего	1 848	0	0	0	0	0	0	0	1 848	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 848					0	0	0	1 848		
2.2.10	Модернизация существующих котельных: котельная «Термакс»: (увеличение установленной мощности котельной на 5 МВт котельной «Термакс»)	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2021-2023	всего	6 274	34 909	0	0	0	0	0	0	41 183	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	ИП филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	6 274	34 909				0	0	0	41 183		
2.2.11	Капитальный ремонт котлового агрегата №1 КВСА-2 на котельной №8 «Интернат»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего	1 783	0	0	0	0	0	0	0	1 783	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 783					0	0	0	1 783		
2.2.12	Капитальный ремонт котлового агрегата №2 КВСА-2 на котельной №8 «Интернат»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего	1 783	0	0	0	0	0	0	0	1 783	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 783					0	0	0	1 783		
2.2.13	Модернизация котельной 20 МВт: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Внедрение установки водоподготовки.	с. Газ-Сале	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2025	всего	0	116	243	253	0	0	0	0	612	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		116	243	253		0	0	0	612		
2.2.14	Реконструкция котельной № 2 «Поселок» (увеличение мощности на 4 МВт)	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2021-2023	всего	0	38 432	0	0	0	0	0	0	38 432	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	ИП филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	38 432				0	0	0	38 432		
2.2.15	Капитальный ремонт комбинированной горелки HR-93A (котел №3) котельная № 2 «Поселок»	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего	2 147	0	0	0	0	0	0	0	2 147	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	2 147					0	0	0	2 147		
2.2.16	Замена котловой автоматики на котельной №2 «Поселок»	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего	1 848	0	0	0	0	0	0	0	1 848	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Программа по текущим ремонтам филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 848					0	0	0	1 848		
2.2.17	Модернизация котельной № 2 «Поселок»: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация существующего основного и вспомогательного оборудования. 3. Внедрение установки водоподготовки. 4. Модернизация резервуарного парка хранения дизельного топлива 5. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023-2025	всего	0	12 672	26 524	27 661	0	0	0	0	66 857	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		12 672	26 524	27 661		0	0	0	66 857		
2.2.18	Реконструкция резервуарного парка новой Котельной №1	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2024	всего	15 172	31 827	33 310	0	0	0	0	0	80 309	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	15 172	31 827	33 310			0	0	0	80 309		
2.2.19	Замена котловой автоматики на котельной №1	с. Находка	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023	всего	0	1 848	0	0	0	0	0	0	1 848	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	1 848				0	0	0	1 848		
2.2.20	Модернизация котельной №1: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация существующего основного и вспомогательного оборудования. 3. Внедрение установки водоподготовки. 4. Модернизация резервуарного парка хранения дизельного топлива 5. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	с. Находка	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2024-2027	всего	0	0	12 358	25 776	26 856	0	0	0	64 990	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			12 358	25 776	26 856	0	0	0	64 990		
2.2.21	Строительство склада ГСМ, в т.ч. ПИР	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023-2027	всего	12 333	57 184	59 871	62 685	0	0	0	0	192 073	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	12 333	57 184	59 871	62 685		0	0	0	192 073		
2.2.22	Модернизация котельной № 1 (с заменой котлов КВЖ- 1,8 №3 и №4 на котлы типа ТТ100-2000): 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация основного и вспомогательного оборудования. 3. Строительство новых труб. 4. Внедрение установки водоподготовки. 5. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023-2025	всего	0	0	13 364	27 875	29 043	0	0	0	70 282	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			13 364	27 875	29 043	0	0	0	70 282		
2.2.23	Капитальный ремонт здания котельной №1	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2024	всего	1 105	2 318	2 426	0	0	0	0	0	5 849	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 105	2 318	2 426			0	0	0	5 849		

2.2.24	Модернизация котельной № 2 (с заменой котлов ВК-1,6 №1 и №2 на котлы типа ТТ100-2000): 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация основного и вспомогательного оборудования. 3. Строительство новых труб. 4. Внедрение установки водоподготовки. 5. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования котельной, перевод котлов на каскадный режим работы с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели.	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2023-2025	всего	0	0	12 784	26 665	27 782	0	0	0	67 231	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			12 784	26 665	27 782	0	0	0	67 231		
2.2.25	Капитальный ремонт здания котельной №2	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2024-2027	всего	0	0	607	1 898	1 977	2 058	0	0	6 539	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			607	1 898	1 977	2 058	0	0	6 539		
2.3	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии						всего	0	0	9 600	0	0	0	0	0	9 600		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	0	9 600	0	0	0	0	0	9 600		
2.3.1	Вывод из эксплуатации котельных: котельная №1 "Центральная", котельная №6 "ЦРБ", котельная №7 "Совхоз" и котельная №8 "Интернат"	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	4	2024	всего	0	0	9 600	0	0	0	0	0	9 600	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			9 600			0	0	0	9 600		
3	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей						всего	134 274	482 672	44 604	29 419	30 652	281 972	649 756	622 102	2 275 452		
							бюджетные средства	95 000	439 735	0	0	0	0	0	0	534 735		
							внебюджетные средства	39 274	42 937	44 604	29 419	30 652	281 972	649 756	622 102	1 740 717		
3.1	Проекты нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки						всего	18 783	15 658	16 394	0	0	9 661	11 753	13 744	85 995		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	18 783	15 658	16 394	0	0	9 661	11 753	13 744	85 995		
3.1.1	Строительство новых участков тепловых сетей 2ф159 мм=550 м; 2ф108 мм=1103 м.	с. Антипаюта	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	1 653	2019-2022	всего	8 056	0	0	0	0	0	0	0	8 056	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	8 056					0	0	0	8 056		
3.1.2	Строительство новых участков тепловых сетей 2ф219 мм=123 м; 2ф159 мм=1259 м; 2ф108 мм=827 м	с. Антипаюта	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	2 209	2019-2022	всего	8 476	0	0	0	0	0	0	0	8 476	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	8 476					0	0	0	8 476		
3.1.3	Первая очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности, обеспечения резервирования котельных №1 и №2 и подключения перспективной нагрузки	с. Гыда	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	217	2022-2040	всего	0	0	0	0	0	2 637	3 208	3 752	9 597	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						2 637	3 208	3 752	9 597		
3.1.4	Вторая очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности, обеспечения резервирования котельных №1 и №2 и подключения перспективной нагрузки	с. Гыда	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	151	2022-2033	всего	0	0	0	0	0	1 835	2 232	2 610	6 678	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						1 835	2 232	2 610	6 678		
3.1.5	Третья очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности, обеспечения резервирования котельных №1 и №2 и подключения перспективной нагрузки	с. Гыда	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	427	2022-2040	всего	0	0	0	0	0	5 189	6 313	7 382	18 884	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						5 189	6 313	7 382	18 884		
3.1.6	Строительство сети ТС «мкр. Школьный, 5 - котельная №1 по ул. Набережная, 5 с применением трубы в ППУ-изоляции, в т.ч. ПИР	с. Гыда	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	-	2022-2024	всего	2 251	15 658	16 394	0	0	0	0	0	34 304	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	2 251	15 658	16 394			0	0	0	34 304		
3.2	Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения						всего	115 491	467 013	28 210	29 419	30 652	272 311	638 003	608 358	2 189 457		
							бюджетные средства	95 000	439 735	0	0	0	0	0	0	534 735		
							внебюджетные средства	20 491	27 278	28 210	29 419	30 652	272 311	638 003	608 358	1 654 722		
3.2.1	Модернизация ЦТП №1 мкр. Маргулова: 1.Разработка проектно-сметной документации 2. Модернизация существующего основного и вспомогательного оборудования. 4. Внедрение автоматизации и диспетчеризации работы оборудования ЦТП №1 с установкой частотных преобразователей на электрические двигатели.	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	-	-	2022-2023	всего	81	324	0	0	0	0	0	0	405	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе, результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	81	324				0	0	0	405		
3.2.2	Реконструкция магистральных сетей тепловодоснабжения	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	7000	2020-2023	всего	70 000	330 000	0	0	0	0	0	0	400 000	Администрация Тазовского района	Адресная инвестиционная программа ЯНАО на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов
							бюджетные средства	70 000	330 000	0	0	0	0	0	0	400 000		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
3.2.3	Реконструкция тепловых сетей 50-200 от котельной № 1 «Центральная» (группа износа Г)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	263	2023-2026	всего	0	2 016	2 110	2 200	2 292	0	0	0	8 618	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		2 016	2 110	2 200	2 292	0	0	0	8 618		
3.2.4	Реконструкция тепловых сетей Ø50-100 от котельной № 2 «Геофизики» (группа износа Г)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	388	2023-2026	всего	0	2 974	3 112	3 246	3 382	0	0	0	12 713	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		2 974	3 112	3 246	3 382	0	0	0	12 713		
3.2.5	Реконструкция тепловых сетей Ø100-200 от котельной № 4 «Рыбзавод» (группа износа Г)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	247	2023-2026	всего	0	1 893	1 981	2 066	2 153	0	0	0	8 093	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		1 893	1 981	2 066	2 153	0	0	0	8 093		
3.2.6	Реконструкция тепловых сетей Ø25-100 от котельной № 7 «Совхоз» (группа износа Г)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	114	2023-2026	всего	0	874	914	954	994	0	0	0	3 735	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		874	914	954	994	0	0	0	3 735		
3.2.7	Реконструкция тепловых сетей Ø25-100 от котельной № 11 «Аэропорт» (группа износа Г)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	709	2023-2026	всего	0	5 434	5 687	5 931	6 179	0	0	0	23 231	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		5 434	5 687	5 931	6 179	0	0	0	23 231		

3.2.8	Реконструкция тепловых сетей Ø32-200 от котельной № 1 «Центральная» (группа износа В)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	1473	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	57 906	0	0	57 906	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						57 906	0	0	57 906		
3.2.9	Реконструкция тепловых сетей Ø32-200 от котельной № 4 «Рыбзавод» (группа износа В)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	866	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	34 044	0	0	34 044	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						34 044	0	0	34 044		
3.2.10	Реконструкция тепловых сетей Ø100-200 от котельной № 7 «Совхоз» (группа износа В)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	896	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	35 223	0	0	35 223	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						35 223	0	0	35 223		
3.2.11	Реконструкция тепловых сетей Ø32-200 от котельной № 11 «Аэропорт» (группа износа В)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	1004	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	39 469	0	0	39 469	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						39 469	0	0	39 469		
3.2.12	Реконструкция тепловых сетей Ø32-300 от котельной №5 «Термакс» (группа износа В)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	2039	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	80 156	0	0	80 156	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						80 156	0	0	80 156		
3.2.13	Капитальный ремонт сетей ТС (ул. Авиационная,1-7)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	110	2022	всего	7 602	0	0	0	0	0	0	0	7 602	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	7 602					0	0	0	7 602		
3.2.14	Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	18039	2032-2040	всего	0	0	0	0	0	0	479 217	456 951	936 168	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	479 217	456 951	936 168		
3.2.15	Реконструкция магистральных сетей теплово-доснабжения	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	7865	2020-2023	всего	25 000	109 735	0	0	0	0	0	0	134 735	Администрация Тазовского района	Адресная инвестиционная программа ЯНАО на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов
							бюджетные средства	25 000	109 735	0	0	0	0	0	0	134 735		
							внебюджетные средства						0	0	0	0		
3.2.16	Реконструкция тепловых сетей Ø32-200 от котельной новой № 1 «Глубокое» (группа износа Г)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	524	2023-2026	всего	0	4 016	4 203	4 383	4 567	0	0	0	17 169	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		4 016	4 203	4 383	4 567	0	0	0	17 169		
3.2.17	Реконструкция тепловых сетей Ø25-200 от котельной № 2 «Поселок» (группа износа Г)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	845	2023-2026	всего	0	6 476	6 778	7 069	7 365	0	0	0	27 687	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		6 476	6 778	7 069	7 365	0	0	0	27 687		
3.2.18	Реконструкция тепловых сетей Ø50-100 от котельной новой № 1 «Глубокое» (группа износа В)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	123	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	4 835	0	0	4 835	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						4 835	0	0	4 835		
3.2.19	Реконструкция тепловых сетей Ø25-150 от котельной № 2 «Поселок» (группа износа В)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	418	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	16 432	0	0	16 432	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						16 432	0	0	16 432		
3.2.20	Капитальный ремонт тепловых сетей (ул. Юбилейная, 6 - ул. Юбилейная, 16)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	194	2022	всего	7 555	0	0	0	0	0	0	0	7 555	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Производственная программа филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе на 2022 г.
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	7 555					0	0	0	7 555		
3.2.21	Капитальный ремонт тепловых сетей (ул. Советская, 19 - ВОС 500)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	76	2022	всего	5 252	0	0	0	0	0	0	0	5 252	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	5 252					0	0	0	5 252		
3.2.22	Реконструкция тепловых сетей Ø80-200 от котельной 20 МВт (группа износа Г)	с. Газ-Сале	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	199	2023-2026	всего	0	1 525	1 596	1 665	1 734	0	0	0	6 520	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		1 525	1 596	1 665	1 734	0	0	0	6 520		
3.2.23	Реконструкция тепловых сетей Ø40-50 от котельной 20 МВт (группа износа В)	с. Газ-Сале	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	108	2027-2031	всего	0	0	0	0	0	4 246	0	0	4 246	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						4 246	0	0	4 246		
3.2.24	Реконструкция тепловых сетей Ø32-100 от котельной № 1 (группа износа Г)	с. Находка	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	227,9	2023-2026	всего	0	1 747	1 828	1 906	1 986	0	0	0	7 467	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		1 747	1 828	1 906	1 986	0	0	0	7 467		
3.2.25	Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы	с. Находка	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	1724,4	2032-2040	всего	0	0	0	0	0	0	45 810	43 681	89 491	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	45 810	43 681	89 491		
3.2.26	Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	4252,7	2032-2040	всего	0	0	0	0	0	0	112 976	107 726	220 702	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						0	112 976	107 726	220 702		
	Итого по программе инвестиционных проектов в теплоснабжении						всего	779 106	721 255	251 141	220 463	154 300	323 577	649 756	903 955	4 003 552		
							бюджетные средства	650 396	439 735	0	0	0	0	0	281 853	1 371 985		
							внебюджетные средства	128 709	281 520	251 141	220 463	154 300	323 577	649 756	622 102	2 631 567		

И.о. главного редактора
Е.Л. Лиханова

УЧРЕДИТЕЛЬ:
Администрация Тазовского района

ИЗДАТЕЛЬ:
Департамент внутренней политики Ямало-Ненецкого автономного округа.
629008, г. Салехард, пр. Молодежи, 9

E-mail: tazovsky-smi@yandex.ru

АДРЕС РЕДАКЦИИ:
629350, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, п. Тазовский, ул. Спортивная, 9
ТЕЛЕФОНЫ:
гл.редактор - 2-04-54
гл.бухгалтер - 2-04-76
журналисты - 2-04-72, 2-04-86
издательский центр - 2-04-86

Номер набран, сверстан и отпечатан в редакции газеты «Советское Заполярье». Подписан в печать в 15.30. По графику в 16.30.
Тираж 100 экз.

Газета зарегистрирована в Западно-Сибирском управлении Федеральной службы по надзору за соблюдением законодательства в сфере массовых коммуникаций и охране культурного наследия 19.10.2007 г.
Регистрационный номер ПИ ФС17-0805

ИНДЕКСЫ: 54351, 78720

На основании ст. 42 Закона РФ «О средствах массовой информации» редакция «СЗ» не обязана публиковать все материалы (письма и другие сообщения), поступающие в редакцию. За содержание объявлений редакция не отвечает. Мнение авторов публикаций не обязательно отражает точку зрения редакции.