**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ПРИМОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

**на период 2024-2034 годы**

2024 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

[ВВЕДЕНИЕ 6](#_Toc181373247)

[ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ 9](#_Toc181373248)

[РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА" 11](#_Toc181373249)

[а) величины существующей отапливаемой площади 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 (далее - этапы) 11](#_Toc181373250)

[б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 11](#_Toc181373251)

[в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 18](#_Toc181373252)

[г) 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 округу 18](#_Toc181373253)

[РАЗДЕЛ 2 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ" 19](#_Toc181373254)

[а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 19](#_Toc181373255)

[б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 21](#_Toc181373256)

[в) 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 21](#_Toc181373257)

[г) 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, округов либо в границах муниципального округа (поселения) и города федерального значения или округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, города федерального значения 44](#_Toc181373258)

[д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 44](#_Toc181373259)

[РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ" 46](#_Toc181373260)

[а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 46](#_Toc181373261)

[б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 48](#_Toc181373262)

[РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА" 49](#_Toc181373263)

[а) описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа 49](#_Toc181373264)

[б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального округа 50](#_Toc181373265)

[РАЗДЕЛ 5 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ" 51](#_Toc181373266)

[а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения 51](#_Toc181373267)

[б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 51](#_Toc181373268)

[в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 51](#_Toc181373269)

[г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 51](#_Toc181373270)

[д) 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 51](#_Toc181373271)

[е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 51](#_Toc181373272)

[ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации 52](#_Toc181373273)

[з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 52](#_Toc181373274)

[и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 63](#_Toc181373275)

[к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 64](#_Toc181373276)

[РАЗДЕЛ 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ" 65](#_Toc181373277)

[а) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 65](#_Toc181373278)

[б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку 65](#_Toc181373279)

[в) 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 65](#_Toc181373280)

[г) 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 65](#_Toc181373281)

[д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 65](#_Toc181373282)

[РАЗДЕЛ 7 " ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ " 67](#_Toc181373283)

[а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 67](#_Toc181373284)

[б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 67](#_Toc181373285)

[РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ" 68](#_Toc181373286)

[а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 68](#_Toc181373287)

[б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 79](#_Toc181373288)

[в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 79](#_Toc181373289)

[г) преобладающий в муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном округе 79](#_Toc181373290)

[д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа 79](#_Toc181373291)

[РАЗДЕЛ 9 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ» 81](#_Toc181373292)

[а) описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, муниципального округа, города федерального значения 81](#_Toc181373293)

[б) описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 81](#_Toc181373294)

[в) описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 81](#_Toc181373295)

[г) оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 81](#_Toc181373296)

[д) предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства 81](#_Toc181373297)

[е) предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства 82](#_Toc181373298)

[РАЗДЕЛ 10 "ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ" 83](#_Toc181373299)

[а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 83](#_Toc181373300)

[б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 83](#_Toc181373301)

[в) 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 85](#_Toc181373302)

[г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 85](#_Toc181373303)

[д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 85](#_Toc181373304)

[е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 86](#_Toc181373305)

[РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)" 87](#_Toc181373306)

[а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 87](#_Toc181373307)

[б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 87](#_Toc181373308)

[в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 89](#_Toc181373309)

[г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 98](#_Toc181373310)

[д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения 98](#_Toc181373311)

[РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ" 99](#_Toc181373312)

[РАЗДЕЛ 13 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ" 100](#_Toc181373313)

[РАЗДЕЛ 14 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ" 101](#_Toc181373314)

[а) 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 101](#_Toc181373315)

[б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 101](#_Toc181373316)

[в) 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 101](#_Toc181373317)

[г) описание решений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 101](#_Toc181373318)

[д) обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок 102](#_Toc181373319)

[е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 102](#_Toc181373320)

[ж) 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 102](#_Toc181373321)

[РАЗДЕЛ 15 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ" 104](#_Toc181373322)

[РАЗДЕЛ 16 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ" 145](#_Toc181373323)

# ВВЕДЕНИЕ

Развитие систем теплоснабжения Приморского муниципального округа Архангельской области (далее – муниципальный округ) в соответствии с требованиями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» необходимо для удовлетворения спроса на тепловую энергию и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом, внедрения энергосберегающих технологий. Развитие систем теплоснабжения осуществляется на основании схем теплоснабжения.

Проект схемы состоит из двух основных разделов:

* утверждаемая часть;
* обосновывающие материалы.

Разработка схемы теплоснабжения разработана в соответствии со следующими документами:

* Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 25.12.2023);
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 01.05.2022) «О теплоснабжении»;
* Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 13.06.2023) «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;
* постановление правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (ред. от 10.01.2023) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
* приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 (ред. от 20.12.2022) «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
* письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 15.04.2020 № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов»;
* РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенные в действие с 22.05.2006;
* СП 89.13330.2016 «Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76» (утв. приказом Минстроя России от 16.12.2016 № 944/пр) (ред. от 15.12.2021);
* СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» (утв. приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280) (ред. от 31.05.2022);
* СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. СНиП 23-01-99\*» (утв. и введен в действие приказом Минстроя России от 24.12.2020 № 859/пр) (ред. от 30.06.2023);
* ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» (введен в действие приказом Росстандарта от 12.07.2012 № 191-ст) (ред. от 20.12.2022).

Схема теплоснабжения муниципального округа разработана в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Используемые понятия в настоящей схеме означают следующее:

* "зона действия системы теплоснабжения" – территория поселения, муниципального округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
* "зона действия источника тепловой энергии" - территория поселения, муниципального округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;
* "установленная мощность источника тепловой энергии" - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;
* "располагаемая мощность источника тепловой энергии" - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых 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.);
* "мощность источника тепловой энергии нетто" - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника 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;
* "элемент территориального деления" - территория поселения, муниципального округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;
* "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, муниципального округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;
* "местные виды топлива" - топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;
* "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;
* "базовый период" - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения;
* "базовый период актуализации" - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения;
* "мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения" - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения;
* "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;
* "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;
* "электронная модель системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения" - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения;
* "материальная характеристика тепловой сети" - сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков;
* "удельная материальная характеристика тепловой сети" - отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети.

# ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

**Общие сведения о муниципальном округе**

Приморский муниципальный округ — муниципальное образование в составе [Архангельской области](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D1%85%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) [Российской Федерации](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D1%8F).

Административный центр — город [Архангельск](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D1%85%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA) (в состав округа не входит).

С точки зрения [административно-территориального устройства](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B4%D0%BC%D0%B8%D0%BD%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%B8%D0%B2%D0%BD%D0%BE-%D1%82%D0%B5%D1%80%D1%80%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B8%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%B4%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_%D0%90%D1%80%D1%85%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B9_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D0%B8#%D0%B0%D0%B4%D0%BC%D0%B8%D0%BD%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%B8%D0%B2%D0%BD%D0%BE-%D1%82%D0%B5%D1%80%D1%80%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B8%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D1%83%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B9%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%BE) Приморский муниципальный округ находится на территории Приморского и Соловецкого административных районов.

Приморский район приравнен к [районам Крайнего Севера](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BD%D0%B8%D0%B9_%D0%A1%D0%B5%D0%B2%D0%B5%D1%80).

Кроме материковой части, в [муниципальный район](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D1%83%D0%BD%D0%B8%D1%86%D0%B8%D0%BF%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD_(%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D1%8F)) также входят [Соловецкие острова](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%BE%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%86%D0%BA%D0%B8%D0%B5_%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%B0) ([Белое море](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%B5%D0%BB%D0%BE%D0%B5_%D0%BC%D0%BE%D1%80%D0%B5)) и самые северные территории суши, находящиеся под юрисдикцией [Российской Федерации](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%A4%D0%B5%D0%B4%D0%B5%D1%80%D0%B0%D1%86%D0%B8%D1%8F) — архипелаг [Земля Франца-Иосифа](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%97%D0%B5%D0%BC%D0%BB%D1%8F_%D0%A4%D1%80%D0%B0%D0%BD%D1%86%D0%B0-%D0%98%D0%BE%D1%81%D0%B8%D1%84%D0%B0) и [остров Виктория](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B8%D0%BA%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B8%D1%8F_(%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B2,_%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D1%8F)). В свою очередь, в состав [административно-территориальной единицы](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B4%D0%BC%D0%B8%D0%BD%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%B8%D0%B2%D0%BD%D0%BE-%D1%82%D0%B5%D1%80%D1%80%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B8%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%B4%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_%D0%90%D1%80%D1%85%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B9_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D0%B8#%D0%90%D0%B4%D0%BC%D0%B8%D0%BD%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%B8%D0%B2%D0%BD%D0%BE-%D1%82%D0%B5%D1%80%D1%80%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B8%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D1%83%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B9%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%BE) — [района](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD%D1%8B_%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D0%B8) — эти территории не входят, а составляют самостоятельные три [административно-территориальные единицы](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B4%D0%BC%D0%B8%D0%BD%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%B8%D0%B2%D0%BD%D0%BE-%D1%82%D0%B5%D1%80%D1%80%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B8%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%B4%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_%D0%90%D1%80%D1%85%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B9_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D0%B8#%D0%90%D0%B4%D0%BC%D0%B8%D0%BD%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%B8%D0%B2%D0%BD%D0%BE-%D1%82%D0%B5%D1%80%D1%80%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B8%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D1%83%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B9%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%BE): [Соловецкий район](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%BE%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%86%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD), [Приморский район](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D1%80%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD_(%D0%90%D1%80%D1%85%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) и островные территории — [Земля Франца-Иосифа](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%97%D0%B5%D0%BC%D0%BB%D1%8F_%D0%A4%D1%80%D0%B0%D0%BD%D1%86%D0%B0-%D0%98%D0%BE%D1%81%D0%B8%D1%84%D0%B0) и [остров Виктория](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B8%D0%BA%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B8%D1%8F_(%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B2,_%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D1%8F)).

Площадь муниципального округа, включая [Соловецкие острова](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%BE%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%86%D0%BA%D0%B8%D0%B5_%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%B0), архипелаг [Земля Франца-Иосифа](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%97%D0%B5%D0%BC%D0%BB%D1%8F_%D0%A4%D1%80%D0%B0%D0%BD%D1%86%D0%B0-%D0%98%D0%BE%D1%81%D0%B8%D1%84%D0%B0) и [остров Виктория](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B8%D0%BA%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B8%D1%8F_(%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B2,_%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D1%8F)) составляет 46133,61 км².

Материковая часть территории, на которой расположен муниципальный район, находится на северо-западе материковой части [Архангельской области](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D1%85%D0%B0%D0%BD%D0%B3%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C).

Климат муниципального района в бассейне и акватории Белого моря [умеренно континентальный](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D1%82%D0%B8%D0%BD%D0%B5%D0%BD%D1%82%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D0%BA%D0%BB%D0%B8%D0%BC%D0%B0%D1%82) с прохладным летом и продолжительной холодной зимой.

Климат формируется под воздействием северных морей и переносов воздушных масс с Атлантики в условиях малого количества солнечной радиации.

Зимой развита циклоническая деятельность, что обуславливает холодную и пасмурную погоду с частыми снегопадами.

Летом термический режим от года к году сильно меняется: в среднем довольно низкие температуры, но могут достигать и высоких значений.

Продолжительность солнечного сияния составляет 1576 часов в среднем за год с максимумом в июле (300 часов) и минимумом в декабре (2 часа).

Среднегодовая температура воздуха 0,8°C. В годовом ходе самым холодным месяцем является январь, его среднемесячная температура -12,5°C, абсолютный минимум составляет -45°C.

В июле, в самом теплом месяце, температура повышается. Среднемесячная температура июля +15,6°C, абсолютный максимум достигает 34°C.

Осадки на территории города определяются активной циклонической деятельность.

За год выпадает 529 мм осадков, что намного превышает испарение, поэтому территория избыточно увлажнена. В теплый период выпадает 70 % годовой суммы, осадки носят обложной характер. Бывают и ливневые дожди, нередко сопровождающиеся грозами.

Снежный покров устойчив, держится около 6 месяцев и достигает 66 см. Воздух влажный во все сезоны года, особенно осенью и зимой (88-90 %). Весной и в первую половину лета относительная влажность воздуха уменьшается до 70^73 %.

Для ветрового режима территории характерно преобладание ветров южной четверти в холодный период года.

Летом увеличивается повторяемость северных ветров.

Среднегодовая скорость ветра 4,9 м/сек. Зимой средние скорости составляют

5,2-5,5 м/сек, летом уменьшаются до 4,2-4,6 м/сек.

Сильные ветра скоростью от 15 м/сек. и более отмечаются в среднем 15 дней в году. Повторяемость метелей составляет в среднем за год 21 день. Туманы довольно часты зимой, а за год насчитывается 37 дней с туманом.

Территория города относится к строительно-климатической зоне II А.

Расчетные температуры для проектирования отопления и вентиляции соответственно равны -34°C и -34°C. Продолжительность отопительного периода - 248 дней.

Для оценки внешних климатических условий, при которых осуществлялось функционирование и эксплуатация систем теплоснабжения города Архангельска, использовались параметры, рекомендуемые СП 131.13330.2020 "СНиП 23-01-99\* СТРОИТЕЛЬНАЯ КЛИМАТОЛОГИЯ".

# РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА"

### а) величины существующей отапливаемой площади 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 (далее - этапы)

Показатели о движении строительных фондов в ретроспективном периоде приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Сведения о движении строительных фондов в округе, тыс. м2

| **Наименование показателя** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| новое строительство, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - многоквартирные жилые здания | 0,806 | н/д | 0,254 | 0,163 | 3, 562 |
| - общественно-деловая застройка | н/д | н/д | 0,480 | н/д | н/д |
| - индивидуальная жилищная застройка | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Выбыло общей отапливаемой площади | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая отапливая площадь на конец года | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению к системе теплоснабжения, представлен в таблице 1.2.

Таблица 1.2

Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению к системе теплоснабжения

| **№ п/п** | **Наименование объекта, адресная привязка** | **N кадастрового квартала** | **Источник тепловой энергии** | **Год планируемого подключения** | **Строительная площадь, м2** | **Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час** | **Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | - | - | - | - | - | - | - |

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

Существующий и перспективный баланс по тепловой энергии представлен в таблице 1.3.

Таблица 1.3

Существующий и перспективный баланс по тепловой энергии, Гкал

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная д. Бабанегово** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 261,15 | 266,00 | 261,97 | 261,97 | 261,97 | 261,97 | 261,97 | 261,97 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 15,47 | 15,47 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 245,68 | 250,53 | 249,08 | 249,08 | 249,08 | 249,08 | 249,08 | 249,08 |
| Потери тепловой энергии | 120,10 | 120,10 | 120,10 | 120,10 | 120,10 | 120,10 | 120,10 | 120,10 |
| **Котельная д. Новинки "СРК"** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 5 431,83 | 5 230,71 | 5 263,90 | 5 263,90 | 5 263,90 | 5 263,90 | 5 263,90 | 5 263,90 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 71,60 | 71,60 | 258,98 | 258,98 | 258,98 | 258,98 | 258,98 | 258,98 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 5 360,23 | 5 159,11 | 5 004,92 | 5 004,92 | 5 004,92 | 5 004,92 | 5 004,92 | 5 004,92 |
| Потери тепловой энергии | 2 133,00 | 2 133,00 | 2 133,00 | 2 133,00 | 2 133,00 | 2 133,00 | 2 133,00 | 2 133,00 |
| **Котельная в/г д. Черный Яр** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 2823,48 | 2823,27 | 2827,48 | 2827,48 | 2827,48 | 2827,48 | 2827,48 | 2827,48 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 2725,98 | 2725,77 | 2729,98 | 2729,98 | 2729,98 | 2729,98 | 2729,98 | 2729,98 |
| Потери тепловой энергии | 970,65 | 970,65 | 970,65 | 970,65 | 970,65 | 970,65 | 970,65 | 970,65 |
| **Котельная д. Кузьмино** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 806,76 | 810,99 | 836,36 | 836,36 | 836,36 | 836,36 | 836,36 | 836,36 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 15,50 | 15,50 | 41,15 | 41,15 | 41,15 | 41,15 | 41,15 | 41,15 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 791,26 | 795,49 | 795,22 | 795,22 | 795,22 | 795,22 | 795,22 | 795,22 |
| Потери тепловой энергии | 183,20 | 183,20 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 | 183,00 |
| **Котельная д. д. Исакогорка "СРК** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 782,52 | 763,04 | 769,08 | 769,08 | 769,08 | 769,08 | 769,08 | 769,08 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 8,24 | 8,24 | 8,24 | 8,24 | 8,24 | 8,24 | 8,24 | 8,24 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 774,28 | 754,8 | 760,84 | 760,84 | 760,84 | 760,84 | 760,84 | 760,84 |
| Потери тепловой энергии | 131,00 | 131,00 | 131,00 | 131,00 | 131,00 | 131,00 | 131,00 | 131,00 |
| **Котельная п. Ширшинский "СРК** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 8 781,87 | 9 066,27 | 9 005,70 | 9 005,70 | 8 811,62 | 8 811,62 | 8 811,62 | 8 811,62 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 8 762,48 | 9 046,88 | 8 986,31 | 8 986,31 | 8 792,23 | 8 792,23 | 8 792,23 | 8 792,23 |
| Потери тепловой энергии | 2 400,79 | 2 408,18 | 2 400,79 | 2 400,79 | 2 206,71 | 2 206,71 | 2 206,71 | 2 206,71 |
| **Котельная п. Катунино (д. Лахта)** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 37004,292 | 37004,292 | 37004,292 | 37004,292 | 37004,292 | 37004,292 | 37004,292 | 37004,292 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 370,043 | 370,043 | 370,043 | 370,043 | 370,043 | 370,043 | 370,043 | 370,043 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 36634,249 | 36634,249 | 36634,249 | 36634,249 | 36634,249 | 36634,249 | 36634,249 | 1030 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная п. Боброво** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 8282,541 | 8282,541 | 8282,541 | 8282,541 | 8282,541 | 8282,541 | 8282,541 | 8282,541 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 82,825 | 82,825 | 82,825 | 82,825 | 82,825 | 82,825 | 82,825 | 82,825 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 8199,715 | 8199,715 | 8199,715 | 8199,715 | 8199,715 | 8199,715 | 8199,715 | 8199,715 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная п. Лайский Док** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 5896,307 | 5896,307 | 5896,307 | 5896,307 | 5896,307 | 5896,307 | 5896,307 | 5896,307 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 58,963 | 58,963 | 58,963 | 58,963 | 58,963 | 58,963 | 58,963 | 58,963 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 5837,344 | 5837,344 | 5837,344 | 5837,344 | 5837,344 | 5837,344 | 5837,344 | 5837,344 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная п. Луговой** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 3428,733 | 3428,733 | 3428,733 | 3428,733 | 3428,733 | 3428,733 | 3428,733 | 3428,733 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 34,287 | 34,287 | 34,287 | 34,287 | 34,287 | 34,287 | 34,287 | 34,287 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 3394,446 | 3394,446 | 3394,446 | 3394,446 | 3394,446 | 3394,446 | 3394,446 | 3394,446 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная ТЭС п. Соловецкий** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 4524,314 | 5324,57 | 5324,57 | 5324,57 | 5324,57 | 5324,57 | 5324,57 | 5324,57 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 49,767 | 55,77 | 55,77 | 55,77 | 55,77 | 55,77 | 55,77 | 55,77 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 4474,547 | 5268,79 | 5268,79 | 5268,79 | 5268,79 | 5268,79 | 5268,79 | 5268,79 |
| Потери тепловой энергии | 1137,137 | 1133,63 | 1133,63 | 1133,63 | 1133,63 | 1133,63 | 1133,63 | 1133,63 |
| **Котельная д. Емельяновская** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная д. Куропти** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная "ТЭПАК" д. Большое Анисимово** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 9 062,05 | 8 967,87 | 8 967,87 | 8 967,87 | 8 967,87 | 8 967,87 | 8 967,87 | 8 967,87 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 308,82 | 308,82 | 308,82 | 308,82 | 308,82 | 308,82 | 308,82 | 308,82 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 8 753,23 | 8 659,05 | 8 659,05 | 8 659,05 | 8 659,05 | 8 659,05 | 8 659,05 | 8 659,05 |
| Потери тепловой энергии | 1 854,94 | 1 854,94 | 1 854,94 | 1 854,94 | 1 854,94 | 1 854,94 | 1 854,94 | 1 854,94 |
| **Котельная п. Талаги, 21А** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 4 457,86 | 4 605,22 | 4 605,22 | 4 605,22 | 4 605,22 | 4 605,22 | 4 605,22 | 4 605,22 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 204,23 | 216,00 | 216,00 | 216,00 | 216,00 | 216,00 | 216,00 | 216,00 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 4 253,63 | 4389,22 | 4389,22 | 4389,22 | 4 389,22 | 4 389,22 | 4 389,22 | 4 389,22 |
| Потери тепловой энергии | 652,74 | 652,74 | 652,74 | 652,74 | 652,74 | 652,74 | 652,74 | 652,74 |
| **Котельная "СЭК-Беломорье"** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная "Центральная" п. Васьково** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 8086 | 8086 | 8086 | 8086 | 8086 | 8086 | 8086 | 8086 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная Школа с. Вознесенье** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная № 2 с. Вознесенье (ул. Центральная)** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 901,7 | 901,7 | 901,7 | 901,7 | 901,7 | 901,7 | 901,7 | 901,7 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 847,8 | 847,8 | 847,8 | 847,8 | 847,8 | 847,8 | 847,8 | 847,8 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная № 1 с. Вознесенье (ул. Заозёрная)** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 759,1 | 759,1 | 759,1 | 759,1 | 759,1 | 759,1 | 759,1 | 759,1 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 73,2 | 73,2 | 73,2 | 73,2 | 73,2 | 73,2 | 73,2 | 73,2 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 685,9 | 685,9 | 685,9 | 685,9 | 685,9 | 685,9 | 685,9 | 685,9 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная д. Кяростров ООО "Помор"** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 2680,6 | 2680,6 | 2680,6 | 2680,6 | 2680,6 | 2680,6 | 2680,6 | 2680,6 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 2085,7 | 2085,7 | 2085,7 | 2085,7 | 2085,7 | 2085,7 | 2085,7 | 2085,7 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная д. Ластола ООО "Помор"** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 6058 | 6058 | 6058 | 6058 | 6058 | 6058 | 6058 | 6058 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 6035,7 | 6035,7 | 6035,7 | 6035,7 | 6035,7 | 6035,7 | 6035,7 | 6035,7 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Муниципальная котельная д. Пустошь** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 2446,1 | 2446,1 | 2446,1 | 2446,1 | 2446,1 | 2446,1 | 2446,1 | 2446,1 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 80,7 | 80,7 | 80,7 | 80,7 | 80,7 | 80,7 | 80,7 | 80,7 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 2365,4 | 2365,4 | 2365,4 | 2365,4 | 2365,4 | 2365,4 | 2365,4 | 2365,4 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная СПК "РК "Беломор"" д. Летняя Золотица** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **ДК д. Летняя Золотица** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Школа д. Лопшеньга** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **ДК д. Лопшеньга** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **ДК д. Яреньга** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная администрации п. Пертоминск** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Детский сад п. Пертоминск** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Школа п. Пертоминск** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Детский сад д. Верхняя Золотица** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Школа д. Патракеевка** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная ООО "РН-Морской терминал Архангельск" п.Талаги, 30** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 34953 | 34953 | 34953 | 34953 | 34953 | 34953 | 34953 | 34953 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 27161 | 27161 | 27161 | 27161 | 27161 | 27161 | 27161 | 27161 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 7778 | 7778 | 7778 | 7778 | 7778 | 7778 | 7778 | 7778 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Газовая п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 11965 | 13095 | 13095 | 13095 | 13095 | 13095 | 13095 | 13095 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 247 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 11718 | 12870 | 12870 | 12870 | 12870 | 12870 | 12870 | 12870 |
| Потери тепловой энергии | 862 | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 |
| **Газовая п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 11155 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 204 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 10951 | 11923 | 11923 | 11923 | 11923 | 11923 | 11923 | 11923 |
| Потери тепловой энергии | 1259 | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 | 1252 |
| **Газовая р. Рикасиха** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 13886 | 13997 | 13997 | 13997 | 13997 | 13997 | 13997 | 13997 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 230 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 13655 | 13789 | 13789 | 13789 | 13789 | 13789 | 13789 | 13789 |
| Потери тепловой энергии | 1668 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 |
| **Котельная инв.№2 в/г №65 д. Нижняя Золотица** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная инв.№12 в/г №8 д. Хорьково** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Аэропорт Васьково** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 4568,6 | 4568,6 | 4568,6 | 4568,6 | 4568,6 | 4568,6 | 4568,6 | 4568,6 |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | 4468,6 | 4468,6 | 4468,6 | 4468,6 | 4468,6 | 4468,6 | 4468,6 | 4468,6 |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная АО «АТГК» (объекты п. Талаги)** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная ООО «Регион-лес» (объекты д. Повракульская) с 01.12.2024** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Арх. ТЭЦ (в части объектов д. Повракульская)(до 01.12.2024)** | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты тепловой энергии на собственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Прирост и убыль тепловой нагрузки на основные периоды схемы представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3

Прирост и убыль тепловой нагрузки

| **Наименование показателей** | **2024** | **2025** | **2016** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения Гкал/ч** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| отопление | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Снижение тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения Гкал/ч** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| отопление | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Всего прирос по округу** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |

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

В соответствии с предоставленными исходными материалами прирост объемов потребления тепловой энергии не планируется объектами, расположенными в производственных зонах, а также перепрофилирование производственной зоны в жилую застройку.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

### г) 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 округу

Информация о существующих и перспективных величинах средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления отсутствует.

# РАЗДЕЛ 2 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"

### а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоны обслуживания котельных представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Зоны обслуживание источников тепловой энергии

| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Адрес расположения источника тепловой энергии** | **Зона действия** |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Котельная д. Бабанегово ООО «СРК» | Архангельская область, Приморский район, дер. Бабанегово, стр. 18 | дер. Бабанегово |
| 2 | Котельная д. Новинки ООО «СРК» | Архангельская область, Приморский район, дер. Новинки, д. 28, корп. А. | дер. Новинки, дер. Хорьково |
| 3 | Котельная в/г д. Черный Яр ООО «СРК» | Архангельская область, Приморский район, дер. Чёрный Яр | дер. Чёрный Яр |
| 4 | Котельная д. Кузьмино ООО «СРК» | Архангельская область, Приморский район, дер. Кузьмино | дер. Кузьмино |
| 5 | Котельная д. Исакогорка ООО «СРК» | Архангельская область, Приморский район, дер. Исакогорка | дер. Исакогорка |
| 6 | Котельная п. Ширшинский «СРК» | Архангельская область, Приморский район, пос. Ширшинский, д. 59 | пос. Ширшинский |
| 7 | Котельная п. Катунино (д. Лахта) | Архангельская область, Приморский район, дер. Лахта, ул. Геологов, д. 40, корп. 1 | дер. Лахта, пос. Катунино |
| 8 | Котельная п. Боброво | Архангельская область, Приморский район, пос. Боброво, ул. Первомайская, д. 3, корп. А | пос. Боброво |
| 9 | Котельная п. Лайский Док | Архангельская область, Приморский район, пос. Лайский Док, ул. Центральная, д. 5 | пос. Лайский Док |
| 10 | Котельная п. Луговой | Архангельская область, Приморский район, пос. Луговой, строение 1 | пос. Луговой |
| 11 | Котельная ТЭС п. Соловецкий | Архангельская область, Приморский район, пос. Соловецкий, ул. Заозёрная, д. № 13 | пос. Соловецкий |
| 12 | Котельная д. Емельяновская | Архангельская область, Приморский район, дер. Емельяновская, ул. Радиоцентр, сооруж. 9 | дер. Емельяновская |
| 13 | Котельная д. Куропти | Архангельская область, Приморский район, дер. Куропти, ул. Военный городок № 130, стр. 5 (пос. Юрас) | дер. Куропти, ул. Военный городок № 130 |
| 14 | Котельная ООО"ТЭПАК" д. Большое Анисимово | Архангельская область, Приморский район, дер. Большое Анисимово, ул. 60 лет Октября, д. 15б | дер. Большое Анисимово |
| 15 | Котельная п. Талаги, 21А | Архангельская область, Приморский район, пос. Талаги, д. № 21а | пос. Талаги |
| 16 | Котельная "СЭК-Беломорье" | Архангельская область, Приморский район, пос. Беломорье | пос. Беломорье |
| 17 | Котельная "Центральная" п. Васьково | Архангельская область, Приморский район, пос. Васьково, стр. 120 | пос. Васьково |
| 18 | Котельная Школа с. Вознесенье | Архангельская область, Приморский район, с. Вознесенье, ул. Центральная, д. № 75 | с. Вознесенье |
| 19 | Котельная № 2 с. Вознесенье (ул. Центральная) | Архангельская область, Приморский район, с. Вознесенье, ул. Центральная, д. № 1Б | с. Вознесенье |
| 20 | Котельная № 1 с. Вознесенье (ул. Заозёрная) | Архангельская область, Приморский район, с. Вознесенье, ул. Заозёрная, д. № 27 | с. Вознесенье |
| 21 | Котельная д. Кяростров ООО "Помор" | Архангельская область, Приморский район, дер. Кяростров | дер. Кяростров |
| 22 | Котельная д. Ластола ООО "Помор" | Архангельская область, Приморский район, дер. Ластола | дер. Ластола |
| 23 | Муниципальная котельная д. Пустошь | Архангельская область, Приморский район, дер. Пустошь | дер. Пустошь |
| 24 | Котельная СПК "РК "Беломор"" д. Летняя Золотица | Архангельская область, Приморский район, дер. Летняя Золотица | дер. Летняя Золотица |
| 25 | ДК д. Летняя Золотица | Архангельская область, Приморский район, дер. Летняя Золотица, ул. Нижняя, д. № 8 | ДК дер. Летняя Золотица |
| 26 | Школа д. Лопшеньга | Архангельская область, Приморский район, дер. Лопшеньга, ул. Советская, д. № 62 | Школа дер. Лопшеньга |
| 27 | ДК д. Лопшеньга | Архангельская область, Приморский район, дер. Лопшеньга, ул. Беломорская, д. № 32 | ДК дер. Лопшеньга |
| 28 | ДК д. Яреньга | Архангельская область, Приморский район, дер. Яреньга, ул. Пионерская, д. № 10 | ДК дер. Яреньга |
| 29 | Котельная администрации п. Пертоминск | Архангельская область, Приморский район, пос. Пертоминск, ул. Северная, д. № 3а | Администрация пос. Пертоминск |
| 30 | Детский сад п. Пертоминск | Архангельская область, Приморский район, пос. Пертоминск, ул. Северная, д. № 6 | Детский сад пос. Пертоминск |
| 31 | Школа п. Пертоминск | Архангельская область, Приморский район, пос. Пертоминск, ул. Ленина, д. № 16 | Школа пос. Пертоминск |
| 32 | Детский сад д. Верхняя Золотица | Архангельская область, Приморский район, дер. Верхняя Золотица | Детский сад дер. Верхняя Золотица |
| 33 | Школа д. Патракеевка | Архангельская область, Приморский район, дер. Патракеевка, д. № 10 | Школа дер. Патракеевка |
| 34 | Котельная ООО "РН-Морской терминал Архангельск" п.Талаги, 30 | Архангельская обл. Приморский район, п.Талаги д.30 | п.Талаги |
| 35 | Газовая п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а | Архангельская область, Приморский район, пос. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а | пос. Уемский, ул. Большесельская |
| 36 | Газовая п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а | Архангельская область, Приморский район, пос. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а | пос. Уемский, ул. Заводская |
| 37 | Газовая р. Рикасиха | Архангельская область, Приморский район, дер. Рикасиха, д. 62А | дер. Рикасиха |
| 38 | котельная инв.№2 в/г №65 д. Нижняя Золотица | Архангельская обл., Приморский район, д. Нижняя Золотица | д. Нижняя Золотица |
| 39 | котельная инв.№12 в/г №8 д. Хорьково | Архангельская обл., Приморский район, д. Хорьково | д. Хорьково |
| 40 | Аэропорт Васьково | Архангельская область, Приморский район, пос. Васьково | Аэропорт пос. Васьково |
| 41 | Котельная АО «АТГК» (объекты п. Талаги) | п. Талаги, Приморский муниципальный округ Архангельской области | п. Талаги |
| 42 | Котельная ООО «Регион-лес» (объекты д. Повракульская) с 01.12.2024 | д. Повракульская, Приморский муниципальный округ Архангельской области | Приморский муниципальный округ Архангельской области (д. Повракульская) |
| 43 | Арх. ТЭЦ (в части объектов д. Повракульская)(до 01.12.2024) | г. Архангельск | Приморский муниципальный округ Архангельской области (д. Повракульская) |

### б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены во всех населенных пунктах, где преобладает одноэтажная застройка. В качестве источников тепловой энергии используются индивидуальные отопительные системы (печи, камины, котлы) и электроводонагреватели.

### в) 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

Фактические и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, существующих и перспективных источников тепловой энергии муниципального округа представлены в таблицах 2.2-2.44.

Таблица 2.2

Баланс тепловой мощности котельной д. Бабанегово, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.3

Баланс тепловой мощности котельной д. Новинки "СРК", Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.4

Баланс тепловой мощности котельной в/г д. Черный Яр, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.5

Баланс тепловой мощности котельной д. Кузьмино, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.6

Баланс тепловой мощности котельной д. Исакогорка "СРК, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.7

Баланс тепловой мощности котельной п. Ширшинский "СРК, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.8

Баланс тепловой мощности котельной п. Катунино (д. Лахта), Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 |
| Располагаемая тепловая мощность | 17,028 | 17,028 | 17,028 | 17,028 | 17,028 | 17,028 | 17,028 | 17,028 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Потери в тепловых сетях | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление и вентиляция | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,31 |
| горячее водоснабжение | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 3,017 | 3,017 | 3,017 | 3,017 | 3,017 | 3,017 | 3,017 | 3,017 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 13,588 | 13,588 | 13,588 | 13,588 | 13,588 | 13,588 | 13,588 | 13,588 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.9

Баланс тепловой мощности котельной п. Боброво, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,8313 | 3,8313 | 3,8313 | 3,8313 | 3,8313 | 3,8313 | 3,8313 | 3,8313 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,0387 | 0,0387 | 0,0387 | 0,0387 | 0,0387 | 0,0387 | 0,0387 | 0,0387 |
| Потери в тепловых сетях | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление и вентиляция | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 | 0,371 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,5413 | 2,5413 | 2,5413 | 2,5413 | 2,5413 | 2,5413 | 2,5413 | 2,5413 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.10

Баланс тепловой мощности котельной п. Лайский Док, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,5542 | 2,5542 | 2,5542 | 2,5542 | 2,5542 | 2,5542 | 2,5542 | 2,5542 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,0258 | 0,0258 | 0,0258 | 0,0258 | 0,0258 | 0,0258 | 0,0258 | 0,0258 |
| Потери в тепловых сетях | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление и вентиляция | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,2642 | 1,2642 | 1,2642 | 1,2642 | 1,2642 | 1,2642 | 1,2642 | 1,2642 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.11

Баланс тепловой мощности котельной п. Луговой, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,2771 | 1,2771 | 1,2771 | 1,2771 | 1,2771 | 1,2771 | 1,2771 | 1,2771 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,0129 | 0,0129 | 0,0129 | 0,0129 | 0,0129 | 0,0129 | 0,0129 | 0,0129 |
| Потери в тепловых сетях | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление и вентиляция | 0,726 | 0,726 | 0,726 | 0,726 | 0,726 | 0,726 | 0,726 | 0,726 |
| горячее водоснабжение | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.12

Баланс тепловой мощности котельной ТЭС п. Соловецкий Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Потери в тепловых сетях | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление и вентиляция | 1,368 | 1,368 | 1,368 | 1,368 | 1,368 | 1,368 | 1,368 | 1,368 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |

Таблица 2.13

Баланс тепловой мощности котельной д. Емельяновская, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.14

Баланс тепловой мощности котельной д. Куропти, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.15

Баланс тепловой мощности котельной "ТЭПАК" д. Большое Анисимово, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.16

Баланс тепловой мощности котельной п. Талаги, 21 А, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.17

Баланс тепловой мощности котельной "СЭК-Беломорье", Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.18

Баланс тепловой мощности котельной "Центральная" п. Васьково, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| Располагаемая тепловая мощность | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.19

Баланс тепловой мощности котельной Школа с. Вознесенье, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.20

Баланс тепловой мощности котельной № 2 с. Вознесенье (ул. Центральная), Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.21

Баланс тепловой мощности котельной № 1 с. Вознесенье (ул. Заозёрная), Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.22

Баланс тепловой мощности котельной д. Кяростров ООО "Помор", Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.23

Баланс тепловой мощности котельной д. Ластола ООО "Помор", Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.24

Баланс тепловой мощности котельной д. Пустошь, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.25

Баланс тепловой мощности котельной СПК "РК "Беломор"" д. Летняя Золотица, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.26

Баланс тепловой мощности котельной ДК д. Летняя Золотица, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.27

Баланс тепловой мощности котельной Школа д. Лопшеньга, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.28

Баланс тепловой мощности котельной ДК д. Лопшеньга, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.29

Баланс тепловой мощности котельной ДК д. Яреньга, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.30

Баланс тепловой мощности котельной администрации п. Пертоминск, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.31

Баланс тепловой мощности котельной Детский сад п. Пертоминск, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.32

Баланс тепловой мощности котельной Школа п. Пертоминск, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.33

Баланс тепловой мощности котельной Детский сад д. Верхняя Золотица, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.34

Баланс тепловой мощности котельной Школа д. Патракеевка, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.35

Баланс тепловой мощности котельной ООО "РН-Морской терминал Архангельск" п.Талаги, 30, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 |
| Располагаемая тепловая мощность | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 | 3,91 |
| отопление и вентиляция | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 |
| горячее водоснабжение | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.36

Баланс тепловой мощности котельной п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 4,816 | 4,816 | 4,816 | 4,816 | 4,816 | 4,816 | 4,816 | 4,816 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 |
| Потери в тепловых сетях | 0,862 | 0,862 | 0,862 | 0,862 | 0,862 | 0,862 | 0,862 | 0,862 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 4,044 | 4,044 | 4,044 | 4,044 | 4,044 | 4,044 | 4,044 | 4,044 |
| отопление и вентиляция | 3,488 | 3,488 | 3,488 | 3,488 | 3,488 | 3,488 | 3,488 | 3,488 |
| горячее водоснабжение | 1,279 | 1,279 | 1,279 | 1,279 | 1,279 | 1,279 | 1,279 | 1,279 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,019 | 1,019 | 1,019 | 1,019 | 1,019 | 1,019 | 1,019 | 1,019 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | 1,019 | 1,019 | 1,019 | 1,019 | 1,019 | 1,019 | 1,019 | 1,019 |

Таблица 2.37

Баланс тепловой мощности котельной п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 6,278 | 6,278 | 6,278 | 6,278 | 6,278 | 6,278 | 6,278 | 6,278 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,221 | 2,221 | 2,221 | 2,221 | 2,221 | 2,221 | 2,221 | 2,221 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 |
| Потери в тепловых сетях | 1,259 | 1,259 | 1,259 | 1,259 | 1,259 | 1,259 | 1,259 | 1,259 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 4,057 | 4,057 | 4,057 | 4,057 | 4,057 | 4,057 | 4,057 | 4,057 |
| отопление и вентиляция | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 |
| горячее водоснабжение | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 2,221 | 2,221 | 2,221 | 2,221 | 2,221 | 2,221 | 2,221 | 2,221 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 | 2,425 |

Таблица 2.38

Баланс тепловой мощности котельной д. Рикасиха, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Потери в тепловых сетях | 1,668 | 1,668 | 1,668 | 1,668 | 1,668 | 1,668 | 1,668 | 1,668 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 |
| отопление и вентиляция | 4,588 | 4,588 | 4,588 | 4,588 | 4,588 | 4,588 | 4,588 | 4,588 |
| горячее водоснабжение | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,468 | 1,468 | 1,468 | 1,468 | 1,468 | 1,468 | 1,468 | 1,468 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | 1,468 | 1,468 | 1,468 | 1,468 | 1,468 | 1,468 | 1,468 | 1,468 |

Таблица 2.39

Баланс тепловой мощности котельной инв.№2 в/г №65 д. Нижняя Золотица, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 | 1,256 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.40

Баланс тепловой мощности котельной инв.№12 в/г №8 д. Хорьково, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 1,404 | 1,404 | 1,404 | 1,404 | 1,404 | 1,404 | 1,404 | 1,404 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,404 | 1,404 | 1,404 | 1,404 | 1,404 | 1,404 | 1,404 | 1,404 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.41

Баланс тепловой мощности котельной аэропорт Васьково, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.42

Баланс тепловой мощности котельной АО «АТГК» (объекты п. Талаги), Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.43

Баланс тепловой мощности котельной ООО «Регион-лес» (объекты д. Повракульская) с 01.12.2024, Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| отопление и вентиляция | 0,97 | 0,97 | 0,974 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| горячее водоснабжение | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.44

Баланс тепловой мощности Архангельской ТЭЦ (в части объектов д. Повракульская)(до 01.12.2024), Гкал/ч

| **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты тепла на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| отопление и вентиляция | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

### г) 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, округов либо в границах муниципального округа (поселения) и города федерального значения или округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, города федерального значения

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории муниципального округа, отсутствует.

### д) 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.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

На основании расчета эффективного радиуса теплоснабжения проводится анализ разработанных мероприятий по подключению перспективных потребителей и микрорайонов по условиям предельного радиуса теплоснабжения. Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находятся за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя <0,1 Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

|  |
| --- |
|  |

где

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | - | дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет; |
| n | - | число периодов окупаемости, лет; |
|  | - | приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.; |
|  | - | норма доходности инвестированного капитала; |
|  | - | величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС); |

# РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ"

### а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Водоподготовительные установки установлены только на котельных: д. Рикасиха, п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а, п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а, п. Луговой, "СРК" д. Большое Анисимово. Для восполнения утечек в сеть добавляется вода, прошедшая через систему водоподготовки. На остальных котельных, установленные котлы не нуждаются в специальной водоподготовке, поэтому водоподготовительных установок нет. Для заполнения и подпитки тепловой сети используется вода из водопровода.

В таблице 3.1 представлен существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии.

Таблица 3.1

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети от котельных

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная Газовая д. Рикасиха** | | | | | | | | | |
| Установленная производительность водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Располагаемая производительность водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Фактические собственные нужды водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - нормативные утечки теплоносителя | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Газовая п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а** | | | | | | | | | |
| Установленная производительность водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Располагаемая производительность водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Фактические собственные нужды водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - нормативные утечки теплоносителя | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Газовая п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а** | | | | | | | | | |
| Установленная производительность водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Располагаемая производительность водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Фактические собственные нужды водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - нормативные утечки теплоносителя | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная п. Луговой** | | | | | | | | | |
| Установленная производительность водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Располагаемая производительность водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Фактические собственные нужды водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - нормативные утечки теплоносителя | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная "СРК" д. Большое Анисимово** | | | | | | | | | |
| Установленная производительность водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Располагаемая производительность водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Фактические собственные нужды водоподготовительной установки | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Емкость баков аккумуляторов | тыс. м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - нормативные утечки теплоносителя | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - сверхнормативные утечки теплоносителя | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

### б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В случае возникновения аварийной ситуации на участке магистрального или квартального трубопровода подпитку тепловой сети возможно осуществить из зоны действия соседнего источника путем использования связей между трубопроводами источников, а также существующих баков-аккумуляторов.

Согласно п. 6.22. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»: «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной 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. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения».

# РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА"

### а) описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа

В Мастер-плане сформировано 2 варианта развития системы теплоснабжения муниципального округа.

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов, а также ремонт и замена существующих.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации № 154 от 22 февраля 2012 г).

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает те же мероприятия, что и в первом варианте и дополнительно:

Таблица 5.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование мероприятия** | **Начало работ** | **Окончание работ** |
| Строительство котельной по адресу: Приморский район, дер. Большая Корзиха | 2024 | 2024 |
| Строительство котельной по адресу: Приморский район, д. Емельяновская | 2024 | 2024 |
| Строительство котельной на древесных гранулах в дер. Большая Корзиха мощностью 0,4 МВт. (0,344 Гкал/час), тыс./руб. | - | - |
| Строительство в дер. Емельяновская котельной на древесных гранулах, мощностью 0,52 Гкал/час | 2024 | 2026 |
| Строительство новой котельной на древесных гранулах или природном газе в дер. Повракульская мощностью 3 Гкал/ч | 2024 | 2024 |
| Лайский Док. Реконструкция ТС от МКД № 13 до МКД №4 по ул. Центральная | - | - |
| Лайский Док. Реконструкция ТС трассы от МКД № 12 до здания №19а по ул. Центральная | - | - |
| Реконструкция тепловых сетей в дер.Большое Анисимово от т.А в районе здания д/с по ул.60 лет Октября д.8до перехода через улицу 60 лет Октября» | - | - |
| Реконструкция тепловых сетей в дер.Большое Анисимово от перехода через улицу 60 лет Октября до т.Б в районе подключения здания ВПК «Ратник» | 2025 | 2029 |
| Капитальный ремонт разводящих сетей горячего водоснабжения в пос. Луговой Приморского района Архангельской области" | 2024 | 2024 |
| Реконструкция трассы пересечение главной магистрали через Лахтинское шоссе с плановым объемом инвестиций | 2024 | 2024 |
| Реконструкция трассы пересечение главной магистрали через ул. Катунина  в районе МКД №13 | 2025 | 2025 |
| Реконструкция теплотрассы по ул. Геологов, д. 21 пос. Катунино | - | - |
| Реконструкция теплотрассы по ул. Матросская, д. 9 пос. Катунино | - | - |
| Реконструкция теплотрассы по ул. Советская, д. 24 пос. Катунино | - | - |
| Реконструкция теплотрассы от ТК-52 до ТК-69 пос. Катунино | - | - |
| Реконструкция теплотрассы по 3-му кварталу пос. Катунино | - | - |
| Реконструкция теплотрассы от ТК К-26/4 рядом с МКД ул. Маркина, д. 3) до МКД ул. Стрельцова, д. 1 | - | - |
| Реконструкция теплотрассы от МКД ул. Стрельцова, д. 1 до ТК 26/18 (напротив МКД ул. Советская, д. 36) | - | - |
| Реконструкция теплотрассы от МКД ул. Стрельцова, д. 1 к МКД №39, 41 и 30, по ул. Советская | - | - |
| Реконструкция участка развязочного узла по адресу ул. Авиаторов, д. 1 и переходом под дорогой Лахтинское шоссе с реконструкцией тепловой камеры К-29 у МКД ул. Катунина, д. 8 | - | - |
| Боброво. Реконструкция ТС от МКД №19б по ул. Дружная до поворота в направлении к водонапорной башне | 2024 | 2024 |
| Боброво. Реконструкция ТС от поворота до МКД №19а по ул. Дружная поворота в направлении к водонапорной башне | 2025 | 2025 |
| Замена паровых котлов котельной ООО "РН-Морской терминал Архангельск" | 2025 | 2029 |
| Техперевооружение БМК(Норд)-7,3 МВт в п. Уемский, ул. Заводская, 11А - замена системы котловой автоматики, замена общекотельной автоматики, замена системы общей диспетчеризации и автоматики управления горелками | 2025 | 2025 |
| Техперевооружение БМК(Норд)-5,6 МВт в п. Уемский, ул. Большесельская, 85А - замена системы котловой автоматики, замена общекотельной автоматики, замена системы общей диспетчеризации и автоматики управления горелками | 2025 | 2025 |
| Техперевооружение БМК(Норд)-7,3 МВт в п. Уемский, ул. Заводская, 11А -замена 2 (двух) теплообменных аппаратов (теплообменники) | 2025 | 2025 |
| Техперевооружение БМК(Норд)-5,6 МВт в п. Уемский, ул. Большесельская, 85А -замена 2 (двух) теплообменных аппаратов (теплообменники) | 2025 | 2025 |
| Установка сетевого насоса БМК 7,5МВт дер. Рикасиха,62а Приморского района Архангельской области | 2025 | 2025 |

### б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального округа

Вариант 1. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории муниципального округа предлагает сравнительно небольшие капиталовложения с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию.

Вариант 2. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории муниципального округа предлагает более современное развитие, но для выполнения требуются большие капиталовложения с длительным сроком окупаемости.

Таким образом, наиболее приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения на территории муниципального округа является 2 вариант развития.

# РАЗДЕЛ 5 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

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

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, не предусматривается.

### б) 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, не предусматриваются.

### в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

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

### г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На территории муниципального округа источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, отсутствуют.

### д) 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, 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, не предусматривеются.

### е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных на территории муниципального округа в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

### ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

В системе теплоснабжения муниципального округа источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не применяются.

### з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

В соответствии со СНиП 41-02-2003 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.

Температурный график отпуска тепловой энергии для источников тепловой энергии с отопительной нагрузкой приведен рисунках 5.1-5.6 и в таблицах 5.1-5.7.

Изменение существующих температурных графиков на источниках тепловой энергии не требуется.

Таблица 5.1

Температурный график работы котельной в дер. Большое Анисимово

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тнв** | **Тп** | **Тнв** | **Тп** | **Тнв** | **Тп** |
| 8 | 70 | -6 | 70 | -20 | 77 |
| 7 | 70 | -7 | 70 | -21 | 78 |
| 6 | 70 | -8 | 70 | -22 | 80 |
| 5 | 70 | -9 | 70 | -23 | 81 |
| 4 | 70 | -10 | 70 | -24 | 83 |
| 3 | 70 | -11 | 70 | -25 | 84 |
| 2 | 70 | -12 | 70 | -26 | 86 |
| 1 | 70 | -13 | 70 | -27 | 87 |
| 0 | 70 | -14 | 70 | -28 | 89 |
| -1 | 70 | -15 | 70 | -29 | 92 |
| -2 | 70 | -16 | 71 | -30 | 93 |
| -3 | 70 | -17 | 72 | -31 | 94 |
| -4 | 70 | -18 | 74 | -32 | 95 |
| -5 | 70 | -19 | 75 | -33 | 95 |

Таблица 5.2

Температурный график работы котельных в с. Вознесенье и дер. Кяростров

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха tнв, ºC | Расчетная температура теплоносителя в подающем трубопроводе t1р, ºC | Расчетная температура теплоносителя в обратном трубопроводе t2р, ºC | Температура наружного воздуха tнв, ºC | Расчетная температура теплоносителя в подающем трубопроводе t1р, ºC | Расчетная температура теплоносителя в обратном трубопроводе t2р, ºC | Температура наружного воздуха tнв, ºC | Расчетная температура теплоносителя в подающем трубопроводе t1р, ºC | Расчетная температура теплоносителя в обратном трубопроводе t2р, ºC |
| Котельная № 1  ,с. Вознесенье ул. Заозёрная 27 | | | Котельная, с. Вознесенье, ул. Центральная 1в | | | Котельная дер. Кяростров (ул. Пионерская 20а), дер. Ластола, дер. Пустошь | | |
| 8 | 50 | 40 | 8 | 50 | 40 | 8 | 50 | 40 |
| 6 | 50 | 40 | 6 | 50 | 40 | 6 | 50 | 40 |
| 4 | 50 | 40 | 4 | 50 | 40 | 4 | 50 | 40 |
| 2 | 50 | 40 | 2 | 50 | 40 | 2 | 50 | 40 |
| 0 | 50 | 40 | 0 | 50 | 40 | 0 | 50 | 40 |
| -2 | 50 | 40 | -2 | 50 | 40 | -2 | 50 | 40 |
| -4 | 55 | 45 | -4 | 55 | 45 | -4 | 55 | 45 |
| -6 | 55 | 45 | -6 | 55 | 45 | -6 | 55 | 45 |
| -8 | 55 | 45 | -8 | 55 | 45 | -8 | 55 | 45 |
| -10 | 55 | 45 | -10 | 55 | 45 | -10 | 55 | 45 |
| -12 | 60 | 50 | -12 | 60 | 50 | -12 | 65 | 55 |
| -14 | 60 | 50 | -14 | 60 | 50 | -14 | 65 | 55 |
| -16 | 60 | 50 | -16 | 60 | 50 | -16 | 65 | 55 |
| -18 | 60 | 50 | -18 | 60 | 50 | -18 | 65 | 55 |
| -20 | 60 | 50 | -20 | 60 | 50 | -20 | 65 | 55 |
| -22 | 65 | 55 | -22 | 65 | 55 | -22 | 75 | 60 |
| -24 | 65 | 55 | -24 | 65 | 55 | -24 | 75 | 60 |
| -26 | 65 | 55 | -26 | 65 | 55 | -26 | 75 | 60 |
| -28 | 65 | 55 | -28 | 65 | 55 | -28 | 75 | 60 |
| -30 | 65 | 55 | -30 | 65 | 55 | -30 | 75 | 60 |
| -31 | 65 | 55 | -31 | 65 | 55 | -32 | 75 | 60 |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 5.3

Температурный график котельной в дер. Летняя Золотица.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха | Прямой трубопровод | Обратный трубопровод |  | Температура наружного воздуха | Прямой трубопровод | Обратный трубопровод |
| °С | T1, °С | Т2, °С |  | °С | T1, °С | Т2, °С |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | 35,21 | 31,11 |  | -18 | 67,69 | 52,94 |
| 7 | 36,63 | 36,63 |  | -19 | 68,87 | 53,7 |
| 6 | 38,07 | 33,15 |  | -20 | 69,97 | 54,4 |
| 5 | 39,37 | 34,05 |  | -21 | 71,07 | 55,1 |
| 4 | 40,81 | 35,06 |  | -22 | 72,25 | 55,85 |
| 3 | 42,1 | 35,95 |  | -23 | 73,36 | 56,56 |
| 2 | 43,33 | 36,78 |  | -24 | 74,47 | 57,25 |
| 1 | 44,71 | 37,74 |  | -25 | 75,57 | 57,95 |
| 0 | 46 | 38,63 |  | -26 | 76,68 | 58,66 |
| -1 | 47,24 | 39,47 |  | -27 | 77,79 | 59,34 |
| -2 | 48,55 | 40,35 |  | -28 | 78,9 | 60,05 |
| -3 | 49,78 | 41,18 |  | -29 | 79,93 | 60,68 |
| -4 | 51,09 | 42,07 |  | -30 | 81,11 | 61,44 |
| -5 | 52,25 | 42,83 |  | -31 | 82,15 | 62,08 |
| -6 | 53,49 | 43,67 |  | -32 | 83,27 | 62,77 |
| -7 | 54,73 | 44,48 |  | -33 | 84,31 | 63,41 |
| -8 | 55,9 | 45,25 |  | -34 | 85,41 | 64,11 |
| -9 | 57,14 | 46,07 |  | -35 | 86,53 | 64,81 |
| -10 | 58,31 | 46,84 |  | -36 | 87,56 | 65,44 |
| -11 | 59,48 | 47,61 |  | -37 | 88,68 | 66,13 |
| -12 | 60,72 | 48,42 |  | -38 | 89,72 | 66,77 |
| -13 | 61,89 | 49,19 |  | -39 | 90,76 | 67,41 |
| -14 | 63,07 | 49,95 |  | -40 | 91,87 | ‘ 68,10 |
| -15 | 64,24 | 50,72 |  | -41 | 92,91 | 68,74 |
| -16 | 65,34 | 51,42 |  | -42 | 93,96 | 69,36 |
| -17 | 66,52 | 52,17 |  | -43 | 95 | 70 |

Таблица 5.4

Температурный график котельной в п. Уемский, Военный городок 130.

| Темпе-рату-ра наружного воздуха tнв, ºC | Расчет-ная температура теплоносителя в подаю-щем трубоп-роводе t1р, ºC | Расчет-ная температура теплоносителя в обрат-ном трубоп-роводе t2р, ºC | Темпе-рату-ра наружного возду-ха  tнв, ºC | Расчет-ная температура теплоно-сителя в подаю-щем трубоп-роводе t1р, ºC | Расчет-ная температура теплоно-сителя в обрат-ном трубоп-роводе t2р, ºC | Темпе-ратура наружного возду-ха  tнв, ºC | Расчет-ная темпера-тура теплоно-сителя в подаю-щем трубопроводе t1р, ºC | Расчет-ная темпера-тура теплоно-сителя в обрат-ном трубопроводе t2р, ºC |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Уемский, ул. Большесельская, 85а | | | Котельная, п. Уемский, ул. Заводская, 11а | | | Котельная, Военный Городок 130 | | |
| 8 | 70 | 53 | 8 | 70 | 53 | 8 | 47 | 40 |
| 6 | 70 | 53 | 6 | 70 | 53 | 6 | 47 | 40 |
| 4 | 70 | 53 | 4 | 70 | 53 | 4 | 47 | 40 |
| 2 | 70 | 53 | 2 | 70 | 53 | 2 | 47 | 40 |
| 0 | 70 | 53 | 0 | 70 | 53 | 0 | 52 | 44 |
| -2 | 70 | 53 | -2 | 70 | 53 | -2 | 55 | 47 |
| -4 | 70 | 53 | -4 | 70 | 53 | -4 | 55 | 47 |
| -6 | 70 | 53 | -6 | 70 | 53 | -6 | 59 | 50 |
| -8 | 70 | 53 | -8 | 70 | 53 | -8 | 60 | 52 |
| -10 | 70 | 53 | -10 | 70 | 53 | -10 | 62 | 55 |
| -12 | 70 | 53 | -12 | 70 | 53 | -12 | 64 | 56 |
| -14 | 70 | 53 | -14 | 70 | 53 | -14 | 66 | 58 |
| -16 | 73 | 55 | -16 | 73 | 55 | -16 | 68 | 60 |
| -18 | 76 | 57 | -18 | 76 | 57 | -18 | 70 | 62 |
| -20 | 79 | 59 | -20 | 79 | 59 | -20 | 72 | 63 |
| -22 | 82 | 61 | -22 | 82 | 61 | -22 | 74 | 65 |
| -24 | 85 | 63 | -24 | 85 | 63 | -24 | 75 | 67 |
| -26 | 88 | 65 | -26 | 88 | 65 | -26 | 75 | 67 |
| -28 | 91 | 67 | -28 | 91 | 67 | -28 | 75 | 67 |
| -30 | 94 | 69 | -30 | 94 | 69 | -30 | 75 | 67 |
| -31 | 95 | 70 | -31 | 95 | 70 | -32 | 75 | 67 |
| - | - | - | - | - | - | -34 | 75 | 67 |

Таблица 5.6

Температурный график котельной в д. Рикасиха, п. Уемский

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха, t oС | Температура сетевой воды в подающем трубопроводе системы отопления, t oС | Температура сетевой воды в обратной линии системы отопления, t oС |
| 8 | 70 | 53 |
| 7 | 70 | 53 |
| 6 | 70 | 53 |
| 5 | 70 | 53 |
| 4 | 70 | 53 |
| 3 | 70 | 53 |
| 2 | 70 | 53 |
| 1 | 70 | 53 |
| 0 | 70 | 53 |
| -1 | 70 | 53 |
| -2 | 70 | 53 |
| -3 | 70 | 53 |
| -4 | 70 | 53 |
| -5 | 70 | 53 |
| -6 | 70 | 53 |
| -7 | 70 | 53 |
| -8 | 70 | 53 |
| -9 | 70 | 53 |
| -10 | 70 | 53 |
| -11 | 70 | 53 |
| -12 | 70 | 53 |
| -13 | 70 | 53 |
| -14 | 70 | 53 |
| -15 | 71 | 54 |
| -16 | 73 | 55 |
| -17 | 74 | 56 |
| -18 | 76 | 57 |
| -19 | 77 | 58 |
| -20 | 79 | 59 |
| -21 | 80 | 60 |
| -22 | 82 | 61 |
| -23 | 83 | 62 |
| -24 | 85 | 63 |
| -25 | 86 | 64 |
| -26 | 88 | 65 |
| -27 | 89 | 66 |
| -28 | 91 | 67 |
| -29 | 92 | 68 |
| -30 | 94 | 69 |
| -31 | 95 | 70 |

Таблица 5.7

Температурный график котельной в п. Лайский Док

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха, t oС | Температура сетевой воды в подающем трубопроводе системы отопления, t oС | Температура сетевой воды в обратной линии системы отопления, t oС |
| 8 | 60 | 48 |
| 7 | 60 | 48 |
| 6 | 60 | 48 |
| 5 | 60 | 48 |
| 4 | 63 | 48 |
| 3 | 63 | 48 |
| 2 | 63 | 48 |
| 1 | 63 | 48 |
| 0 | 65 | 48 |
| -1 | 65 | 48 |
| -2 | 65 | 48 |
| -3 | 65 | 48 |
| -4 | 68 | 48 |
| -5 | 68 | 48 |
| -6 | 68 | 48 |
| -7 | 68 | 48 |
| -8 | 67 | 48 |
| -9 | 70 | 48 |
| -10 | 70 | 48 |
| -11 | 70 | 48 |
| -12 | 70 | 48 |
| -13 | 70 | 48 |
| -14 | 70 | 48 |
| -15 | 70 | 49 |
| -16 | 71 | 50 |
| -17 | 72 | 51 |
| -18 | 74 | 52 |
| -19 | 75 | 53 |
| -20 | 77 | 54 |
| -21 | 78 | 55 |
| -22 | 80 | 56 |
| -23 | 81 | 57 |
| -24 | 83 | 58 |
| -25 | 84 | 59 |
| -26 | 86 | 60 |
| -27 | 87 | 61 |
| -28 | 89 | 62 |
| -29 | 91 | 63 |
| -30 | 93 | 64 |
| -31 | 95 | 70 |

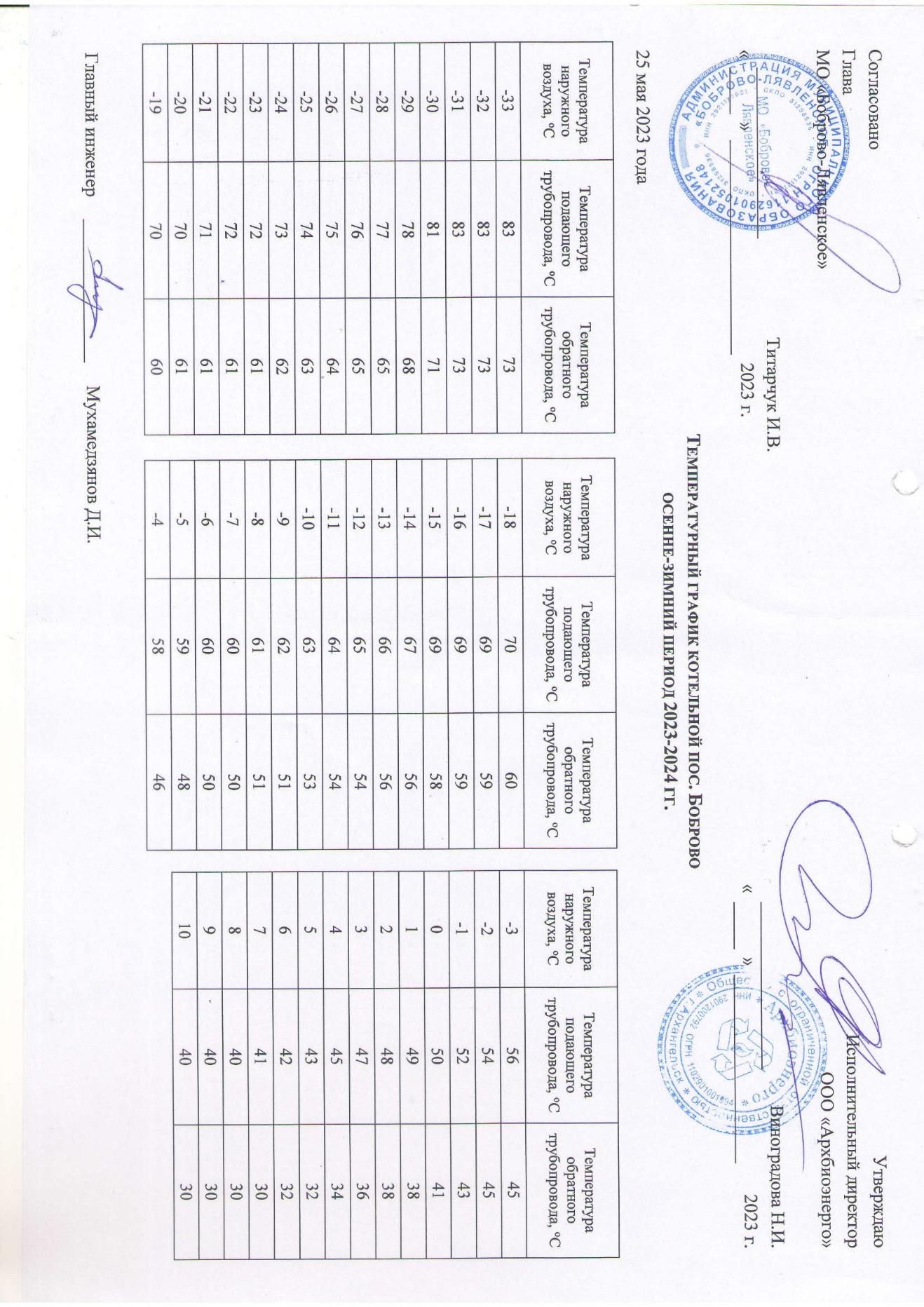
Рисунок 5.1. Температурный график отпуска котельной пос. Боброво осенне-зимний период 2023-2024 гг.



Рисунок 5.2. Температурный график отпуска котельной пос. Катунино осенне-зимний период 2023-2024 гг.

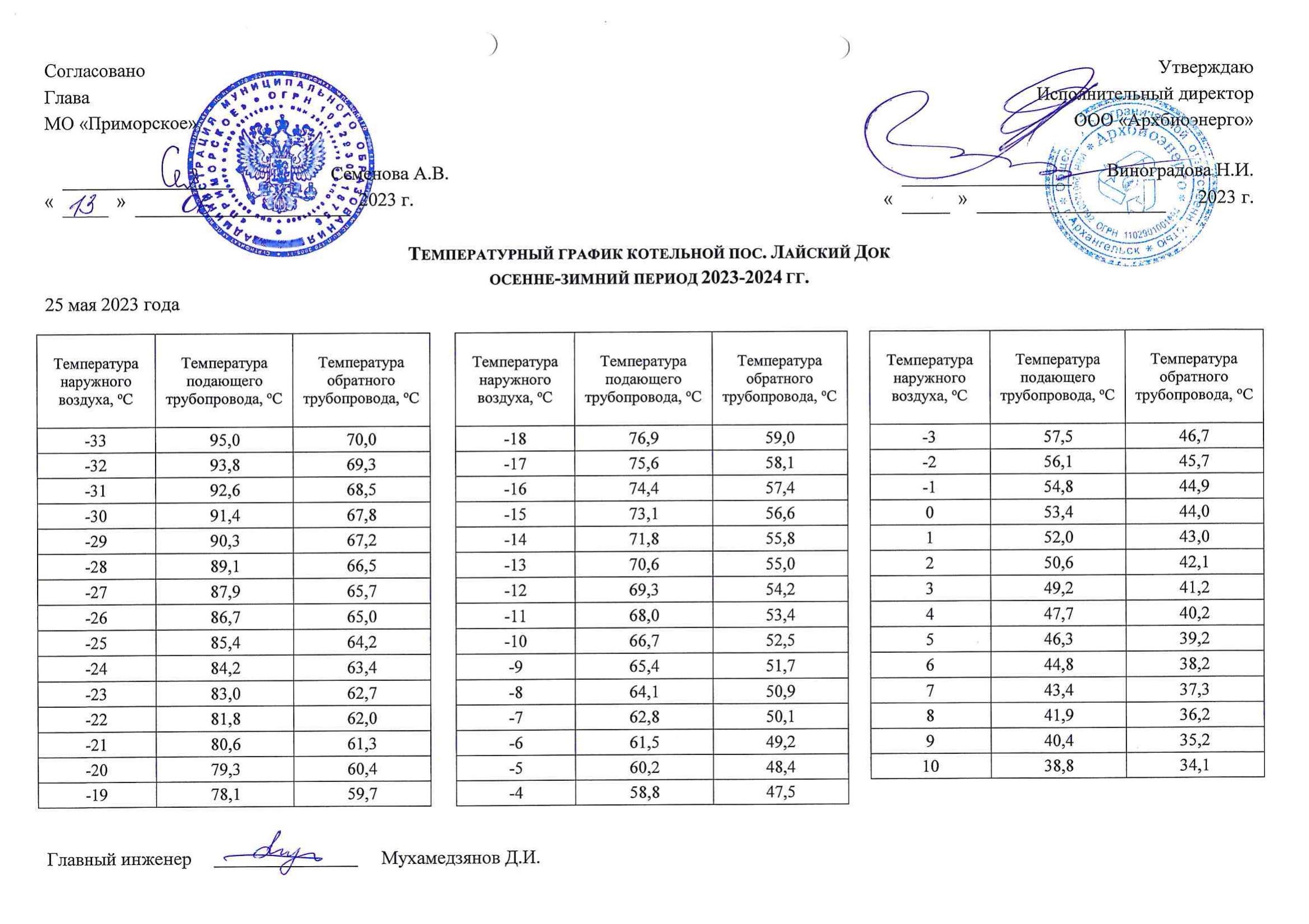


Рисунок 5.3. Температурный график отпуска котельной пос. Лайский Док осенне-зимний период 2023-2024 гг.

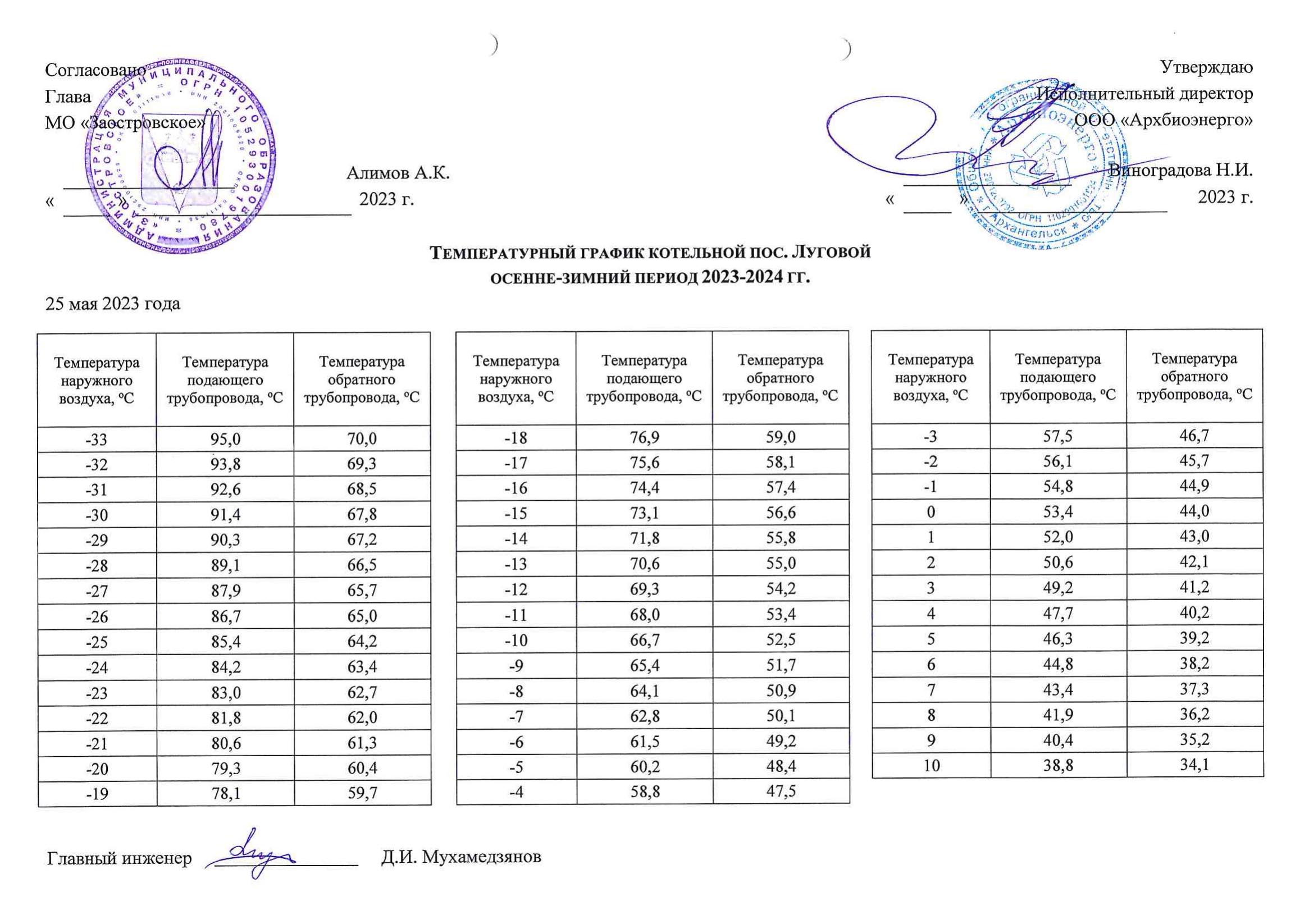


Рисунок 5.4. Температурный график отпуска котельной пос. Луговой осенне-зимний период 2023-2024 гг.



Рисунок 5.5. График значения температуры воды в тепловой сети отопления и ГВС д. Талаги, при различной температуре

наружного воздуха 2023-2024 гг.

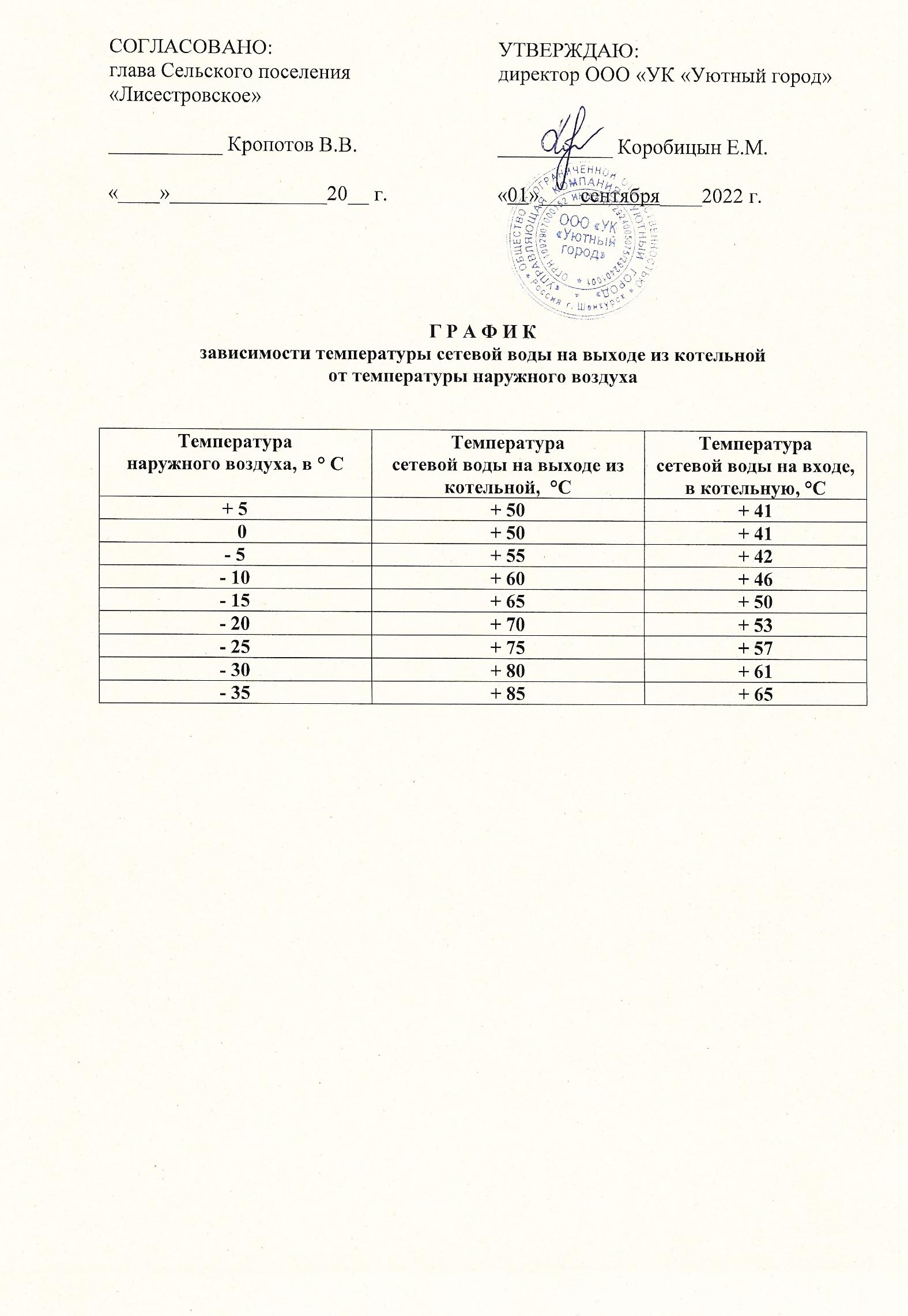


Рисунок 5.6. График зависимости температуры сетевой воды на выходе из котельной от температуры наружного воздуха, п. Васьково

### и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

В таблице 5.1 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

Таблица 5.1

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности

| **Котельная** | **Установленная мощность котельной, Гкал/ч** | **Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- |
| Котельная д. Бабанегово ООО «СРК» | 1,00 | 1,00 |
| Котельная д. Новинки ООО «СРК» | 4,00 | 4,00 |
| Котельная в/г д. Черный Яр ООО «СРК» | 5,84 | 5,84 |
| Котельная д. Кузьмино ООО «СРК» | 1,14 | 1,14 |
| Котельная д. Исакогорка ООО «СРК» | 0,34 | 0,34 |
| Котельная п. Ширшинский «СРК» | 1,34 | 1,34 |
| Котельная п. Катунино (д. Лахта) | 17,2 | 17,2 |
| Котельная п. Боброво | 3,87 | 3,87 |
| Котельная п. Лайский Док | 2,58 | 2,58 |
| Котельная п. Луговой | 1,29 | 1,29 |
| Котельная ТЭС п. Соловецкий | 3,44 | 3,44 |
| Котельная д. Емельяновская | н/д | - |
| Котельная д. Куропти | н/д | - |
| Котельная "ТЭПАК" д. Большое Анисимово | 4,30 | 4,30 |
| Котельная п. Талаги, 21 А | 2,54 | 2,54 |
| Котельная "СЭК-Беломорье" | 3 | 3 |
| Котельная "Центральная" п. Васьково | 6,5 | 6,5 |
| Котельная Школа с. Вознесенье | 0,29 | 0,29 |
| Котельная № 2 с. Вознесенье (ул. Центральная) | 1,38 | 1,38 |
| Котельная № 1 с. Вознесенье (ул. Заозёрная) | 0,68 | 0,68 |
| Котельная д. Кяростров ООО "Помор" | 1,34 | 1,34 |
| Котельная д. Ластола ООО "Помор" | 4 | 4 |
| Муниципальная котельная д. Пустошь | 2 | 2 |
| Котельная СПК "РК "Беломор"" д. Летняя Золотица | н/д | - |
| ДК д. Летняя Золотица | н/д | - |
| Школа д. Лопшеньга | н/д | - |
| ДК д. Лопшеньга | н/д | - |
| ДК д. Яреньга | н/д | - |
| Котельная администрации п. Пертоминск | н/д | - |
| Детский сад п. Пертоминск | н/д | - |
| Школа п. Пертоминск | н/д | - |
| Детский сад д. Верхняя Золотица | н/д | - |
| Школа д. Патракеевка | н/д | - |
| Котельная ООО "РН-Морской терминал Архангельск" п.Талаги, 30 | 23,4 | 23,4 |
| Газовая п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а | 4,816 | 4,816 |
| Газовая п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а | 6,278 | 6,278 |
| Газовая д. Рикасиха | 6,45 | 6,45 |
| котельная инв.№2 в/г №65 д. Нижняя Золотица | 1,256 | 1,256 |
| котельная инв.№12 в/г №8 д. Хорьково | 1,404 | 1,404 |
| Аэропорт Васьково | 2,38 | 2,38 |
| Котельная АО «АТГК» (объекты п. Талаги) | - | - |
| Котельная ООО «Регион-лес» (переключение объектов д. Повракульская с Арх. ТЭЦ на новую котельную) с 01.12.2024 | - | - |
| Арх. ТЭЦ (в части объектов д. Повракульская)(до 01.12.2024) | - | - |
| **ИТОГО** | **94,934** | **94,934** |

### к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

# РАЗДЕЛ 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"

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

Строительство, реконструкция и (или) модернизация 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 не планируется.

### б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Схемой предусматривается строительство новых (не связанных с подключением новых потребителей) и реконструкция существующих участков тепловых сетей с целью повышения показателей надежности потребителей и пропускной способности тепловой сети, а также снижения уровня износа.

### в) 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

Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусматривается.

### г) 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

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

### д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

В СП 124.13330.2012 надежность теплоснабжения определяется как: способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом СЦТ обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде).

В таблице 6.1 сформулированы мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения.

Таблица 6.1

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

| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** | **Характеристика** | **Сроки реализации** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Лайский Док. Реконструкция ТС от МКД № 13 до МКД №4 по ул. Центральная | 290 м. | - |
| 2 | Лайский Док. Реконструкция ТС трассы от МКД № 12 до здания №19а по ул. Центральная | 290 м. | - |
| 3 | Реконструкция тепловых сетей в дер.Большое Анисимово от т.А в районе здания д/с по ул.60 лет Октября д.8до перехода через улицу 60 лет Октября» | н/д | - |
| 4 | Реконструкция тепловых сетей в дер.Большое Анисимово от перехода через улицу 60 лет Октября до т.Б в районе подключения здания ВПК «Ратник» | н/д | - |
| 5 | Капитальный ремонт разводящих сетей горячего водоснабжения в пос. Луговой Приморского района Архангельской области" | н/д | 2024 |
| 6 | Реконструкция трассы пересечение главной магистрали через Лахтинское шоссе с плановым объемом инвестиций | н/д | 2024 |
| 7 | Реконструкция трассы пересечение главной магистрали через ул. Катунина  в районе МКД №13 | н/д | 2025 |
| 8 | Реконструкция теплотрассы по ул. Геологов, д. 21 пос. Катунино | н/д | - |
| 9 | Реконструкция теплотрассы по ул. Матросская, д. 9 пос. Катунино | н/д | - |
| 10 | Реконструкция теплотрассы по ул. Советская, д. 24 пос. Катунино | н/д | - |
| 11 | Реконструкция теплотрассы от ТК-52 до ТК-69 пос. Катунино | н/д | - |
| 12 | Реконструкция теплотрассы по 3-му кварталу пос. Катунино | н/д | - |
| 13 | Реконструкция теплотрассы от ТК К-26/4 рядом с МКД ул. Маркина, д. 3) до МКД ул. Стрельцова, д. 1 | н/д | - |
| 14 | Реконструкция теплотрассы от МКД ул. Стрельцова, д. 1 до ТК 26/18 (напротив МКД ул. Советская, д. 36) | н/д | - |
| 15 | Реконструкция теплотрассы от МКД ул. Стрельцова, д. 1 к МКД №39, 41 и 30, по ул. Советская | н/д | - |
| 16 | Реконструкция участка развязочного узла по адресу ул. Авиаторов, д. 1 и переходом под дорогой Лахтинское шоссе с рекострукцией тепловой камеры К-29 у МКД ул. Катунина, д. 8 | н/д | - |
| 17 | Реконструкция трассы пересечение главной магистрали через Лахтинское шоссе | н/д | 2024 |
| 18 | Реконструкция трассы пересечение главной магистрали через ул. Катунина в районе МКД №13 | н/д | 2025 |
| 19 | Реконструкция тепловых сетей в дер.Большое Анисимово от перехода через улицу 60 лет Октября до т.Б в районе подключения здания ВПК «Ратник» | н/д | 2025-2029 |
| 20 | Техперевооружение БМК(Норд)-7,3 МВт в п. Уемский, ул. Заводская, 11А - замена системы котловой автоматики, замена общекотельной автоматики, замена системы общей диспетчеризации и автоматики управления горелками | н/д | 2025 |
| 21 | Техперевооружение БМК(Норд)-5,6 МВт в п. Уемский, ул. Большесельская, 85А - замена системы котловой автоматики, замена общекотельной автоматики, замена системы общей диспетчеризации и автоматики управления горелками | н/д | 2025 |
| 22 | Техперевооружение БМК(Норд)-7,3 МВт в п. Уемский, ул. Заводская, 11А -замена 2 (двух) теплообменных аппаратов (теплообменники) | н/д | 2025 |
| 23 | Техперевооружение БМК(Норд)-5,6 МВт в п. Уемский, ул. Большесельская, 85А -замена 2 (двух) теплообменных аппаратов (теплообменники) | н/д | 2025 |
| 24 | Установка сетевого насоса БМК 7,5МВт дер. Рикасиха,62а Приморского района Архангельской области | н/д | 2025 |

# РАЗДЕЛ 7 " ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ "

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

На территории Приморского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

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

На территории Приморского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

# РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"

### а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Централизованные источники теплоснабжения муниципального округа в качестве основного вида топлива используют: уголь, дрова, пеллеты, опилки, природный газ, дизельное топливо.

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.1.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлен в таблице 8.2.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.3.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.4.

Часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии представлен в таблице 8.5.

Таблица 8.1

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), Гкал

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Выработка тепловой энергии, Гкал** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| 1 | Котельная д. Бабанегово ООО «СРК» | дрова | 261,15 | 266,00 | 261,97 | 261,97 | 261,97 | 261,97 | 261,97 | 261,97 |
| 2 | Котельная д. Новинки ООО «СРК» | дрова | 5 431,83 | 5 230,71 | 5 263,90 | 5 263,90 | 5 263,90 | 5 263,90 | 5 263,90 | 5 263,90 |
| 3 | Котельная в/г д. Черный Яр ООО «СРК» | дрова | 2823,48 | 2823,27 | 2827,48 | 2827,48 | 2827,48 | 2827,48 | 2827,48 | 2827,48 |
| 4 | Котельная д. Кузьмино ООО «СРК» | дрова | 806,76 | 810,99 | 836,36 | 836,36 | 836,36 | 836,36 | 836,36 | 836,36 |
| 5 | Котельная д. Исакогорка ООО «СРК» | дрова | 782,52 | 763,04 | 769,08 | 769,08 | 769,08 | 769,08 | 769,08 | 769,08 |
| 6 | Котельная п. Ширшинский «СРК» | щепа | 8 781,87 | 9 066,27 | 9 005,70 | 9 005,70 | 8 811,62 | 8 811,62 | 8 811,62 | 8 811,62 |
| 7 | Котельная п. Катунино (д. Лахта) | пеллеты | 37004,292 | 37004,292 | 37004,292 | 37004,292 | 37004,292 | 37004,292 | 37004,292 | 37004,292 |
| 8 | Котельная п. Боброво | пеллеты | 8282,541 | 8282,541 | 8282,541 | 8282,541 | 8282,541 | 8282,541 | 8282,541 | 8282,541 |
| 9 | Котельная п. Лайский Док | пеллеты | 5896,307 | 5896,307 | 5896,307 | 5896,307 | 5896,307 | 5896,307 | 5896,307 | 5896,307 |
| 10 | Котельная п. Луговой | пеллеты | 3428,733 | 3428,733 | 3428,733 | 3428,733 | 3428,733 | 3428,733 | 3428,733 | 3428,733 |
| 11 | Котельная ТЭС п. Соловецкий | диз.топливо | 4524,314 | 5324,57 | 5324,57 | 5324,57 | 5324,57 | 5324,57 | 5324,57 | 5324,57 |
| 12 | Котельная д. Емельяновская | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 13 | Котельная д. Куропти | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 14 | Котельная "ТЭПАК" д. Большое Анисимово | щепа | 9 062,05 | 8 967,87 | 8 967,87 | 8 967,87 | 8 967,87 | 8967,87 | 8 967,87 | 8 967,87 |
| 15 | Котельная п. Талаги, 21 А | дрова | 4 457,86 | 4 605,22 | 4 605,22 | 4 605,22 | 4 605,22 | 4 605,22 | 4 605,22 | 4 605,22 |
| 16 | Котельная "СЭК-Беломорье" | щепа | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 17 | Котельная "Центральная" п. Васьково | дрова | 8086 | 8086 | 8086 | 8086 | 8086 | 8086 | 8086 | 8086 |
| 18 | Котельная Школа с. Вознесенье | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Котельная № 2 с. Вознесенье (ул. Центральная) | уголь | 901,7 | 901,7 | 901,7 | 901,7 | 901,7 | 901,7 | 901,7 | 901,7 |
| 20 | Котельная № 1 с. Вознесенье (ул. Заозёрная) | уголь | 759,1 | 759,1 | 759,1 | 759,1 | 759,1 | 759,1 | 759,1 | 759,1 |
| 21 | Котельная д. Кяростров ООО "Помор" | уголь | 2680,6 | 2680,6 | 2680,6 | 2680,6 | 2680,6 | 2680,6 | 2680,6 | 2680,6 |
| 22 | Котельная д. Ластола ООО "Помор" | уголь | 6058 | 6058 | 6058 | 6058 | 6058 | 6058 | 6058 | 6058 |
| 23 | Муниципальная котельная д. Пустошь | уголь | 2446,1 | 2446,1 | 2446,1 | 2446,1 | 2446,1 | 2446,1 | 2446,1 | 2446,1 |
| 24 | Котельная СПК "РК "Беломор"" д. Летняя Золотица | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 25 | ДК д. Летняя Золотица | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 26 | Школа д. Лопшеньга | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 27 | ДК д. Лопшеньга | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 28 | ДК д. Яреньга | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 29 | Котельная администрации п. Пертоминск | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 30 | Детский сад п. Пертоминск | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 31 | Школа п. Пертоминск | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 32 | Детский сад д. Верхняя Золотица | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 33 | Школа д. Патракеевка | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 34 | Котельная ООО "РН-Морской терминал Архангельск" п.Талаги, 30 | природный газ | 34953 | 34953 | 34953 | 34953 | 34953 | 34953 | 34953 | 34953 |
| 35 | Газовая п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а | природный газ | 11965 | 13095 | 13095 | 13095 | 13095 | 13095 | 13095 | 13095 |
| 36 | Газовая п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а | природный газ | 11155 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 |
| 37 | Газовая д. Рикасиха | природный газ | 13886 | 13997 | 13997 | 13997 | 13997 | 13997 | 13997 | 13997 |
| 38 | котельная инв.№2 в/г №65 д. Нижняя Золотица | уголь ДПК | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 | 495,66 |
| 39 | котельная инв.№12 в/г №8 д. Хорьково | уголь ДР | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 | 878,6 |
| 40 | Аэропорт Васьково | уголь | 4568,6 | 4568,6 | 4568,6 | 4568,6 | 4568,6 | 4568,6 | 4568,6 | 4568,6 |
| 41 | Котельная АО «АТГК» (объекты п. Талаги) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 42 | Котельная ООО «Регион-лес» (объекты д. Повракульская) с 01.12.2024 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 43 | Арх. ТЭЦ (в части объектов д. Повракульская)(до 01.12.2024) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **ИТОГО** | |  | **41040,7** | **116439,23** | **116439,23** | **116439,23** | **116439,23** | **116439,23** | **116439,23** | **116439,23** |

Таблица 8.2

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), кг условного топлива/Гкал

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| 1 | Котельная д. Бабанегово ООО «СРК» | дрова | 0,2429 | 0,2429 | 0,22310 | 0,22310 | 0,22310 | 0,22310 | 0,22310 | 0,22310 |
| 2 | Котельная д. Новинки ООО «СРК» | дрова | 0,2716 | 0,2716 | 0,26197 | 0,26197 | 0,26197 | 0,26197 | 0,26197 | 0,26197 |
| 3 | Котельная в/г д. Черный Яр ООО «СРК» | дрова | 0,26418 | 0,26418 | 0,20721 | 0,20721 | 0,20721 | 0,20721 | 0,20721 | 0,20721 |
| 4 | Котельная д. Кузьмино ООО «СРК» | дрова | 0,2571 | 0,2571 | 0,24450 | 0,24450 | 0,24450 | 0,24450 | 0,24450 | 0,24450 |
| 5 | Котельная д. Исакогорка ООО «СРК» | дрова | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 |
| 6 | Котельная п. Ширшинский «СРК» | щепа | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 |
| 7 | Котельная п. Катунино (д. Лахта) | пеллеты | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 |
| 8 | Котельная п. Боброво | пеллеты | 163,96 | 163,96 | 163,96 | 163,96 | 163,96 | 163,96 | 163,96 | 163,96 |
| 9 | Котельная п. Лайский Док | пеллеты | 168,14 | 168,14 | 168,14 | 168,14 | 168,14 | 168,14 | 168,14 | 168,14 |
| 10 | Котельная п. Луговой | пеллеты | 181,55 | 181,55 | 181,55 | 181,55 | 181,55 | 181,55 | 181,55 | 181,55 |
| 11 | Котельная ТЭС п. Соловецкий | диз.топливо | 157,65 | 163,75 | 163,75 | 163,75 | 163,75 | 163,75 | 163,75 | 163,75 |
| 12 | Котельная д. Емельяновская | дрова | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Котельная д. Куропти | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Котельная "ТЭПАК" д. Большое Анисимово | щепа | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 |
| 15 | Котельная п. Талаги, 21 А | дрова | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 |
| 16 | Котельная "СЭК-Беломорье" | щепа | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17 | Котельная "Центральная" п. Васьково | дрова | 292,1 | 292,1 | 292,1 | 292,1 | 292,1 | 292,1 | 292,1 | 292,1 |
| 18 | Котельная Школа с. Вознесенье | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная № 2 с. Вознесенье (ул. Центральная) | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20 | Котельная № 1 с. Вознесенье (ул. Заозёрная) | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Котельная д. Кяростров ООО "Помор" | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 22 | Котельная д. Ластола ООО "Помор" | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Муниципальная котельная д. Пустошь | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 24 | Котельная СПК "РК "Беломор"" д. Летняя Золотица | дрова | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 25 | ДК д. Летняя Золотица | дрова | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Школа д. Лопшеньга | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 27 | ДК д. Лопшеньга | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 28 | ДК д. Яреньга | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 29 | Котельная администрации п. Пертоминск | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Детский сад п. Пертоминск | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 | Школа п. Пертоминск | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 32 | Детский сад д. Верхняя Золотица | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 33 | Школа д. Патракеевка | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 34 | Котельная ООО "РН-Морской терминал Архангельск" п.Талаги, 30 | природный газ | 130-133 | 130-133 | 130-133 | 130-133 | 130-133 | 130-133 | 130-133 | 130-133 |
| 35 | Газовая п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а | природный газ | 150,99 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 |
| 36 | Газовая п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а | природный газ | 152,55 | 152,96 | 152,96 | 152,96 | 152,96 | 152,96 | 152,96 | 152,96 |
| 37 | Газовая д. Рикасиха | природный газ | 150,57 | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 |
| 38 | котельная инв.№2 в/г №65 д. Нижняя Золотица | уголь ДПК | 246 | 246 | 246 | 246 | 246 | 246 | 246 | 246 |
| 39 | котельная инв.№12 в/г №8 д. Хорьково | уголь ДР | 272,25 | 272,25 | 272,25 | 272,25 | 272,25 | 272,25 | 272,25 | 272,25 |
| 40 | Аэропорт Васьково | уголь | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 41 | Котельная АО «АТГК» (объекты п. Талаги) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 42 | Котельная ООО «Регион-лес» (объекты д. Повракульская) с 01.12.2024 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 43 | Арх. ТЭЦ (в части объектов д. Повракульская)(до 01.12.2024) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 8.3

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тонн условного топлива

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Расход условного топлива, тонн условного топлива** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| 1 | Котельная д. Бабанегово ООО «СРК» | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Котельная д. Новинки ООО «СРК» | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Котельная в/г д. Черный Яр ООО «СРК» | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Котельная д. Кузьмино ООО «СРК» | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Котельная д. Исакогорка ООО «СРК» | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Котельная п. Ширшинский «СРК» | щепа | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Котельная п. Катунино (д. Лахта) | пеллеты | 6007,19 | 6007,19 | 6007,19 | 6007,19 | 6007,19 | 6007,19 | 6007,19 | 6007,19 |
| 8 | Котельная п. Боброво | пеллеты | 1394,94 | 1394,94 | 1394,94 | 1394,94 | 1394,94 | 1394,94 | 1394,94 | 1394,94 |
| 9 | Котельная п. Лайский Док | пеллеты | 967,64 | 967,64 | 967,64 | 967,64 | 967,64 | 967,64 | 967,64 | 967,64 |
| 10 | Котельная п. Луговой | пеллеты | 554,43 | 554,43 | 554,43 | 554,43 | 554,43 | 554,43 | 554,43 | 554,43 |
| 11 | Котельная ТЭС п. Соловецкий | диз.топливо | 705,418 | 862,765 | 862,765 | 862,765 | 862,765 | 862,765 | 862,765 | 862,765 |
| 12 | Котельная д. Емельяновская | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 13 | Котельная д. Куропти | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 14 | Котельная "ТЭПАК" д. Большое Анисимово | щепа | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 15 | Котельная п. Талаги, 21 А | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 16 | Котельная "СЭК-Беломорье" | щепа | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 17 | Котельная "Центральная" п. Васьково | дрова | 2399,32 | 2399,32 | 2399,32 | 2399,32 | 2399,32 | 2399,32 | 2399,32 | 2399,32 |
| 18 | Котельная Школа с. Вознесенье | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Котельная № 2 с. Вознесенье (ул. Центральная) | уголь | 179,5 | 179,5 | 179,5 | 179,5 | 179,5 | 179,5 | 179,5 | 179,5 |
| 20 | Котельная № 1 с. Вознесенье (ул. Заозёрная) | уголь | 137,4 | 137,4 | 137,4 | 137,4 | 137,4 | 137,4 | 137,4 | 137,4 |
| 21 | Котельная д. Кяростров ООО "Помор" | уголь | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 |
| 22 | Котельная д. Ластола ООО "Помор" | уголь | 1216,8 | 1216,8 | 1216,8 | 1216,8 | 1216,8 | 1216,8 | 1216,8 | 1216,8 |
| 23 | Муниципальная котельная д. Пустошь | уголь | 496,5 | 496,5 | 496,5 | 496,5 | 496,5 | 496,5 | 496,5 | 496,5 |
| 24 | Котельная СПК "РК "Беломор"" д. Летняя Золотица | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 25 | ДК д. Летняя Золотица | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 26 | Школа д. Лопшеньга | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 27 | ДК д. Лопшеньга | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 28 | ДК д. Яреньга | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 29 | Котельная администрации п. Пертоминск | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 30 | Детский сад п. Пертоминск | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 31 | Школа п. Пертоминск | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 32 | Детский сад д. Верхняя Золотица | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 33 | Школа д. Патракеевка | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 34 | Котельная ООО "РН-Морской терминал Архангельск" п.Талаги, 30 | природный газ | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 |
| 35 | Газовая п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а | природный газ | 1806,608 | 1806,608 | 1806,608 | 1806,608 | 1806,608 | 1806,608 | 1806,608 | 1806,608 |
| 36 | Газовая п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а | природный газ | 1701,716 | 1701,716 | 1701,716 | 1701,716 | 1701,716 | 1701,716 | 1701,716 | 1701,716 |
| 37 | Газовая д. Рикасиха | природный газ | 2090,804 | 2090,804 | 2090,804 | 2090,804 | 2090,804 | 2090,804 | 2090,804 | 2090,804 |
| 38 | котельная инв.№2 в/г №65 д. Нижняя Золотица | уголь ДПК | 246 | 246 | 246 | 246 | 246 | 246 | 246 | 246 |
| 39 | котельная инв.№12 в/г №8 д. Хорьково | уголь ДР | 172,25 | 172,25 | 172,25 | 172,25 | 172,25 | 172,25 | 172,25 | 172,25 |
| 40 | Аэропорт Васьково | уголь | 1352,6 | 1352,6 | 1352,6 | 1352,6 | 1352,6 | 1352,6 | 1352,6 | 1352,6 |
| 41 | Котельная АО «АТГК» (объекты п. Талаги) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 42 | Котельная ООО «Регион-лес» (объекты д. Повракульская) с 01.12.2024 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 43 | Арх. ТЭЦ (в части объектов д. Повракульская)(до 01.12.2024) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **ИТОГО** | |  | **26147,4** | **26147,4** | **26147,4** | **26147,4** | **26147,4** | **26147,4** | **26147,4** | **26147,4** |

Таблица 8.4

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тыс. м3, т

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Ед. изм.** | **Расход натурального топлива, тыс. м3, м3, т** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| 1 | Котельная д. Бабанегово ООО «СРК» | дрова | м3 | 205,50 | 210,12 | 208,91 | 208,91 | 208,91 | 208,91 | 208,91 | 208,91 |
| 2 | Котельная д. Новинки ООО «СРК» | дрова | м3 | 5 279,02 | 5 080,94 | 4 929,09 | 4 929,09 | 4 929,09 | 4 929,09 | 4 929,09 | 4 929,09 |
| 3 | Котельная в/г д. Черный Яр ООО «СРК» | дрова | м3 | 2678,9 | 2707,1 | 2792,2 | 2792,2 | 2792,2 | 2792,2 | 2792,2 | 2792,2 |
| 4 | Котельная д. Кузьмино ООО «СРК» | дрова | м3 | 727,30 | 731,19 | 730,94 | 730,94 | 730,94 | 730,94 | 730,94 | 730,94 |
| 5 | Котельная д. Исакогорка ООО «СРК» | дрова | м3 | 593,81 | 578,87 | 583,50 | 583,50 | 583,50 | 583,50 | 583,50 | 583,50 |
| 6 | Котельная п. Ширшинский «СРК» | щепа | м3 | 7 690,63 | 7 908,74 | 7 862,29 | 7 862,29 | 7 862,29 | 7 862,29 | 7 862,29 | 7 862,29 |
| 7 | Котельная п. Катунино (д. Лахта) | пеллеты | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Котельная п. Боброво | пеллеты | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Котельная п. Лайский Док | пеллеты | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Котельная п. Луговой | пеллеты | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Котельная ТЭС п. Соловецкий | диз.топливо | кг | 486495,00 | 595010,2 | 595010,2 | 595010,2 | 595010,2 | 595010,2 | 595010,2 | 595010,2 |
| 12 | Котельная д. Емельяновская | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Котельная д. Куропти | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Котельная "ТЭПАК" д. Большое Анисимово | щепа | м3 | 6 909,13 | 6 834,79 | 6 834,79 | 6 834,79 | 6 834,79 | 6 834,79 | 6 834,79 | 6 834,79 |
| 15 | Котельная п. Талаги, 21 А | дрова | м3 | 3 717,22 | 3 757,23 | 3 774,70 | 3 774,70 | 3 774,70 | 3 774,70 | 3 774,70 | 3 774,70 |
| 16 | Котельная "СЭК-Беломорье" | щепа | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17 | Котельная "Центральная" п. Васьково | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Котельная Школа с. Вознесенье | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная № 2 с. Вознесенье (ул. Центральная) | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20 | Котельная № 1 с. Вознесенье (ул. Заозёрная) | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Котельная д. Кяростров ООО "Помор" | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 22 | Котельная д. Ластола ООО "Помор" | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Муниципальная котельная д. Пустошь | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 24 | Котельная СПК "РК "Беломор"" д. Летняя Золотица | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 25 | ДК д. Летняя Золотица | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Школа д. Лопшеньга | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 27 | ДК д. Лопшеньга | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 28 | ДК д. Яреньга | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 29 | Котельная администрации п. Пертоминск | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Детский сад п. Пертоминск | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 | Школа п. Пертоминск | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 32 | Детский сад д. Верхняя Золотица | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 33 | Школа д. Патракеевка | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 34 | Котельная ООО "РН-Морской терминал Архангельск" п.Талаги, 30 | природный газ | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 35 | Газовая п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а | природный газ | м3 | 1 544,854 | 1 732,339 | 1 732,339 | 1 732,339 | 1 732,339 | 1 732,339 | 1 732,339 | 1 732,339 |
| 36 | Газовая п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а | природный газ | м3 | 1 455,130 | 1 600,425 | 1 600,425 | 1 600,425 | 1 600,425 | 1 600,425 | 1 600,425 | 1 600,425 |
| 37 | Газовая д. Рикасиха | природный газ | м3 | 1 787,875 | 1 841,090 | 1 841,090 | 1 841,090 | 1 841,090 | 1 841,090 | 1 841,090 | 1 841,090 |
| 38 | котельная инв.№2 в/г №65 д. Нижняя Золотица | уголь ДПК | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 39 | котельная инв.№12 в/г №8 д. Хорьково | уголь ДР | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 40 | Аэропорт Васьково | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 41 | Котельная АО «АТГК» (объекты п. Талаги) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 42 | Котельная ООО «Регион-лес» (объекты д. Повракульская) с 01.12.2024 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 43 | Арх. ТЭЦ (в части объектов д. Повракульская)(до 01.12.2024) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 8.5

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии, м3, кг

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид топлива** | **Ед. изм.** | **Максимальный часовой расход натурального топлива, м3, кг** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| 1 | Котельная д. Бабанегово ООО «СРК» | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Котельная д. Новинки ООО «СРК» | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Котельная в/г д. Черный Яр ООО «СРК» | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Котельная д. Кузьмино ООО «СРК» | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Котельная д. Исакогорка ООО «СРК» | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Котельная п. Ширшинский «СРК» | щепа | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Котельная п. Катунино (д. Лахта) | пеллеты | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Котельная п. Боброво | пеллеты | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Котельная п. Лайский Док | пеллеты | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Котельная п. Луговой | пеллеты | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Котельная ТЭС п. Соловецкий | диз.топливо | кг | 185,77 | 185,77 | 185,77 | 185,77 | 185,77 | 185,77 | 185,77 | 185,77 |
| 12 | Котельная д. Емельяновская | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Котельная д. Куропти | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Котельная "ТЭПАК" д. Большое Анисимово | щепа | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Котельная п. Талаги, 21 А | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16 | Котельная "СЭК-Беломорье" | щепа | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17 | Котельная "Центральная" п. Васьково | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Котельная Школа с. Вознесенье | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная № 2 с. Вознесенье (ул. Центральная) | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20 | Котельная № 1 с. Вознесенье (ул. Заозёрная) | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Котельная д. Кяростров ООО "Помор" | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 22 | Котельная д. Ластола ООО "Помор" | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Муниципальная котельная д. Пустошь | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 24 | Котельная СПК "РК "Беломор"" д. Летняя Золотица | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 25 | ДК д. Летняя Золотица | дрова | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Школа д. Лопшеньга | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 27 | ДК д. Лопшеньга | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 28 | ДК д. Яреньга | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 29 | Котельная администрации п. Пертоминск | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Детский сад п. Пертоминск | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 | Школа п. Пертоминск | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 32 | Детский сад д. Верхняя Золотица | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 33 | Школа д. Патракеевка | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 34 | Котельная ООО "РН-Морской терминал Архангельск" п.Талаги, 30 | природный газ | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 35 | Газовая п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а | природный газ | м3 | 638 | 638 | 638 | 638 | 638 | 638 | 638 | 638 |
| 36 | Газовая п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а | природный газ | м3 | 497 | 497 | 497 | 497 | 497 | 497 | 497 | 497 |
| 37 | Газовая д. Рикасиха | природный газ | м3 | 464 | 464 | 464 | 464 | 464 | 464 | 464 | 464 |
| 38 | котельная инв.№2 в/г №65 д. Нижняя Золотица | уголь ДПК | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 39 | котельная инв.№12 в/г №8 д. Хорьково | уголь ДР | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 40 | Аэропорт Васьково | уголь | кг | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 41 | Котельная АО «АТГК» (объекты п. Талаги) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 42 | Котельная ООО «Регион-лес» (объекты д. Повракульская) с 01.12.2024 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 43 | Арх. ТЭЦ (в части объектов д. Повракульская)(до 01.12.2024) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

### б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Характеристика топлива используемого на котельных представлена в таблице 8.6.

Таблица 8.6

Характеристика основного топлива, используемого на котельных

| **Наименование** | **Котельные ООО «Помор»** | **Котельная ООО "РН-Морской терминал Архангельск"** | **Котельная д. Нижняя Золотица** | **Котельная д. Хорьково** | **Котельные ООО "Архбиоэнерго"** | **Котельные ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск»** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Уголь длиннопламенный | Природный газ | уголь | уголь | пеллеты | Природный газ |
| Марка топлива | Д | - | ДР | ПДК | нет | - |
| Поставщик топлива | ООО "ТФ "Квадр" | ООО "Газпром межрегионгаз Ухта" | АО "УК"КРУ" | АО "УК"КРУ" | ЗАО Лесозавод 25 (в 2023 году) на основании конкурсных процедур | ООО «Межрегионгаз Сыктывкар» |
| Способ доставки на котельную | Жд транспортом, водным транспортом | трубопровод | водный | автомобильный | Автомобильный транспорт | Трубопровод |
| Откуда осуществляется поставка | до места хранения угля у котельной | Газопровод распределительный от ГГРП "Талаги" | Жаровиха | Жаровиха | ЗАО Лесозавод 25 (в 2023 году) на основании конкурсных процедур | ГРС «Уйма», ГРС «Рикасиха» |
| Периодичность поставки | 1 раз в год в летний период | Постоянно | 1 раз в год | 1 раз в месяц | по мере необходимости | Постоянно |
| Низшая теплота сгорания топлива | 5000 Ккал/нм3 | 8264 Ккал/нм3 | - | - | 4150 Ккал/нм3 | 8186 Ккал/м3 |

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

Характеристика топлива представлена в таблице 8.6.

### г) преобладающий в муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном округе

На территории муниципального округа преобладающим видом топлива на перспективу будет являться уголь.

### д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа

Предусматривается строительство котельной на древесных гранулах в дер. Большая Корзиха мощностью 0,4 МВт (0,344 Гкал/час); в дер. Чёрный Яр,   
в 2025 году планируется строительство модульной котельной сжигающей дрова с тремя котлами Квр-1,44 КД, Квр-1,16 КД, КВр-1,5.

В 2024-2026 годы предусматривается строительство в дер. Емельяновская котельной на древесных гранулах, мощностью 0,52 Гкал/час.

В конце 2024 года предусматривается строительство новой котельной на древесных гранулах или природном газе в дер. Повракульская мощностью 3 Гкал/ч.

# РАЗДЕЛ 9 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»

### а) описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, муниципального округа, города федерального значения

Текущие и перспективные значения объемов (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

### б) описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Перспективные значения средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

### в) описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Перспективные значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

### г) оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

На территории муниципального округа отсутствуют источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Строительство таких источников не предусматривается.

### д) предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства, отсутствуют.

### е) предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Мероприятия по данному пункту не предусматриваются.

# РАЗДЕЛ 10 "ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ"

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

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

### б) 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 необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе представлены в таблице 10.1.

Таблица 10.1

Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

| **№ п/п** | **Мероприятие** | **Ориентировочный объем инвестиций, тыс. руб.** | **Начало работ** | **Окончание работ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | ***Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии*** | | | |
| 1.1 | Строительство котельной по адресу: Приморский район, дер. Большая Корзиха | - | 2024 | 2024 |
| 1.2 | Строительство котельной по адресу: Приморский район, д. Емельяновская | - | 2024 | 2024 |
| 1.3 | Строительство котельной на древесных гранулах в дер. Большая Корзиха мощностью 0,4 МВт. (0,344 Гкал/час), тыс./руб. | 23600,0 | - | - |
| 1.4 | Строительство в дер. Емельяновская котельной на древесных гранулах, мощностью 0,52 Гкал/час | 35400,0 | 2024 | 2026 |
| 1.5 | Строительство новой котельной на древесных гранулах или природном газе в дер. Повракульская мощностью 3 Гкал/ч | 147000,0 | 2024 | 2024 |
| 1.6 | Строительство модульной котельной, работающей на дровах, в дер. Чёрный Яр | - | 2025 | 2025 |
| 1.7 | Техперевооружение БМК(Норд)-7,3 МВт в п. Уемский, ул. Заводская, 11А - замена системы котловой автоматики, замена общекотельной автоматики, замена системы общей диспетчеризации и автоматики управления горелками | 11431,830 | 2025 | 2025 |
| 1.8 | Техперевооружение БМК(Норд)-5,6 МВт в п. Уемский, ул. Большесельская, 85А - замена системы котловой автоматики, замена общекотельной автоматики, замена системы общей диспетчеризации и автоматики управления горелками | 9236,357 | 2025 | 2025 |
| 1.9 | Техперевооружение БМК(Норд)-7,3 МВт в п. Уемский, ул. Заводская, 11А -замена 2 (двух) теплообменных аппаратов (теплообменники) | 4895,3 | 2025 | 2025 |
| 1.10 | Техперевооружение БМК(Норд)-5,6 МВт в п. Уемский, ул. Большесельская, 85А -замена 2 (двух) теплообменных аппаратов (теплообменники) | 3372,2 | 2025 | 2025 |
| 1.11 | Установка сетевого насоса БМК 7,5МВт дер. Рикасиха,62а Приморского района Архангельской области | 1936,0 | 2025 | 2025 |
|  | Всего объем финансовых затрат, в том числе по источникам их финансирования: | 24203,95 | - | - |
|  | - бюджетное финансирование | н/д | - | - |
|  | - собственные средства | н/д | - | - |
|  | - внебюджетные средства | н/д | - | - |
| **2** | ***Предложения по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей:*** | | | |
| 2.1 | Лайский Док. Реконструкция ТС от МКД № 13 до МКД №4 по ул. Центральная | - | 2024 | 2024 |
| 2.2 | Лайский Док. Реконструкция ТС трассы от МКД № 12 до здания №19а по ул. Центральная |  | - | - |
| 2.3 | Реконструкция тепловых сетей в дер. Большое Анисимово от т. А в районе здания детского сада по ул. 60 лет Октября, д.8 до т. Б в районе подключения здания ВПК "Ратник" | 13 692,55 | 2025 | 2025 |
| 2.4 | Реконструкция котельной д. Большое Анисимово, ул. 60 лет Октября, 15 в целях обеспечения резервным видом топлива (природный газ) | 11 888,68 | 2025 | 2025 |
| 2.5 | Капитальный ремонт разводящих сетей горячего водоснабжения в пос. Луговой Приморского района Архангельской области" | 2054,0 | 2024 | 2024 |
| 2.6 | Реконструкция трассы пересечение главной магистрали через Лахтинское шоссе с плановым объемом инвестиций | 1 983,98 | 2024 | 2024 |
| 2.7 | Реконструкция трассы пересечение главной магистрали через ул. Катунина  в районе МКД №13 | 2 458,21 | 2025 | 2025 |
| 2.8 | Реконструкция теплотрассы по ул. Геологов, д. 21 пос. Катунино | 586,25 | - | - |
| 2.9 | Реконструкция теплотрассы по ул. Матросская, д. 9 пос. Катунино | 63,97 | - | - |
| 2.10 | Реконструкция теплотрассы по ул. Советская, д. 24 пос. Катунино | 82,61 | - | - |
| 2.11 | Реконструкция теплотрассы от ТК-52 до ТК-69 пос. Катунино | 1825,11 | - | - |
| 2.12 | Реконструкция теплотрассы по 3-му кварталу пос. Катунино | 1663,8 | - | - |
| 2.13 | Реконструкция теплотрассы от ТК К-26/4 рядом с МКД ул. Маркина, д. 3) до МКД ул. Стрельцова, д. 1 | 4180,52 | - | - |
| 2.14 | Реконструкция теплотрассы от МКД ул. Стрельцова, д. 1 до ТК 26/18 (напротив МКД ул. Советская, д. 36) | 2320 | - | - |
| 2.15 | Реконструкция теплотрассы от МКД ул. Стрельцова, д. 1 к МКД №39, 41 и 30, по ул. Советская | 3080,86 | - | - |
| 2.16 | Реконструкция участка развязочного узла по адресу ул. Авиаторов, д. 1 и переходом под дорогой Лахтинское шоссе с реконструкцией тепловой камеры К-29 у МКД ул. Катунина, д. 8 | 4417,79 | - | - |
| 2.17 | Боброво. Реконструкция ТС от МКД №19б по ул. Дружная до поворота в направлении к водонапорной башне | 1983,27 | 2024 | 2024 |
| 2.18 | Боброво. Реконструкция ТС от поворота до МКД №19а по ул. Дружная поворота в направлении к водонапорной башне | 1945,77 | 2025 | 2025 |
|  | Всего объем финансовых затрат, в том числе по источникам их финансирования: | 24203,95 | - | - |
|  | - бюджетное финансирование | - | - | - |
|  | - собственные средства | - | - | - |
|  | - внебюджетные средства | - | - | - |
| **3** | ***Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения, и прочие расходы.*** | | | |
| 1 | - | - | - | - |
|  | Всего объем финансовых затрат, в том числе по источникам их финансирования: | - | - | - |
|  | - бюджетное финансирование | - | - | - |
|  | - собственные средства | - | - | - |
|  | - внебюджетные средства | - | - | - |
|  | **ИТОГО: суммарные инвестиционные затраты в том числе по источникам** | **261075,637** | - | - |
|  | - бюджетное финансирование | н/д | - | - |
|  | - собственные средства | н/д | - | - |
|  | - внебюджетные средства | н/д | - | - |

### в) 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 и гидравлического режима системы теплоснабжения Схемой не предусмотрено.

### г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

На территории Приморского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

### д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономики РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

* чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
* индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
* срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
* дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

В качестве коэффициента дисконтирования принята ставка рефинансирования Центрального банка России, установленная на дату проведения расчета показателей экономической эффективности инвестиций.

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

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения отсутствует.

# РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)"

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

### а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 г. № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии с пунктом 23 постановления Правительства РФ от 03.04.2018 г. № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» в схеме теплоснабжения должен быть проработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

### б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций в границах Великоустюгского муниципального округа представлен в таблице 11.1.

Таблица 11.1

Реестр систем теплоснабжения

| **№ системы теплоснабжения** | **Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения** | **Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения** | **Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации** | **№ зоны деятельности** | **Утвержденная ЕТО** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная д. Бабанегово ООО «СРК» | ООО "Северная ресурсоснабжающая компания" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 01 | - |
| 2 | Котельная д. Новинки ООО «СРК» | ООО "Северная ресурсоснабжающая компания" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 02 | - |
| 3 | Котельная в/г д. Черный Яр ООО «СРК» | ООО "Северная ресурсоснабжающая компания" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 03 | - |
| 4 | Котельная д. Кузьмино ООО «СРК» | ООО "Северная ресурсоснабжающая компания" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 04 | - |
| 5 | Котельная д. Исакогорка ООО «СРК» | ООО "Северная ресурсоснабжающая компания" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 05 | - |
| 6 | Котельная п. Ширшинский «СРК» | ООО "Северная ресурсоснабжающая компания" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 06 | - |
| 7 | Котельная п. Катунино (д. Лахта) | ООО "Архбиоэнерго" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 07 | - |
| 8 | Котельная п. Боброво | ООО "Архбиоэнерго" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 08 | - |
| 9 | Котельная п. Лайский Док | ООО "Архбиоэнерго" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 09 | - |
| 10 | Котельная п. Луговой | ООО "Архбиоэнерго" | Источник тепловой энергии, тепловые сети, , сети ГВС | 10 | - |
| 11 | Котельная ТЭС п. Соловецкий | АО "Архоблэнерго" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 11 | - |
| 12 | Котельная д. Емельяновская | ООО "Теплоснаб" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 12 | - |
| 13 | Котельная д. Куропти | ООО "Теплоснаб" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 13 | - |
| 14 | Котельная "ТЭПАК" д. Большое Анисимово | ООО "ТЭПАК" | Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС | 14 | - |
| 15 | Котельная п. Талаги, 21 А | ООО "ТЭПАК" | Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС | 15 | - |
| 16 | Котельная "СЭК-Беломорье" | ООО "СЭК-Беломорье" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 16 | - |
| 17 | Котельная "Центральная" п. Васьково | ООО "УК "Уютный город" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 17 | - |
| 18 | Котельная № 2 с. Вознесенье (ул. Центральная) | ООО "Помор" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 18 | - |
| 19 | Котельная № 1 с. Вознесенье (ул. Заозёрная) | ООО "Помор" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 19 | - |
| 20 | Котельная д. Кяростров ООО "Помор" | ООО "Помор" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 20 | - |
| 21 | Котельная д. Ластола ООО "Помор" | ООО "Помор" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 21 | - |
| 22 | Муниципальная котельная д. Пустошь | ООО "Помор" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 22 | - |
| 23 | Котельная СПК "РК "Беломор"" д. Летняя Золотица | СПК "РК "Беломор"" | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 23 | - |
| 24 | Котельная ООО "РН-Морской терминал Архангельск" п.Талаги, 30 | ООО "РН-Морской терминал Архангельск"  ООО ПК «Энергия Севера» | Источник тепловой энергии  тепловые сети | 24 | - |
| 25 | Газовая п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а | ООО "Газпром теплоэнерго Архангельск" | Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС | 25 | - |
| 26 | Газовая п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а | ООО "Газпром теплоэнерго Архангельск" | Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС | 26 | - |
| 27 | Газовая д. Рикасиха | ООО "Газпром теплоэнерго Архангельск" | Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС | 27 | - |
| 28 | котельная инв.№2 в/г №65 д. Нижняя Золотица | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны Росссии | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 28 | - |
| 29 | котельная инв.№12 в/г №8 д. Хорьково | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны Росссии | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 29 | - |
| 30 | Котельная АО «АТГК» (объекты п. Талаги) | АО «АТГК» | источник | 30 | - |
| ООО ПК «Энергия Севера» | тепловые сети |
| 31 | Котельная ООО «Регион-лес» (объекты д. Повракульская) с 01.12.2024 | ООО «Регион-лес» | источник | 31 | - |
| ООО «ККП» | тепловые сети |
| 32 | Арх. ТЭЦ (в части объектов д. Повракульская)(до 01.12.2024) | ПАО "ТГК-2" | источник, расположенный на территории ГО "Город Архангельск" |  | - |
| ООО «КПП» | тепловые сети |

### в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Согласно п.7 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» 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.

По ПП РФ № 808 под рабочей тепловой мощностью понимается средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 2 года работы.

Емкостью тепловых сетей называется произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения тепловых сетей.

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, муниципального округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории муниципального округа приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории муниципального округа

| **№ системы теплоснабжения** | **Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения** | **Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч** | **Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения** | **Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.** | **Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации** | **Вид имущественного права** | **Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО** | **№ зоны деятельности** | **Утвержденная ЕТО** | **Основание для присвоения статуса ЕТО** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная д. Бабанегово ООО «СРК» | 0,086 | ООО "Северная ресурсоснабжающая компания" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | - | 01 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 2 | Котельная д. Новинки ООО «СРК» | 2,0 | ООО "Северная ресурсоснабжающая компания" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Частная | - | 02 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 3 | Котельная в/г д. Черный Яр ООО «СРК» | 1,764 | ООО "Северная ресурсоснабжающая компания" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | - | 03 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 4 | Котельная д. Кузьмино ООО «СРК» | 0,344 | ООО "Северная ресурсоснабжающая компания" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | - | 04 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 5 | Котельная д. Исакогорка ООО «СРК» | 0,715 | ООО "Северная ресурсоснабжающая компания" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Частная | - | 05 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 6 | Котельная п. Ширшинский «СРК» | 3,44 | ООО "Северная ресурсоснабжающая компания" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Частная | - | 06 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 7 | Котельная п. Катунино (д. Лахта) | 17,2 | ООО "Архбиоэнерго" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве собственности | - | 07 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 8 | Котельная п. Боброво | 3,87 | ООО "Архбиоэнерго" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве собственности | - | 08 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 9 | Котельная п. Лайский Док | 2,58 | ООО "Архбиоэнерго" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве собственности | - | 09 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 10 | Котельная п. Луговой | 1,29 | ООО "Архбиоэнерго" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети, , сети ГВС | Владеет на праве собственности | - | 10 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 11 | Котельная ТЭС п. Соловецкий | 3,44 | АО "Архоблэнерго" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | - | 11 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 12 | Котельная д. Емельяновская | н/д | ООО "Теплоснаб" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | - | 12 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 13 | Котельная д. Куропти | н/д | ООО "Теплоснаб" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Частная | - | 13 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 14 | Котельная "ТЭПАК" д. Большое Анисимово | 4,3 | ООО "ТЭПАК" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС | Частная | - | 14 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 15 | Котельная п. Талаги, 21 А | 1,8 | ООО "ТЭПАК" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС | Частная | - | 15 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 16 | Котельная "СЭК-Беломорье" | 3 | ООО "СЭК-Беломорье" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Частная | - | 16 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 17 | Котельная "Центральная" п. Васьково | 6,5 | ООО "УК "Уютный город" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве собственности | - | 17 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 18 | Котельная № 2 с. Вознесенье (ул. Центральная) | 0,4 | ООО "Помор" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | - | 18 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 19 | Котельная № 1 с. Вознесенье (ул. Заозёрная) | 1,03 | ООО "Помор" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | - | 19 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 20 | Котельная д. Кяростров ООО "Помор" | 1,4 | ООО "Помор" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Частная | - | 20 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 21 | Котельная д. Ластола ООО "Помор" | 4,86 | ООО "Помор" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Частная | - | 21 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 22 | Муниципальная котельная д. Пустошь | 2 | ООО "Помор" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | - | 22 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 23 | Котельная СПК "РК "Беломор"" д. Летняя Золотица | н/д | СПК "РК "Беломор"" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Частная | - | 23 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 24 | Котельная ООО "РН-Морской терминал Архангельск" п.Талаги, 30 | 0,64 | ООО "РН-Морской терминал Архангельск" | н/д | Источник тепловой энергии, | Владеет на праве аренды | - | 24 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| ООО ПК «Энергия Севера» | тепловые сети | На праве субаренды |
| 25 | Газовая п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а | 0,86 | ООО "Газпром теплоэнерго Архангельск" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС | Владеет на праве собственности | - | 25 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 26 | Газовая п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а | 2,26 | ООО "Газпром теплоэнерго Архангельск" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС | Владеет на праве собственности | - | 26 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 27 | Газовая д. Рикасиха | 0,3 | ООО "Газпром теплоэнерго Архангельск" | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС | Владеет на праве собственности | - | 27 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 28 | котельная инв.№2 в/г №65 д. Нижняя Золотица | 0,6 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны Росссии | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве собственности | - | 28 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 29 | котельная инв.№12 в/г №8 д. Хорьково | 0,3 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны Росссии | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве собственности | - | 29 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 30 | Котельная АО «АТГК» (объекты п. Талаги) | - | АО «АТГК» | н/д | источник | Владеет на праве собственности | - | 30 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| ООО ПК "Энергия Севера" | тепловые сети | Владеет на праве аренды |  |
| 31 | Котельная ООО «Регион-лес» (объекты д. Повракульская) с 01.12.2024 | - | ООО «Регион-лес» | н/д | источник | - | - | 31 | - | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| ООО «КПП» | тепловые сети | На праве концессии |  |
| 32 | Арх. ТЭЦ (в части объектов д. Повракульская)  (до 01.12.2024) | - | ПАО «ТГК-2» | н/д | источник | Владеет на праве собственности |  | - | - | не соответствует критериям ЕТО на территории Приморского муниципального округа Архангельской области в соответствии с «Правилами организации теплоснабжения», утвержденными ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| ООО «ККП» | тепловые сети | Владеет на праве концессии | - |

### г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

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

### д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

В Приморском муниципальном округе предприятия, которые оказывают услуги в сфере теплоснабжения по производству и передачи тепловой энергии населению, бюджету и производству представлены в таблице 11.2.

# РАЗДЕЛ 12 "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 г. № 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:

* о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;
* об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;
* о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

В настоящий момент распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на территории муниципального округа не планируется, т.к. источники тепловой энергии технологически не связаны.

# РАЗДЕЛ 13 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"

В соответствии со статьей 15 п.6 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 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 сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Бесхозяйные тепловые сети на территории Приморского муниципального округа отсутствуют.

# РАЗДЕЛ 14 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ"

### а) 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

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 не предусмотрено.

### б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В настоящий момент территория муниципального округа газифицирована не полностью. Поэтому обеспечить действующие источники теплоснабжения газом невозможно.

### в) 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

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 отсутствуют.

### г) описание решений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории муниципального округа отсутствуют.

### д) обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории муниципального округа отсутствуют.

### е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, не предусмотрены.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения, предлагается установка электрических подогревателей.

### ж) 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

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 отсутствуют.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения, предлагается установка электрических подогревателей.

# РАЗДЕЛ 15 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ"

Индикаторы развития систем теплоснабжения включает следующие показатели:

− количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

− количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

− удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;

− отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

− коэффициент использования установленной тепловой мощности;

− удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

− доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, муниципального округа, города федерального значения);

− удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

− коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

− доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

− средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;

− отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;

− отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии;

− отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

В таблицах 15.1-15.43 приведены значения индикаторов развития систем теплоснабжения муниципального округа.

Таблица 15.1

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Бабанегово

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | 0,2429 | 0,2429 | 0,22310 | 0,22310 | 0,22310 | 0,22310 | 0,22310 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | 0,2429 | 0,2429 | 0,22310 | 0,22310 | 0,22310 | 0,22310 | 0,22310 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.2

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Новинки "СРК"

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | 0,2716 | 0,2716 | 0,26197 | 0,26197 | 0,26197 | 0,26197 | 0,26197 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | 0,2716 | 0,2716 | 0,26197 | 0,26197 | 0,26197 | 0,26197 | 0,26197 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.3

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной в/г д. Черный Яр

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0,2637 | 0,2637 | 0,25410 | 0,25410 | 0,25410 | 0,25410 | 0,25410 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | 0,2637 | 0,2637 | 0,25410 | 0,25410 | 0,25410 | 0,25410 | 0,25410 |

Таблица 15.4

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Кузьмино

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | 0,2571 | 0,2571 | 0,24450 | 0,24450 | 0,24450 | 0,24450 | 0,24450 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | 0,2571 | 0,2571 | 0,24450 | 0,24450 | 0,24450 | 0,24450 | 0,24450 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.5

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Исакогорка "СРК

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.6

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Ширшинский "СРК

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 | 0,20400 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.7

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Катунино (д. Лахта)

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 | 167,89 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.8

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Боброво

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | 163,96 | 163,96 | 163,96 | 163,96 | 163,96 | 163,96 | 163,96 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.9

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Лайский Док

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | 168,14 | 168,14 | 168,14 | 168,14 | 168,14 | 168,14 | 168,14 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.20

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Луговой

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | 181,55 | 181,55 | 181,55 | 181,55 | 181,55 | 181,55 | 181,55 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.11

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ТЭС п. Соловецкий

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | 163,75 | 163,75 | 163,75 | 163,75 | 163,75 | 163,75 | 163,75 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 39,77 | 39,77 | 39,77 | 39,77 | 39,77 | 39,77 | 39,77 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | 395,87 | 395,87 | 395,87 | 395,87 | 395,87 | 395,87 | 395,87 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30,02 | 30,02 | 30,02 | 30,02 | 30,02 | 30,02 | 30,02 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.12

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Емельяновская

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.13

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Куропти

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.14

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Большое Анисимово «ТЭПАК»

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 | 0,20996 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.15

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Талаги, 21 А

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 | 0,2277 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.16

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной "СЭК-Беломорье"

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.17

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной "Центральная" п. Васьково

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | 292,1 | 292,1 | 292,1 | 292,1 | 292,1 | 292,1 | 292,1 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.18

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной Школа с. Вознесенье

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал\* | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.19

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 2 с. Вознесенье (ул. Центральная)

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - |  | - | - | - | - | - |

Таблица 15.20

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 1 с. Вознесенье (ул. Заозёрная)

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.21

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Кяростров ООО "Помор"

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.22

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Ластола ООО "Помор"

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.23

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия муниципальной котельной д. Пустошь

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.24

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной СПК "РК "Беломор"" д. Летняя Золотица

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.25

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ДК д. Летняя Золотица

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.26

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной Школа д. Лопшеньга

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.27

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ДК д. Лопшеньга

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.28

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ДК д. Яреньга

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.29

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной администрации п. Пертоминск

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.30

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной Детский сад п. Пертоминск

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.31

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной Школа п. Пертоминск

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.32

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной Детский сад д. Верхняя Золотица

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.33

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной Школа д. Патракеевка

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.34

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ООО "РН-Морской терминал Архангельск" п.Талаги, 30

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | 130-133 | 130-133 | 130-133 | 130-133 | 130-133 | 130-133 | 130-133 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.35

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия газовой котельной п. Уемский, ул. Большесельская, д. № 85а

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.36

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия газовой котельной п. Уемский, ул. Заводская, д. № 11а

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | 152,96 | 152,96 | 152,96 | 152,96 | 152,96 | 152,96 | 152,96 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.37

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Рикасиха

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 | 152,26 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.38

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной инв.№2 в/г №65 д. Нижняя Золотица

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | 246 | 246 | 246 | 246 | 246 | 246 | 246 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.39

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной инв.№12 в/г №8 д. Хорьково

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | 272,25 | 272,25 | 272,25 | 272,25 | 272,25 | 272,25 | 272,25 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.40

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной Аэропорт Васьково

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.41

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной АО «АТГК» (объекты п. Талаги)

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2033** | **2034-2045** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.42

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ООО «Регион-лес» (объекты д. Повракульская) с 01.12.2024

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2033** | **2034-2045** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 15.43

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия Архангельской ТЭЦ (в части объектов д. Повракульская)(до 01.12.2024)

| **№ п/п** | **Индикатор** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2033** | **2034-2045** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт\*ч) | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | - | - | - | - | - | - | - |

# РАЗДЕЛ 16 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционных программ и утверждении их в Агентстве по тарифам и ценам Архангельской области.